GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 216483 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE 70-20 WELL #: 1H RRCID -> 283661 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11356 - 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	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-

MBX OPERATING LLC 101199
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051

MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 1H RRCID -> 288413 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEDWICK 32 FEDERAL COM WELL #: 4H RRCID -> 289598 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575

STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE 71 WELL #: 1R RRCID -> 280130 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 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-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 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	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-

WEST STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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

LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LA ESCALERA -D- WELL #: 3501 RRCID -> 211901 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LONGFELLOW FW WELL #: 1104 RRCID -> 211968 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 3896 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH HTC -2- WELL #: 601 RRCID -> 224132 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
ELSINORE 70 WELL #: 7001 RRCID -> 283911 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15473 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

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

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

LA ESCALERA BLK A-47 WELL #: 1 RRCID -> 254495 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 16051 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-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MORTON 23 WELL #: 3 RRCID -> 188909 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 15748 PERF.11225 - 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	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	2204	2	3	9	N	3					77
09	3480	X	3134	-0-	-346	-0-	3131	2	3	9	N	3					80
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5121	2	9	9	N	8					88
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3733	2	3	9	N	3					91
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					91
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					91

MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					99
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3243	2	15	9	N	14					113
11	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7007	2	9	9	N	8					121
12	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7184	2	7	9	N	6					127
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT		-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-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PETX OPERATING LLC 102221
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT		434	-0-	434	434	434	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		428	-0-	428	862	428	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		421	-0-	421	1283	421	3			N	-0-					-0-
11	1698	R		415	-0-	-1283	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	#		415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	#		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1494	R		1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1140	#		653	-0-	-487	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#		-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	#		40	-0-	-1400	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#		30	-0-	-1458	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	1488	#		19	-0-	-1469	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EATON "A" WELL #: 2 RRCID -> 111145 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3862 PERF. 2975 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	477	-0-	-81	-0-	465	2	12	9	N	11	38	5			22
09	540	#	224	-0-	-316	-0-	210	2	14	9	N	13					35
10	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	10					45
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	11					56
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	14					70
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	9					79

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PORTANA PROPERTIES LLC 101513
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

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-

HUNT "B" WELL #: 1 RRCID -> 069441 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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-

HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

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-

PETX OPERATING LLC 102221
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

08	14B2	EXT	8	-0-	8	32	8	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	39	7	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9	-0-	9	48	9	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	58	10	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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	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-

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RENAUD WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

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

PETX OPERATING LLC 102221
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 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	124 #	45	-0-	-79	-0-	31	3	14	9	N	13					94
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	28	3	57	9	N	52					146
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	31	3	32	9	N	29					175
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	29	3	87	9	N	79	170	1			84
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	29	3	36	9	N	33					117
01	93 #	58	-0-	-35	-0-	17	3	41	9	N	37					154

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					40
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					40
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	221	3	1	9	N	1					41
11	240	#	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					41
12	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					41
01	217	#	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					41

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
GLENN, D.K. WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	H15	VIOL	-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-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC 885568
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1022					N	NO RPT					105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-

AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

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

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	992	N	500	-0-	-492	-0-	500	3			N	-0-					-0-

WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	867	3	64	9	N	58	173	1			72
09	1380	N	940	-0-	-440	-0-	872	3	68	9	N	62					134
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	806	3	32	9	N	29					163
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	887	3	87	9	N	79					242
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	897	3	84	9	N	76	171	1			147
01	837	N	620	-0-	-217	-0-	574	3	46	9	N	42					189

GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
WOFFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

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

ABELL, EAST (MCKEE) 00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1236	3			N	-0-					-0-
09	930	N	547	-0-	-383	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 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	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 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

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

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3266	-0-	3266	3266	3046	1	220	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1627	-0-	1627	4893	1532	1	95	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1252	-0-	1252	6145	1194	1	58	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6145					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	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-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

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

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

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

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2705 S RRCID -> 234821 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	1	41	2	N	-0-					7
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	1	10	2	N	-0-					7
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					7
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 6061 RRCID -> 237778 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	49	1	4	2	N	-0-					10
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237787 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 5090 RRCID -> 237958 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	142	1	11	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8010 RRCID -> 238033 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	833	1	61	2	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	1	16	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	1	11	2	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LONGFELLOW STATE "A" WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	368	1	29	2	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	1	15	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	4	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	627	1	45	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	816	1	59	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	395	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	1	14	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340

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

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

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-

LONGFELLOW SS 600 WELL #: 1803 RRCID -> 253493 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636

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 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

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-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256877 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602

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

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 280241 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1 2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 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	104688	X	104688	-0-	-0-	-0-	16	1	104218	2	Y	413	365	1			114
							454	9									
09	82127	X	82127	-0-	-0-	-0-	18	1	81705	2	Y	367	283	1			198
							404	9									
10	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	18	1	79069	2	Y	406	394	1			210
							447	9									
11	82685	X	82685	-0-	-0-	-0-	28	1	82101	2	Y	505	422	1			293
							556	9									
12	74201	X	74201	-0-	-0-	-0-	25	1	73713	2	Y	421	432	1			282
							463	9									
01	81312	X	81312	-0-	-0-	-0-	27	1	81135	2	Y	136	317	1			101
							150	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-3909	-0-	3591	2	1	4	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	5640	X	2508	-0-	-3132	-0-	2508	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	5890	X	4040	-0-	-1850	-0-	4037	2	2	4	Y	1					1
							1	9									
11	5700	X	136	-0-	-5564	-0-	135	2	1	4	Y	-0-					1
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7652	2	8	9	Y	7					8
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	14					22

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 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	59334	X	51355	-0-	-7979	-0-	51324	2	31	4	Y	-0-					-0-
09	57420	X	19122	-0-	-38298	-0-	19122	2			Y	-0-					-0-
10	59334	X	6741	-0-	-52593	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
11	54330	X	1719	-0-	-52611	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
12	56141	X	1824	-0-	-54317	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	51367	X	8114	-0-	-43253	-0-	8088	2	26	4	Y	-0-					-0-

CYPRESS STATE WELL #: 101CH RRCID -> 284843 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69440	X	26256	-0-	-43184	-0-	2	1	26254	2	Y	-0-					-0-
09	73050	X	284	-0-	-72766	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	77283	X	-0-	-0-	-77283	-0-					Y	-0-					-0-
11	74790	X	1194	-0-	-73596	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	77283	X	92	-0-	-77191	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
01	26257	X	334	-0-	-25923	-0-	24	1	310	9	Y	282	196	1			86

ASPEN STATE WELL #: 101AH RRCID -> 284844 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44423	X	42309	-0-	-2114	-0-	172	1	42096	2	N	-0-					-0-
							41	4									
09	42990	X	27972	-0-	-15018	-0-	182	1	27789	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	44423	X	24165	-0-	-20258	-0-	140	1	24025	2	N	-0-					-0-
11	43079	X	43079	-0-	-0-	-0-	345	1	42734	2	N	-0-					-0-
12	44020	X	40058	-0-	-3962	-0-	325	1	39726	2	N	6					6
							7	9									
01	42315	X	29560	-0-	-12755	-0-	302	1	29244	2	N	5	5	1			6
							8	4	6	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 102AH RRCID -> 284845 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 13901 PERF.13800 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91668	X	91668	-0-	-0-	-0-	3	1	91665	2	Y	-0-					-0-
09	84330	X	27079	-0-	-57251	-0-	1	1	27078	2	Y	-0-					-0-
10	94519	X	17	-0-	-94502	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	91470	X	-0-	-0-	-91470	-0-					Y	-0-					-0-
12	94519	X	-0-	-0-	-94519	-0-					Y	-0-					-0-
01	91667	X	-0-	-0-	-91667	-0-					Y	306	212	1			94

REDWOOD WELL #: 201AH RRCID -> 284858 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13512 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58873	-0-	-9637	-0-	58838	2	35	4	Y	-0-					-0-
09	66300	X	27198	-0-	-39102	-0-	27198	2			Y	-0-					-0-
10	68510	X	17194	-0-	-51316	-0-	17194	2			Y	-0-					-0-
11	59460	X	12763	-0-	-46697	-0-	12763	2			Y	-0-					-0-
12	61442	X	10707	-0-	-50735	-0-	10707	2			Y	-0-					-0-
01	58869	X	33113	-0-	-25756	-0-	33008	2	105	4	Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 284865 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12320 - 17194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44640	X	41002	-0-	-3638	-0-	41002	2			Y	-0-					-0-
09	40770	X	21513	-0-	-19257	-0-	21513	2			Y	-0-					-0-
10	42129	X	15375	-0-	-26754	-0-	15375	2			Y	-0-					-0-
11	40350	X	17070	-0-	-23280	-0-	17070	2			Y	-0-					-0-
12	41695	X	7970	-0-	-33725	-0-	7970	2			Y	-0-					-0-
01	41013	X	9490	-0-	-31523	-0-	9490	2			Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

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

WEISSMIES WELL #: 201AH RRCID -> 284878 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12617	X	11768	-0-	-849	-0-	11683	2	85	9	Y	77	119	1			161
09	12210	X	3698	-0-	-8512	-0-	3698	2			Y	-0-	98	1			63
*10	12617	X	7979	-0-	-4638	-0-	2	1	7974	2	Y	3					66
							3	9									
11	11400	X	6523	-0-	-4877	-0-	31	1	6467	2	Y	23	37	1			52
							25	9									
12	11780	X	4157	-0-	-7623	-0-	11	1	4131	2	Y	14					66
							15	9									
01	11780	X	7017	-0-	-4763	-0-	26	1	6955	2	Y	33	49	1			50
							36	9									

HUCKLEBERRY WELL #: 101CH RRCID -> 284884 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-	42	1			1
09	2370	X	2225	-0-	-145	-0-	2225	2			N	-0-					1
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					1
11	1830	X	11	-0-	-1819	-0-	10	2	1	4	N	-0-					1
12	2294	X	245	-0-	-2049	-0-	244	2	1	4	N	-0-					1
01	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	1	4	1	9	N	1	1	1			1

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BIRCH UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 284886 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 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	47740	X	40652	-0-	-7088	-0-	245	1	40406	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	46200	X	36217	-0-	-9983	-0-	80	1	36134	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	45198	X	7890	-0-	-37308	-0-	119	1	7770	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	41610	X	1389	-0-	-40221	-0-	53	1	1335	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	41323	X	4399	-0-	-36924	-0-	167	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	40641	X	36459	-0-	-4182	-0-	743	1	35715	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CHINOOK WELL #: 101AH RRCID -> 284893 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11532	X	8377	-0-	-3155	-0-	8295	2	82	4	Y	-0-	4	1			-0-
09	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10912	2	69	4	Y	16					16
							18	9									
10	11191	X	2541	-0-	-8650	-0-	2434	2	106	4	Y	1					17
							1	9									
11	10500	X	402	-0-	-10098	-0-	388	2	14	4	Y	-0-					17
12	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	1	1	14351	2	Y	49					66
							53	4	54	9							
01	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	1	1	13699	2	Y	31	11	1			86
							37	4	34	9							

CHEYENNE WELL #: 202AH RRCID -> 284913 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6423	-0-	-2040	-0-	6416	3	7	9	Y	6					163
09	8190	X	8022	-0-	-168	-0-	8020	3	2	9	Y	2					165
10	8122	X	7246	-0-	-876	-0-	1	1	7243	3	Y	2	28	1			139
							2	9									
11	6960	X	1780	-0-	-5180	-0-	1	1	1779	3	Y	-0-					139
12	8277	X	1668	-0-	-6609	-0-	1	1	1667	3	Y	-0-					139
01	8277	X	1689	-0-	-6588	-0-	1	1	1681	3	Y	6					145
							7	9									

BLACK HAWK STATE WELL #: 101BH RRCID -> 284915 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7502	X	4699	-0-	-2803	-0-	4698	2	1	4	Y	-0-	16	1			-0-
09	7260	X	2107	-0-	-5153	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
10	8680	X	2387	-0-	-6293	-0-	2385	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	8400	X	358	-0-	-8042	-0-	355	2	3	4	Y	-0-					-0-
12	8680	X	1483	-0-	-7197	-0-	1426	2	57	9	Y	52					52
01	4712	X	1825	-0-	-2887	-0-	1818	2	1	4	Y	5					57
							6	9									

REDWOOD WELL #: 301BH RRCID -> 284917 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13046 - 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	31558	X	26690	-0-	-4868	-0-	26674	2	16	4	Y	-0-					-0-
09	30540	X	12695	-0-	-17845	-0-	12695	2			Y	-0-					-0-
10	31558	X	8216	-0-	-23342	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
11	28140	X	7510	-0-	-20630	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
12	29078	X	5523	-0-	-23555	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
01	26691	X	11681	-0-	-15010	-0-	11644	2	37	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CEDAR STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 284935 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14587 PERF.14520 - 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	2325	X	376	-0-	-1949	-0-	1	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	257	-0-	-313	-0-	1	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	382	-0-	-207	-0-	1	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	454	-0-	-116	-0-	1	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	595	X	595	-0-	-0-	-0-	1	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 109AH RRCID -> 284955 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13924 PERF.14135 - 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	82320	X	82320	-0-	-0-	-0-	82318	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	91020	X	61288	-0-	-29732	-0-	61288	2			Y	-0-					-0-
10	101029	X	39345	-0-	-61684	-0-	39345	2			Y	-0-					-0-
11	97770	X	35458	-0-	-62312	-0-	35458	2			Y	-0-					-0-
12	101029	X	37232	-0-	-63797	-0-	37232	2			Y	-0-					-0-
01	82305	X	39933	-0-	-42372	-0-	39927	2	6	4	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 101AR RRCID -> 284956 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 14336 PERF.14664 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29853	X	26425	-0-	-3428	-0-	1	1	26424	2	Y	-0-					-0-
09	28890	X	16044	-0-	-12846	-0-	1	1	16043	2	Y	-0-					-0-
10	29853	X	8739	-0-	-21114	-0-	1	1	8738	2	Y	-0-					-0-
11	27060	X	12162	-0-	-14898	-0-	1	1	12161	2	Y	-0-					-0-
12	27962	X	14786	-0-	-13176	-0-	1	1	14785	2	Y	-0-					-0-
01	26412	X	10833	-0-	-15579	-0-	1	1	10832	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 107AH RRCID -> 284961 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14196 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63519	X	56909	-0-	-6610	-0-	56907	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	61470	X	26014	-0-	-35456	-0-	26014	2			Y	-0-					-0-
10	63519	X	5776	-0-	-57743	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
11	56520	X	2333	-0-	-54187	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	58404	X	2450	-0-	-55954	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
01	56916	X	2628	-0-	-54288	-0-	2627	2	1	4	Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 284972 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 14270 PERF.14312 - 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	26753	X	11781	-0-	-14972	-0-	76	1	11705	2	Y	-0-					-0-
09	25890	X	6849	-0-	-19041	-0-	59	1	6790	2	Y	-0-					-0-
10	26753	X	5360	-0-	-21393	-0-	59	1	5301	2	Y	-0-					-0-
11	12510	X	6214	-0-	-6296	-0-	12	1	6202	2	Y	-0-					-0-
12	11780	X	31	-0-	-11749	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
01	11780	X	28	-0-	-11752	-0-	28	1			Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 104BH RRCID -> 284978 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 14675 PERF.14585 - 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	55736	X	55736	-0-	-0-	-0-	1	1	55735	2	Y	-0-					-0-
09	56850	X	27825	-0-	-29025	-0-	1	1	27824	2	Y	-0-					-0-
10	58745	X	3310	-0-	-55435	-0-	1	1	3309	2	Y	-0-					-0-
11	56850	X	4199	-0-	-52651	-0-	1	1	4198	2	Y	-0-					-0-
12	58683	X	5027	-0-	-53656	-0-	1	1	5026	2	Y	-0-					-0-
01	55738	X	3653	-0-	-52085	-0-	1	1	3652	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 203CH RRCID -> 285003 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11861 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WEISSMIES WELL #: 301BH RRCID -> 285004 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10006 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
09	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
*10	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	7	1	13304	2	Y	137					137
							151	9									
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	23	1	4750	2	Y	31	93	1			75
							34	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	9	1	3624	2	Y	42					117
							46	9									
01	7874	X	2916	-0-	-4958	-0-	10	1	2803	2	Y	94	71	1			140
							103	9									

DOGWOOD STATE WELL #: 202AH RRCID -> 285008 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13805 - 18161

08	54622	X	50859	-0-	-3763	-0-	50857	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	52860	X	23761	-0-	-29099	-0-	23761	2			Y	-0-					-0-
10	54622	X	10245	-0-	-44377	-0-	10243	2	2	9	Y	2					2
11	50010	X	2882	-0-	-47128	-0-	2882	2			Y	-0-					2
12	51677	X	2983	-0-	-48694	-0-	2983	2			Y	-0-					2
01	50871	X	1191	-0-	-49680	-0-	1190	2	1	4	Y	-0-					2

BIRCH UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285010 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11132 - 19118

08	40331	X	17706	-0-	-22625	-0-	107	1	17598	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	36180	X	25090	-0-	-11090	-0-	56	1	25032	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31961	X	24987	-0-	-6974	-0-	375	1	24611	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	26250	X	8290	-0-	-17960	-0-	315	1	7974	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	25916	X	4049	-0-	-21867	-0-	154	1	3894	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	25916	X	3983	-0-	-21933	-0-	81	1	3901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

DOGWOOD STATE WELL #: 201AH RRCID -> 285013 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13534 - 18056

08	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	49373	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44280	X	23515	-0-	-20765	-0-	23515	2			Y	-0-					-0-
10	49290	X	9139	-0-	-40151	-0-	9139	2			Y	-0-					-0-
11	47790	X	8128	-0-	-39662	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
12	49383	X	1548	-0-	-47835	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
01	49383	X	1567	-0-	-47816	-0-	1566	2	1	4	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 101CH RRCID -> 285014 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12280 - 16705

08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6411	2	171	9	Y	155	112	1			121
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1267	2	97	9	Y	88	131	1			78
10	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			Y	-0-					78
11	35757	X	35757	-0-	-0-	-0-	1	1	35633	2	Y	112	47	1			143
							123	9									
12	32392	X	32392	-0-	-0-	-0-	1	1	32366	2	Y	23	73	1			93
							25	9									
01	40867	X	40867	-0-	-0-	-0-	40817	2	50	9	Y	45	27	1			111

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 103CH RRCID -> 285031 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12464 - 17386

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	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-	8	1	28501	2	Y	-0-				-0-
09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	9	1	17212	2	Y	-0-				-0-
10	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8	1	8864	2	Y	-0-				-0-
11	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	5	1	13411	2	Y	-0-				-0-
12	24754	X	24754	-0-	-0-	-0-	12	1	24742	2	Y	-0-				-0-
01	39262	X	39262	-0-	-0-	-0-	14	1	39159	2	Y	81	21	1		60
							89	9								

MONT BLANC WELL #: 102AH RRCID -> 285033 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12184 - 16910

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	72010	X	72010	-0-	-0-	-0-	9	1	71977	2	Y	22	33	1		6
							24	9								
09	44377	X	44377	-0-	-0-	-0-	9	1	44343	2	Y	23	17	1		12
							25	9								
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	6	1	27319	2	Y	10	17	1		5
							11	9								
11	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	6	1	18060	2	Y	5	7	1		3
							6	9								
12	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	6	1	17627	2	Y	7	5	1		5
							8	9								
01	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	5	1	14398	2	Y	140	41	1		104
							154	9								

WEISSMIES UNIT A WELL #: 102AH RRCID -> 285037 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881

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	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24654	2	39	9	Y	35	45	1		89
*09	23430	X	11197	-0-	-12233	-0-	11196	2	1	9	Y	1	60	1		30
*10	26195	X	23177	-0-	-3018	-0-	6	1	23156	2	Y	14				44
							15	9								
11	25350	X	12557	-0-	-12793	-0-	60	1	12490	2	Y	6	30	1		20
							7	9								
12	26195	X	11319	-0-	-14876	-0-	29	1	11258	2	Y	29				49
							32	9								
01	24707	X	5835	-0-	-18872	-0-	22	1	5798	2	Y	14	19	1		44
							15	9								

DOGWOOD STATE WELL #: 105AH RRCID -> 285040 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006

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	64139	X	58061	-0-	-6078	-0-	58059	2	2	4	Y	-0-				-0-
09	62070	X	27018	-0-	-35052	-0-	27018	2			Y	-0-				-0-
10	64139	X	15210	-0-	-48929	-0-	15207	2	3	9	Y	3				3
11	56760	X	18302	-0-	-38458	-0-	18302	2			Y	-0-				3
12	58497	X	17295	-0-	-41202	-0-	17295	2			Y	-0-				3
01	58063	X	17412	-0-	-40651	-0-	17409	2	3	4	Y	-0-				3

CHINOOK WELL #: 106AH RRCID -> 285063 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238

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	12493	X	10711	-0-	-1782	-0-	10679	2	31	4	Y	1	1	1		2
							1	9								
09	10920	X	6041	-0-	-4879	-0-	6023	2	17	4	Y	1				3
							1	9								
10	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-				3
11	11430	X	31	-0-	-11399	-0-	30	2	1	4	Y	-0-				3
12	11811	X	457	-0-	-11354	-0-	1	1	454	2	Y	-0-				3
							2	4								
01	10726	X	833	-0-	-9893	-0-	1	1	830	2	Y	-0-	2	1		1
							2	4								

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REDBUD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285077 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 285109 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543

08	50530	X	37120	-0-	-13410	-0-	36961	2	159	4	Y	-0-					-0-
09	41310	X	21544	-0-	-19766	-0-	21544	2			Y	-0-					-0-
10	42687	X	7237	-0-	-35450	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
11	35910	X	3872	-0-	-32038	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
12	37107	X	4038	-0-	-33069	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
01	37107	X	11260	-0-	-25847	-0-	11224	2	36	4	Y	-0-					-0-

FURY WELL #: 101AH RRCID -> 285153 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 2283 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-

PALM UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285156 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10907 - 18212

08	37915	X	37915	-0-	-0-	-0-	1	1	37914	2	Y	-0-					-0-
09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-	1	1	19851	2	Y	-0-					-0-
10	41292	X	1678	-0-	-39614	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	39960	X	3364	-0-	-36596	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
12	37913	X	5552	-0-	-32361	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
01	37913	X	9449	-0-	-28464	-0-	1	1	9448	2	Y	-0-					-0-

NAVAJO WELL #: 101AH RRCID -> 285157 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262

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

PALM UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285158 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614

08	36673	X	32376	-0-	-4297	-0-	1	1	32375	2	Y	-0-					-0-
09	36360	X	15124	-0-	-21236	-0-	1	1	15123	2	Y	-0-					-0-
10	37572	X	12087	-0-	-25485	-0-	12087	2			Y	-0-					-0-
11	36360	X	13425	-0-	-22935	-0-	13425	2			Y	-0-					-0-
12	34937	X	10844	-0-	-24093	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
01	32364	X	25301	-0-	-7063	-0-	1	1	25300	2	Y	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 203AH RRCID -> 285170 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232

08	45539	X	43360	-0-	-2179	-0-	43359	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	44070	X	19981	-0-	-24089	-0-	19981	2			Y	-0-					-0-
10	45539	X	4966	-0-	-40573	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
11	41970	X	83	-0-	-41887	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	43369	X	71	-0-	-43298	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	43369	X	14420	-0-	-28949	-0-	14418	2	2	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PINE STATE WELL #: 101CH RRCID -> 285180 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 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-	357126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-

WEISSMIES WELL #: 101BH RRCID -> 285226 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593

08	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	19238	2	14	9	Y	13	27	1			26
*09	21810	X	21810	-0-	-0-	-0-	21800	2	10	9	Y	9	16	1			19
*10	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	10	1	13070	2	Y	16					35
							18	9									
11	11040	X	1203	-0-	-9837	-0-	6	1	1165	2	Y	29	20	1			44
							32	9									
12	11408	X	1132	-0-	-10276	-0-	3	1	1115	2	Y	13					57
							14	9									
01	11408	X	1064	-0-	-10344	-0-	4	1	1030	2	Y	27	41	1			43
							30	9									

JUNIPER STATE WELL #: 101AH RRCID -> 285227 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

08	56203	X	50571	-0-	-5632	-0-	50530	2	41	4	Y	-0-					-0-
09	54390	X	17040	-0-	-37350	-0-	17040	2			Y	-0-					-0-
10	56203	X	11619	-0-	-44584	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
11	50130	X	8499	-0-	-41631	-0-	8499	2			Y	-0-					-0-
12	51801	X	6970	-0-	-44831	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
01	50561	X	1039	-0-	-49522	-0-	1036	2	3	4	Y	-0-					-0-

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

08	39339	X	35889	-0-	-3450	-0-	1	1	35888	2	Y	-0-					-0-
09	38070	X	13317	-0-	-24753	-0-	1	1	13316	2	Y	-0-					-0-
10	39339	X	5695	-0-	-33644	-0-	1	1	5694	2	Y	-0-					-0-
11	37470	X	16267	-0-	-21203	-0-	1	1	16266	2	Y	-0-					-0-
12	38719	X	13090	-0-	-25629	-0-	1	1	13089	2	Y	-0-					-0-
01	35898	X	10008	-0-	-25890	-0-	1	1	10007	2	Y	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

08	33759	X	23470	-0-	-10289	-0-	1	1	23469	2	Y	-0-					-0-
09	28590	X	22057	-0-	-6533	-0-	1	1	22056	2	Y	-0-					-0-
10	22754	X	20623	-0-	-2131	-0-	20623	2			Y	-0-					-0-
11	22710	X	16344	-0-	-6366	-0-	16344	2			Y	-0-					-0-
12	23467	X	12299	-0-	-11168	-0-	12299	2			Y	-0-					-0-
01	23467	X	5925	-0-	-17542	-0-	1	1	5924	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 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	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	12728	3	6	9	Y	5					432
09	13410	X	11757	-0-	-1653	-0-	11751	3	6	9	Y	5					437
10	13423	X	11763	-0-	-1660	-0-	1	1	11751	3	Y	10	150	1			297
							11	9									
11	12330	X	5269	-0-	-7061	-0-	1	1	5268	3	Y	-0-					297
12	12741	X	4454	-0-	-8287	-0-	1	1	4438	3	Y	14					311
							15	9									
01	12741	X	4430	-0-	-8311	-0-	1	1	4409	3	Y	18					329
							20	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	14	1	5233	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1995	-0-	-615	-0-	13	1	1982	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	3	1	1			2
11	5070	X	1176	-0-	-3894	-0-	4	1	863	2	Y	281	123	1			160
							309	9									
12	5239	X	1051	-0-	-4188	-0-	4	1	584	2	Y	421	370	1			211
							463	9									
01	5239	X	1665	-0-	-3574	-0-	10	1	1116	2	Y	490	459	1			242
							539	9									

FASKEN STATE 58-7-18 WELL #: 1H RRCID -> 285447 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 285483 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14231 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	1997	-0-	-8884	-0-	218	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4729	-0-	-5801	-0-	232	1	4497	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	2418	-0-	-8463	-0-	715	1	1703	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	27	-0-	-1893	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
12	4898	X	454	-0-	-4444	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	21	-0-	-4877	-0-	21	1			Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285570 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12195 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	132203	X	132203	-0-	-0-	-0-	175	1	131837	2	Y	106	105	1			50
							74	4	117	9							
09	87581	X	87581	-0-	-0-	-0-	182	1	87336	2	Y	56	77	1			29
							1	4	62	9							
10	64165	X	64165	-0-	-0-	-0-	159	1	63934	2	Y	65	59	1			35
							72	9									
11	61349	X	61349	-0-	-0-	-0-	210	1	61139	2	Y	-0-	35	1			-0-
12	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	132	1	41910	2	Y	16	9	1			7
							1	4	18	9							
01	34928	X	34928	-0-	-0-	-0-	132	1	34336	2	Y	417	262	1			162
							1	4	459	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285592 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12200 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65038	X	54072	-0-	-10966	-0-	54072	2			Y	-0-					-0-
09	59940	X	29340	-0-	-30600	-0-	29340	2			Y	-0-					-0-
10	61938	X	20603	-0-	-41335	-0-	20603	2			Y	-0-					-0-
11	56670	X	22415	-0-	-34255	-0-	22415	2			Y	-0-					-0-
12	55955	X	25783	-0-	-30172	-0-	25783	2			Y	-0-					-0-
01	55043	X	55043	-0-	-0-	-0-	55043	2			Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 201AH RRCID -> 285645 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11421 PERF.11527 - 16026

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-

BIRCH UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 285681 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11118 - 18977

08	43183	X	29887	-0-	-13296	-0-	180	1	29706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	41100	X	28061	-0-	-13039	-0-	62	1	27997	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	35867	X	5074	-0-	-30793	-0-	76	1	4997	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	31470	X	5730	-0-	-25740	-0-	218	1	5511	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31713	X	6945	-0-	-24768	-0-	264	1	6680	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	29884	X	10794	-0-	-19090	-0-	220	1	10573	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 110CH RRCID -> 285703 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12492 - 17131

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 114CH RRCID -> 285705 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12419 - 17120

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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19787	X	19787	-0-	-0-	-0-	1	1	19745	2	Y	37					140
							41	9									
09	21060	X	20068	-0-	-992	-0-	20046	2	22	9	Y	20	103	1			57
10	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	22433	2	43	9	Y	39					96
11	21060	X	19276	-0-	-1784	-0-	1	1	19244	2	Y	28					124
							31	9									
12	21359	X	20388	-0-	-971	-0-	1	1	20334	2	Y	48	91	1			81
							53	9									
01	22475	X	16375	-0-	-6100	-0-	1	1	16309	2	Y	59					140
							65	9									

MT. HUNTER WELL #: 101AH RRCID -> 285714 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10429 - 15101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					121
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	65	2	20	9	Y	18	76	1			63
10	1705	X	743	-0-	-962	-0-	708	2	35	9	Y	32					95
11	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	1	1	17111	2	Y	63					158
							69	9									
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	1	1	15774	2	Y	48	91	1			115
							53	9									
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	1	1	10364	2	Y	33					148
							36	9									

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 285770 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10110 - 15375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	1	1	5222	2	Y	61	64	1			82
							67	9									
09	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	-0-					82
10	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	8					90
11	13140	X	1650	-0-	-11490	-0-	1	1	1648	2	Y	1	75	1			16
							1	9									
12	12524	X	1169	-0-	-11355	-0-	1	1	1168	2	Y	-0-					16
01	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	1	1	19909	2	Y	61					77
							67	9									

ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3181	-0-	-4817	-0-	2	1	3161	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
09	7740	X	4701	-0-	-3039	-0-	15	1	4664	2	Y	20	11	1			17
							22	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	6	16	1			7
11	5700	X	2859	-0-	-2841	-0-	2857	2	2	9	Y	2	8	1			1
12	5735	X	4238	-0-	-1497	-0-	12	1	4226	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4867	X	2077	-0-	-2790	-0-	16	1	2051	2	Y	8					8
							1	4	9	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KICKAPOO WELL #: 101AH RRCID -> 285773 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10200 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18569	X	15986	-0-	-2583	-0-	11 64	1 9	15911	2	Y	58	161	1			131
09	17970	X	17172	-0-	-798	-0-	6 46	1 9	17120	2	Y	42					173
10	18569	X	11302	-0-	-7267	-0-	8 50	1 9	11244	2	Y	45					218
11	16800	X	58	-0-	-16742	-0-	1 1	1 9	56	2	Y	1	155	1			64
12	17732	X	5956	-0-	-11776	-0-	2 22	1 9	5932	2	Y	20					84
01	17732	X	3584	-0-	-14148	-0-	3 12	1 9	3569	2	Y	11					95

MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 14802

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-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 15078

08	18166	X	8354	-0-	-9812	-0-	1 32	1 9	8321	2	Y	29	22	1			29
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	7					36
10	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					36
11	18000	X	248	-0-	-17752	-0-	1	1	247	2	Y	-0-	26	1			10
12	8339	X	203	-0-	-8136	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					10
01	8339	X	447	-0-	-7892	-0-	1 7	1 9	439	2	Y	6					16

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 117CH RRCID -> 285958 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12480 - 17141

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 108CH RRCID -> 286510 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12521 - 17143

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 113BH RRCID -> 286643 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 11873 PERF.12388 - 17039

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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 286644 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12100 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	126049	X	126049	-0-	-0-	-0-	108	1	125749	2	Y	133	107	1			62
							46	4	146	9							
09	88247	X	88247	-0-	-0-	-0-	118	1	87830	2	Y	271	194	1			139
							1	4	298	9							
10	61138	X	61138	-0-	-0-	-0-	106	1	61031	2	Y	1	139	1			1
							1	9									
11	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	65	1	19044	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	36967	X	36967	-0-	-0-	-0-	115	1	36851	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	165	1	46029	2	Y	22	13	1			9
							1	4	24	9							

BLACK HAWK STATE WELL #: 201AH RRCID -> 286695 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 9172 PERF.10025 - 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	20491	X	17879	-0-	-2612	-0-	17758	2	1	4	Y	109	168	1			155
							120	9									
09	19830	X	19822	-0-	-8	-0-	19643	2	179	9	Y	163	176	1			142
10	20491	X	7825	-0-	-12666	-0-	7745	2	3	4	Y	70					212
							77	9									
11	17310	X	645	-0-	-16665	-0-	640	2	5	4	Y	-0-					212
12	20491	X	3784	-0-	-16707	-0-	3731	2	53	9	Y	48					260
01	20491	X	6882	-0-	-13609	-0-	6844	2	1	4	Y	34					294
							37	9									

CHINOOK WELL #: 102BH RRCID -> 286697 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10351 - 15291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	3902	-0-	-11226	-0-	3862	2	40	4	Y	-0-					-0-
09	14640	X	832	-0-	-13808	-0-	793	2	39	4	Y	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
11	13020	X	6708	-0-	-6312	-0-	6474	2	234	4	Y	-0-					-0-
12	11594	X	9954	-0-	-1640	-0-	1	1	9894	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
01	3906	X	1906	-0-	-2000	-0-	1	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

CHINOOK WELL #: 105AH RRCID -> 286698 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10205 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14105	X	12799	-0-	-1306	-0-	12756	2	43	4	Y	-0-					-0-
09	11910	X	8779	-0-	-3131	-0-	8754	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	13206	X	836	-0-	-12370	-0-	811	2	25	4	Y	-0-					-0-
11	12780	X	258	-0-	-12522	-0-	249	2	9	4	Y	-0-					-0-
12	13206	X	248	-0-	-12958	-0-	1	1	246	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	12803	X	715	-0-	-12088	-0-	1	1	712	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CHINOOK WELL #: 104AH RRCID -> 286699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10380 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14840	-0-	-1187	-0-	14765	2	39	4	Y	33	34	1			40
							36	9									
09	13680	X	10992	-0-	-2688	-0-	10968	2	23	4	Y	1	12	1			29
							1	9									
*10	13330	X	1474	-0-	-11856	-0-	1453	2	21	4	Y	-0-	10	1			19
11	14370	X	3973	-0-	-10397	-0-	3828	2	145	4	Y	-0-					19
12	14849	X	9098	-0-	-5751	-0-	1	1	9063	2	Y	-0-					19
							34	4									
01	14849	X	9774	-0-	-5075	-0-	1	1	9707	2	Y	36	19	1			36
							26	4	40	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 286700 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10982 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	23	1	19212	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	16200	X	15386	-0-	-814	-0-	21	1	15365	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	10389	-0-	-7963	-0-	34	1	10355	2	Y	-0-					-0-
11	18600	X	11675	-0-	-6925	-0-	39	1	11636	2	Y	-0-					-0-
12	19220	X	5699	-0-	-13521	-0-	43	1	5656	2	Y	-0-					-0-
01	19220	X	3686	-0-	-15534	-0-	32	1	3654	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 109BH RRCID -> 286701 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61131	X	61131	-0-	-0-	-0-	12	1	61056	2	Y	57	81	1			16
							63	9									
09	39691	X	39691	-0-	-0-	-0-	15	1	39621	2	Y	50	39	1			27
							55	9									
10	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	12	1	34048	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	43778	X	43778	-0-	-0-	-0-	15	1	43763	2	Y	-0-					-0-
12	26170	X	26170	-0-	-0-	-0-	9	1	26159	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	34812	X	34812	-0-	-0-	-0-	11	1	34306	2	Y	450	116	1			335
							495	9									

MONT BLANC WELL #: 107AH RRCID -> 286702 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57585	X	57585	-0-	-0-	-0-	7	1	57578	2	Y	-0-					-0-
09	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	4	1	21484	2	Y	-0-					-0-
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	3	1	14610	2	Y	-0-					-0-
11	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	4	1	10358	2	Y	-0-					-0-
12	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	3	1	9931	2	Y	-0-					-0-
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	2	1	5931	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 110AH RRCID -> 286703 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66310	X	66310	-0-	-0-	-0-	9	1	66301	2	Y	-0-					-0-
09	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	9	1	40019	2	Y	-0-					-0-
10	28351	X	28351	-0-	-0-	-0-	6	1	28345	2	Y	-0-					-0-
11	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	9	1	25340	2	Y	-0-					-0-
12	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	7	1	19242	2	Y	-0-					-0-
01	19372	X	19372	-0-	-0-	-0-	7	1	19365	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 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	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-

MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 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	119897	X	119897	-0-	-0-	-0-	25	1	119803	2	Y	63	88	1			17
							69	9									
09	61792	X	61792	-0-	-0-	-0-	21	1	61738	2	Y	30	31	1			16
							33	9									
10	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	9	1	40065	2	Y	14	23	1			7
							15	9									
11	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	6	1	17661	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	27640	X	27640	-0-	-0-	-0-	9	1	27623	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	11	1	32205	2	Y	30	13	1			22
							33	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 108CH RRCID -> 286706 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

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-

MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

08	112354	X	112354	-0-	-0-	-0-	15	1	112318	2	Y	19	39	1			5
							21	9									
09	82231	X	82231	-0-	-0-	-0-	17	1	82185	2	Y	26	17	1			14
							29	9									
10	57669	X	57669	-0-	-0-	-0-	14	1	57363	2	Y	265	142	1			137
							292	9									
11	56833	X	56833	-0-	-0-	-0-	19	1	56814	2	Y	-0-	137	1			-0-
12	57467	X	57467	-0-	-0-	-0-	20	1	57447	2	Y	-0-					-0-
01	58752	X	58752	-0-	-0-	-0-	20	1	58729	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

PINE STATE WELL #: 104BH RRCID -> 286709 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344

08	77035	X	67348	-0-	-9687	-0-	25	1	67323	2	N	-0-					-0-
09	74550	X	35114	-0-	-39436	-0-	147	1	34967	2	N	-0-					-0-
10	77035	X	26521	-0-	-50514	-0-	30	1	26491	2	N	-0-					-0-
11	72300	X	34490	-0-	-37810	-0-	163	1	34327	2	N	-0-					-0-
12	67363	X	33766	-0-	-33597	-0-	188	1	33578	2	N	-0-					-0-
01	67363	X	28501	-0-	-38862	-0-	147	1	28354	2	N	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 102BH RRCID -> 286710 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 14205 PERF.14256 - 19386

08	73594	X	60561	-0-	-13033	-0-	23	1	60538	2	N	-0-					-0-
09	71220	X	26138	-0-	-45082	-0-	109	1	26029	2	N	-0-					-0-
10	73594	X	1719	-0-	-71875	-0-	2	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	64560	X	1652	-0-	-62908	-0-	8	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	60574	X	2910	-0-	-57664	-0-	16	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	60574	X	5457	-0-	-55117	-0-	28	1	5429	2	N	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 106BH RRCID -> 286711 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12332 - 17200

08	86893	X	75034	-0-	-11859	-0-	11	1	75023	2	Y	-0-					-0-
09	78210	X	71476	-0-	-6734	-0-	15	1	71461	2	Y	-0-					-0-
10	80817	X	64982	-0-	-15835	-0-	15	1	64967	2	Y	-0-					-0-
11	77730	X	75731	-0-	-1999	-0-	26	1	75705	2	Y	-0-					-0-
12	75020	X	64372	-0-	-10648	-0-	22	1	64350	2	Y	-0-					-0-
01	75020	X	65731	-0-	-9289	-0-	22	1	65709	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16326	2	35	4	Y	9	9	1			11
							10	9									
09	13830	X	13576	-0-	-254	-0-	13542	2	24	4	Y	9	3	1			17
							10	9									
*10	15965	X	2484	-0-	-13481	-0-	2460	2	24	4	Y	-0-	3	1			14
11	15840	X	327	-0-	-15513	-0-	316	2	11	4	Y	-0-					14
12	16368	X	461	-0-	-15907	-0-	1	1	458	2	Y	-0-					14
							2	4									
01	16368	X	6548	-0-	-9820	-0-	1	1	6528	2	Y	1	11	1			4
							18	4	1	9							

ELBERT STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286720 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10050 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19406	X	16482	-0-	-2924	-0-	1	1	16420	2	Y	55	46	1			69
							61	9									
09	19740	X	12295	-0-	-7445	-0-	12264	2	31	9	Y	28					97
10	20398	X	14263	-0-	-6135	-0-	1	1	14228	2	Y	31					128
							34	9									
11	19740	X	1706	-0-	-18034	-0-	1	1	1677	2	Y	25	62	1			91
							28	9									
12	16740	X	107	-0-	-16633	-0-	1	1	104	2	Y	2					93
							2	9									
01	16492	X	14868	-0-	-1624	-0-	1	1	14788	2	Y	72					165
							79	9									

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39556	X	32571	-0-	-6985	-0-	32432	2	139	4	Y	-0-					-0-
09	38280	X	15991	-0-	-22289	-0-	15991	2			Y	-0-					-0-
10	39556	X	6381	-0-	-33175	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
11	35700	X	3977	-0-	-31723	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
12	36890	X	2998	-0-	-33892	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
01	32581	X	6977	-0-	-25604	-0-	6955	2	22	4	Y	-0-					-0-

KICKAPOO WELL #: 201AH RRCID -> 286741 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9470 - 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	29450	X	12778	-0-	-16672	-0-	4	1	12766	2	Y	7	31	1			17
							8	9									
09	20340	X	7798	-0-	-12542	-0-	2	1	7779	2	Y	15					32
							17	9									
10	14384	X	5316	-0-	-9068	-0-	5	1	5296	2	Y	14					46
							15	9									
11	13170	X	405	-0-	-12765	-0-	1	1	383	2	Y	19	26	1			39
							21	9									
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	8	1	20108	2	Y	94					133
							103	9									
01	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	11	1	13678	2	Y	61					194
							67	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286742 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11612 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39091	X	36467	-0-	-2624	-0-	36276	2	191	9	Y	174	192	1			245
09	37830	X	21075	-0-	-16755	-0-	20988	2	87	9	Y	79	186	1			138
10	39091	X	24670	-0-	-14421	-0-	24545	2	125	9	Y	114	186	1			66
11	36660	X	34152	-0-	-2508	-0-	33958	2	194	9	Y	176					242
12	37014	X	30293	-0-	-6721	-0-	30106	2	187	9	Y	170	181	1			231
01	36456	X	33089	-0-	-3367	-0-	32858	2	231	9	Y	210	192	1			249

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286743 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 13872 PERF.14250 - 19678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75671	X	68390	-0-	-7281	-0-	68334	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	73230	X	23000	-0-	-50230	-0-	23000	2			Y	-0-					-0-
10	75671	X	13522	-0-	-62149	-0-	13522	2			Y	-0-					-0-
11	69510	X	13302	-0-	-56208	-0-	13302	2			Y	-0-					-0-
12	71827	X	11128	-0-	-60699	-0-	11128	2			Y	-0-					-0-
01	68386	X	22727	-0-	-45659	-0-	22652	2	75	4	Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 103BH RRCID -> 286744 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10869 - 15434

08	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	5	1	10760	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	17	1	3974	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1114	2	Y	1					1
							1	9									
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	2	Y	43	1	1			43
							1	4	47	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 286745 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12093 - 16952

08	133035	X	133035	-0-	-0-	-0-	156	1	132790	2	Y	21	27	1			10
							66	4	23	9							
09	71012	X	71012	-0-	-0-	-0-	134	1	70869	2	Y	7	13	1			4
							1	4	8	9							
10	65332	X	65332	-0-	-0-	-0-	155	1	65130	2	Y	43	24	1			23
							47	9									
11	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	112	1	33076	2	Y	26	30	1			19
							29	9									
12	52540	X	52540	-0-	-0-	-0-	163	1	52287	2	Y	81	63	1			37
							1	4	89	9							
01	39089	X	39089	-0-	-0-	-0-	138	1	38770	2	Y	164	137	1			64
							1	4	180	9							

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 115AH RRCID -> 286746 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF.12105 - 16885

08	115707	X	115707	-0-	-0-	-0-	109	1	114679	2	Y	794	773	1			372
							46	4	873	9							
09	55607	X	55607	-0-	-0-	-0-	94	1	55259	2	Y	230	484	1			118
							1	4	253	9							
10	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	114	1	48600	2	Y	22	128	1			12
							24	9									
11	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	105	1	30956	2	Y	45	23	1			34
							50	9									
12	35732	X	35732	-0-	-0-	-0-	111	1	35616	2	Y	4	36	1			2
							1	4	4	9							
01	37127	X	37127	-0-	-0-	-0-	132	1	36949	2	Y	41	27	1			16
							1	4	45	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286755 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10345 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	16	1	19757	2	Y	26	244	1			18
							29	9									
09	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	21	1	22461	2	Y	-0-	18	1			-0-
10	20398	X	17022	-0-	-3376	-0-	30	1	16992	2	Y	-0-					-0-
11	19740	X	16915	-0-	-2825	-0-	57	1	16858	2	Y	-0-					-0-
12	21018	X	7329	-0-	-13689	-0-	56	1	7273	2	Y	-0-					-0-
01	21018	X	11762	-0-	-9256	-0-	103	1	11659	2	Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286756 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 13876 PERF.14265 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66340	X	57561	-0-	-8779	-0-	57315	2	246	4	Y	-0-					-0-
09	64200	X	25684	-0-	-38516	-0-	25684	2			Y	-0-					-0-
10	66340	X	3847	-0-	-62493	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
11	56850	X	4800	-0-	-52050	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
12	58745	X	4764	-0-	-53981	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
01	57567	X	1148	-0-	-56419	-0-	1144	2	4	4	Y	-0-					-0-

PINE STATE WELL #: 103BH RRCID -> 286762 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 104CH RRCID -> 286769 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10298 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17376	X	7796	-0-	-9580	-0-	1	1	7783	2	Y	11	13	1			17
							12	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	13					30
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	5					35
11	3570	X	251	-0-	-3319	-0-	1	1	249	2	Y	1	16	1			20
							1	9									
12	3689	X	113	-0-	-3576	-0-	1	1	111	2	Y	1					21
							1	9									
01	3689	X	414	-0-	-3275	-0-	1	1	413	2	Y	-0-					21

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 17204

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

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45260	X	43850	-0-	-1410	-0-	43844	2	6	9	N	5					646
09	43514	X	43514	-0-	-0-	-0-	43512	2	2	9	N	2					648
10	42842	X	41172	-0-	-1670	-0-	41172	2			N	-0-					648
11	42450	X	39069	-0-	-3381	-0-	39068	2	1	9	N	1					649
12	44950	X	36642	-0-	-8308	-0-	36642	2			N	-0-					649
01	44950	X	27692	-0-	-17258	-0-	27691	2	1	9	N	1					650

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54746	X	48800	-0-	-5946	-0-	48800	2			Y	-0-					-0-
09	50790	X	25847	-0-	-24943	-0-	25847	2			Y	-0-					-0-
10	52483	X	20020	-0-	-32463	-0-	20020	2			Y	-0-					-0-
11	48630	X	31705	-0-	-16925	-0-	31705	2			Y	-0-					-0-
12	49259	X	38134	-0-	-11125	-0-	38134	2			Y	-0-					-0-
01	53784	X	53784	-0-	-0-	-0-	53784	2			Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 286794 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29605	X	23879	-0-	-5726	-0-	28	1	23851	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	28710	X	18241	-0-	-10469	-0-	25	1	18216	2	Y	-0-					-0-
10	31713	X	10735	-0-	-20978	-0-	41	1	10694	2	Y	-0-					-0-
11	30690	X	11635	-0-	-19055	-0-	39	1	11596	2	Y	-0-					-0-
12	31713	X	6149	-0-	-25564	-0-	47	1	6102	2	Y	-0-					-0-
01	23870	X	10791	-0-	-13079	-0-	95	1	10696	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 116BH RRCID -> 286817 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051

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

ASH UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 286822 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 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	1147	X	728	-0-	-419	-0-	728	1			Y	-0-					-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	640	1	12971	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	102	1	514	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	1			Y	-0-					-0-
12	8215	X	2743	-0-	-5472	-0-	2743	1			Y	-0-					-0-
01	8215	X	3761	-0-	-4454	-0-	3761	1			Y	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 101CH RRCID -> 286827 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 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	32860	X	24908	-0-	-7952	-0-	24908	2			Y	-0-					-0-
09	28560	X	20225	-0-	-8335	-0-	20225	2			Y	-0-					-0-
10	27001	X	18738	-0-	-8263	-0-	18738	2			Y	-0-					-0-
11	24090	X	16168	-0-	-7922	-0-	16168	2			Y	-0-					-0-
12	24893	X	16043	-0-	-8850	-0-	16043	2			Y	-0-					-0-
01	24893	X	16951	-0-	-7942	-0-	16951	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	864	-0-	-17054	-0-	1	1	862	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					3
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					4
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	1	1	3125	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	868	X	230	-0-	-638	-0-	1	1	229	2	Y	-0-					4
01	868	X	533	-0-	-335	-0-	1	1	532	2	Y	-0-					4

ASH UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 286857 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11137 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2866	-0-	-482	-0-	878	1	1988	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	989	-0-	-4441	-0-	989	1			Y	-0-					-0-
10	5611	X	1185	-0-	-4426	-0-	174	1	1011	2	Y	-0-					-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	1			Y	-0-					-0-
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	1			Y	-0-					-0-
01	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	1			Y	-0-					-0-

ALTA WELL #: 101AH RRCID -> 286860 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10750 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9362	X	1939	-0-	-7423	-0-	5	1	1934	2	Y	-0-					-0-
09	9060	X	8222	-0-	-838	-0-	39	1	8182	2	Y	1					1
							1	9									
10	28959	X	28959	-0-	-0-	-0-	154	1	28804	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
11	6510	X	924	-0-	-5586	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	14	1	4801	2	Y	-0-					-0-
01	27466	X	-0-	-0-	-27466	-0-					Y	52					52

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 1P RRCID -> 286878 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FOX STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10626 - 20899

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

REDWOOD WELL #: 103BH RRCID -> 286956 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13941 PERF.14239 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65348	X	62564	-0-	-2784	-0-	62527	2	37	4	Y	-0-					-0-
09	63240	X	30732	-0-	-32508	-0-	30732	2			Y	-0-					-0-
10	65348	X	21325	-0-	-44023	-0-	21325	2			Y	-0-					-0-
11	60540	X	13645	-0-	-46895	-0-	13645	2			Y	-0-					-0-
12	62558	X	12779	-0-	-49779	-0-	12779	2			Y	-0-					-0-
01	62558	X	9544	-0-	-53014	-0-	9514	2	30	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 102BH RRCID -> 286985 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13947 PERF.14209 - 18537

08	59792	X	59792	-0-	-0-	-0-	59756	2	36	4	Y	-0-					-0-
09	56730	X	24146	-0-	-32584	-0-	24146	2			Y	-0-					-0-
10	60295	X	9637	-0-	-50658	-0-	9637	2			Y	-0-					-0-
11	58350	X	14186	-0-	-44164	-0-	14186	2			Y	-0-					-0-
12	60295	X	13291	-0-	-47004	-0-	13291	2			Y	-0-					-0-
01	59799	X	11310	-0-	-48489	-0-	11274	2	36	4	Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

08	54219	X	53375	-0-	-844	-0-	319	1	53056	2	Y	-0-					-0-
09	52470	X	25702	-0-	-26768	-0-	148	1	25554	2	Y	-0-					-0-
10	54219	X	13572	-0-	-40647	-0-	149	1	13423	2	Y	-0-					-0-
11	53184	X	53184	-0-	-0-	-0-	99	1	53085	2	Y	-0-					-0-
12	64759	X	64759	-0-	-0-	-0-	189	1	64570	2	Y	-0-					-0-
01	53382	X	43671	-0-	-9711	-0-	223	1	43448	2	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 105BH RRCID -> 286987 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13878 PERF.14097 - 18707

08	101378	X	101378	-0-	-0-	-0-	101318	2	60	4	Y	-0-					-0-
09	106380	X	53374	-0-	-53006	-0-	53374	2			Y	-0-					-0-
10	110856	X	34204	-0-	-76652	-0-	34204	2			Y	-0-					-0-
11	107280	X	21886	-0-	-85394	-0-	21886	2			Y	-0-					-0-
12	110856	X	21152	-0-	-89704	-0-	21152	2			Y	-0-					-0-
01	101370	X	17657	-0-	-83713	-0-	17601	2	56	4	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 106BH RRCID -> 286988 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14123 - 18605

08	94240	X	88761	-0-	-5479	-0-	88708	2	53	4	Y	-0-					-0-
09	91200	X	45955	-0-	-45245	-0-	45955	2			Y	-0-					-0-
10	94240	X	27978	-0-	-66262	-0-	27978	2			Y	-0-					-0-
11	86970	X	21713	-0-	-65257	-0-	21713	2			Y	-0-					-0-
12	89869	X	18387	-0-	-71482	-0-	18387	2			Y	-0-					-0-
01	88753	X	21811	-0-	-66942	-0-	21742	2	69	4	Y	-0-					-0-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 286994 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 11599 PERF.11993 - 16575

08	41478	X	41044	-0-	-434	-0-	40817	2	227	9	Y	206	227	1			196
09	40110	X	19264	-0-	-20846	-0-	19212	2	52	9	Y	47	85	1			158
10	41447	X	39637	-0-	-1810	-0-	39526	2	111	9	Y	101	126	1			133
11	39720	X	21843	-0-	-17877	-0-	21370	2	473	9	Y	430	151	1			412
12	41044	X	22515	-0-	-18529	-0-	22220	2	295	9	Y	268					680
01	49491	X	49491	-0-	-0-	-0-	48992	2	499	9	Y	454	595	1			539

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287001 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12675 - 17162

08	83328	X	78866	-0-	-4462	-0-	78866	2			Y	-0-					-0-
09	79290	X	34025	-0-	-45265	-0-	34025	2			Y	-0-					-0-
10	81933	X	27908	-0-	-54025	-0-	27908	2			Y	-0-					-0-
11	76320	X	30251	-0-	-46069	-0-	30251	2			Y	-0-					-0-
12	78864	X	12894	-0-	-65970	-0-	12894	2			Y	-0-					-0-
01	78864	X	17725	-0-	-61139	-0-	17725	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 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	74617	X	67812	-0-	-6805	-0-	67756	2	56	4	Y	-0-					-0-
09	72210	X	22170	-0-	-50040	-0-	22170	2			Y	-0-					-0-
10	74617	X	15894	-0-	-58723	-0-	15894	2			Y	-0-					-0-
11	67980	X	15531	-0-	-52449	-0-	15531	2			Y	-0-					-0-
12	70246	X	14645	-0-	-55601	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
01	67797	X	9862	-0-	-57935	-0-	9830	2	32	4	Y	-0-					-0-

OAK STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 287017 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13556 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84723	X	73861	-0-	-10862	-0-	73800	2	61	4	Y	-0-					-0-
09	81990	X	24086	-0-	-57904	-0-	24086	2			Y	-0-					-0-
10	84723	X	17320	-0-	-67403	-0-	17320	2			Y	-0-					-0-
11	75480	X	16925	-0-	-58555	-0-	16925	2			Y	-0-					-0-
12	77996	X	15959	-0-	-62037	-0-	15959	2			Y	-0-					-0-
01	73873	X	10747	-0-	-63126	-0-	10712	2	35	4	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 109AH RRCID -> 287054 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11684 - 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	48391	X	19318	-0-	-29073	-0-	17	1	19071	2	Y	209	61	1			148
							230	9									
09	36240	X	28328	-0-	-7912	-0-	28	1	28039	2	Y	237	189	1			196
							261	9									
10	31217	X	17794	-0-	-13423	-0-	34	1	17510	2	Y	227	259	1			164
							250	9									
11	19710	X	12585	-0-	-7125	-0-	42	1	12336	2	Y	188	245	1			107
							207	9									
12	29264	X	4153	-0-	-25111	-0-	30	1	3959	2	Y	149	181	1			75
							164	9									
01	29264	X	9995	-0-	-19269	-0-	87	1	9867	2	Y	37	94	1			18
							41	9									

FOX STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 287056 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11122 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29512	X	29126	-0-	-386	-0-	24	1	29102	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	32100	X	24073	-0-	-8027	-0-	23	1	24050	2	Y	-0-					-0-
10	33170	X	15740	-0-	-17430	-0-	28	1	15712	2	Y	-0-					-0-
11	32100	X	7453	-0-	-24647	-0-	25	1	7428	2	Y	-0-					-0-
12	29140	X	4334	-0-	-24806	-0-	33	1	4301	2	Y	-0-					-0-
01	29140	X	7307	-0-	-21833	-0-	64	1	7243	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287057 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11102 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	22	1	23230	2	Y	-0-					-0-
09	15750	X	10543	-0-	-5207	-0-	14	1	10490	2	Y	35	6	1			29
							39	9									
10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
11	22500	X	4106	-0-	-18394	-0-	15	1	4091	2	Y	-0-					-0-
12	23250	X	1880	-0-	-21370	-0-	14	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	23250	X	2723	-0-	-20527	-0-	24	1	2699	2	Y	-0-					-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24707	X	5806	-0-	-18901	-0-	8	1	5798	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	22560	X	2562	-0-	-19998	-0-	5	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-					-0-
11	19290	X	3136	-0-	-16154	-0-	11	1	3125	2	Y	-0-					-0-
12	17608	X	1468	-0-	-16140	-0-	11	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	2821	-0-	-2976	-0-	25	1	2796	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	8111	-0-	-5498	-0-	24	1	8087	2	Y	-0-			-0-
09	14340	X	12208	-0-	-2132	-0-	29	1	12179	2	Y	-0-			-0-
10	14818	X	6213	-0-	-8605	-0-	46	1	6167	2	Y	-0-			-0-
11	14340	X	3181	-0-	-11159	-0-	11	1	3170	2	Y	-0-			-0-
12	12617	X	63	-0-	-12554	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	12617	X	1904	-0-	-10713	-0-	17	1	1887	2	Y	-0-			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 15865

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 205BH RRCID -> 287076 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11514 - 16251

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-

ASPEN STATE WELL #: 202BH RRCID -> 287077 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13898 PERF.13984 - 17982

08	29796	X	29796	-0-	-0-	-0-	128	1	29637	2	N	-0-			-0-
							31	4							
09	27990	X	16105	-0-	-11885	-0-	105	1	15999	2	N	-0-			-0-
							1	4							
10	31527	X	892	-0-	-30635	-0-	5	1	887	2	N	-0-			-0-
11	30510	X	1503	-0-	-29007	-0-	12	1	1491	2	N	-0-			-0-
12	31527	X	2905	-0-	-28622	-0-	24	1	2881	2	N	-0-			-0-
01	29791	X	4189	-0-	-25602	-0-	43	1	4145	2	N	-0-			-0-
							1	4							

CHOCTAW STATE WELL #: 102AH RRCID -> 287087 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11021 - 15618

08	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	31	1	8666	2	Y	-0-			-0-
09	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	37	1	15557	2	Y	-0-			-0-
10	8680	X	6225	-0-	-2455	-0-	63	1	6162	2	Y	-0-			-0-
11	8430	X	2210	-0-	-6220	-0-	8	1	2202	2	Y	-0-			-0-
12	16120	X	13	-0-	-16107	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
01	16120	X	2322	-0-	-13798	-0-	20	1	2302	2	Y	-0-			-0-

FOX STATE UNIT WELL #: 108AH RRCID -> 287088 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11432 - 15967

08	23560	X	22430	-0-	-1130	-0-	18	1	22412	2	Y	-0-			-0-
09	22800	X	13987	-0-	-8813	-0-	13	1	13974	2	Y	-0-			-0-
10	23560	X	2952	-0-	-20608	-0-	5	1	2947	2	Y	-0-			-0-
11	22200	X	2289	-0-	-19911	-0-	8	1	2281	2	Y	-0-			-0-
12	22940	X	1034	-0-	-21906	-0-	8	1	1026	2	Y	-0-			-0-
01	22444	X	2084	-0-	-20360	-0-	18	1	2066	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 101BH RRCID -> 287089 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11176 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27187	X	20673	-0-	-6514	-0-	49	1	20624	2	Y	-0-					-0-
09	25410	X	14718	-0-	-10692	-0-	48	1	14670	2	Y	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
11	20010	X	803	-0-	-19207	-0-	3	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	20677	X	363	-0-	-20314	-0-	3	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	20677	X	810	-0-	-19867	-0-	7	1	803	2	Y	-0-					-0-

HYPERION WELL #: 101AH RRCID -> 287092 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10174 - 14157

08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	120	1	18458	2	Y	106	60	1			244
							117	9									
09	18540	X	8925	-0-	-9615	-0-	49	1	8823	2	Y	48	139	1			153
							53	9									
10	19158	X	11583	-0-	-7575	-0-	186	1	11330	2	Y	61	65	1			149
							67	9									
11	18540	X	14263	-0-	-4277	-0-	318	1	13840	2	Y	95	119	1			125
							105	9									
12	18693	X	15888	-0-	-2805	-0-	436	1	15349	2	Y	94	65	1			154
							103	9									
01	18693	X	16930	-0-	-1763	-0-	297	1	16520	2	Y	103					257
							113	9									

CREE STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287185 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10080 - 15944

08	29326	X	22095	-0-	-7231	-0-	52	1	22043	2	Y	-0-					11
09	25470	X	13314	-0-	-12156	-0-	53	1	13261	2	Y	-0-					11
10	24769	X	6452	-0-	-18317	-0-	130	1	6322	2	Y	-0-					11
11	23970	X	10205	-0-	-13765	-0-	58	1	10145	2	Y	2					13
							2	9									
12	24769	X	13571	-0-	-11198	-0-	69	1	13502	2	Y	-0-					13
01	22103	X	13487	-0-	-8616	-0-	56	1	13431	2	Y	-0-					13

ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	1	1	18117	2	Y	-0-	31	1			-0-
09	17700	X	8165	-0-	-9535	-0-	8162	2	3	9	Y	3					3
10	18290	X	12750	-0-	-5540	-0-	1	1	12716	2	Y	30					33
							33	9									
11	17700	X	3461	-0-	-14239	-0-	1	1	3456	2	Y	4					37
							4	9									
12	18104	X	1352	-0-	-16752	-0-	1	1	1351	2	Y	-0-					37
01	18104	X	3125	-0-	-14979	-0-	1	1	3067	2	Y	52					89
							57	9									

HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

08	10943	X	9633	-0-	-1310	-0-	144	1	9381	2	Y	98	73	1			237
							108	9									
09	10590	X	7701	-0-	-2889	-0-	74	1	7550	2	Y	70	140	1			167
							77	9									
10	10943	X	5321	-0-	-5622	-0-	178	1	5071	2	Y	65	60	1			172
							72	9									
11	9960	X	6928	-0-	-3032	-0-	143	1	6669	2	Y	105	139	1			138
							116	9									
12	10292	X	4190	-0-	-6102	-0-	153	1	3942	2	Y	86	71	1			153
							95	9									
01	9641	X	3280	-0-	-6361	-0-	114	1	3063	2	Y	94					247
							103	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15855	-0-	-1133	-0-	15775	2	80	9	Y	73	67	1			104
09	16440	X	6103	-0-	-10337	-0-	6058	2	45	9	Y	41	74	1			71
10	16988	X	2834	-0-	-14154	-0-	2825	2	1	4	Y	7					78
							8	9									
11	15330	X	3807	-0-	-11523	-0-	3750	2	57	9	Y	52					130
12	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	2	80	1			52
01	15841	X	14211	-0-	-1630	-0-	14100	2	111	9	Y	101					153

LUMBEE WELL #: 101AH RRCID -> 287301 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12332 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45508	X	31562	-0-	-13946	-0-	31562	2			Y	-0-					-0-
09	43260	X	21976	-0-	-21284	-0-	21976	2			Y	-0-					-0-
10	37262	X	20209	-0-	-17053	-0-	20209	2			Y	-0-					-0-
11	30540	X	17202	-0-	-13338	-0-	17202	2			Y	-0-					-0-
12	31558	X	21209	-0-	-10349	-0-	21209	2			Y	-0-					-0-
01	31558	X	8930	-0-	-22628	-0-	8930	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 203AH RRCID -> 287310 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9557 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	17445	-0-	-1868	-0-	17405	2	32	4	Y	7	12	1			8
							8	9									
09	17910	X	9470	-0-	-8440	-0-	9445	2	17	4	Y	7	2	1			13
							8	9									
*10	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	-0-	2	1			11
11	16890	X	139	-0-	-16751	-0-	134	2	5	4	Y	-0-					11
12	17453	X	196	-0-	-17257	-0-	1	1	194	2	Y	-0-					11
							1	4									
01	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1	1	20555	2	Y	24	9	1			26
							55	4	26	9							

ASPEN STATE WELL #: 201BR RRCID -> 287322 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 13855 PERF.14019 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32612	X	31892	-0-	-720	-0-	130	1	31731	2	N	-0-					-0-
							31	4									
09	31560	X	17591	-0-	-13969	-0-	115	1	17475	2	N	-0-					-0-
							1	4									
10	37758	X	7104	-0-	-30654	-0-	41	1	7063	2	N	-0-					-0-
11	36540	X	6365	-0-	-30175	-0-	51	1	6314	2	N	-0-					-0-
12	37758	X	8773	-0-	-28985	-0-	71	1	8702	2	N	-0-					-0-
01	31899	X	9870	-0-	-22029	-0-	101	1	9766	2	N	-0-					-0-
							3	4									

MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

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	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-

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

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	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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

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

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31864	-0-	-5367	-0-	2 175	1 9	31687	2	Y	159	115	1			78
09	34920	X	16134	-0-	-18786	-0-	16050	2	84	9	Y	76	89	1			65
10	36084	X	22844	-0-	-13240	-0-	2 95	1 9	22747	2	Y	86	60	1			91
11	34920	X	23883	-0-	-11037	-0-	1 70	1 9	23812	2	Y	64	130	1			25
12	31868	X	14151	-0-	-17717	-0-	1 44	1 9	14106	2	Y	40	33	1			32
01	31868	X	18267	-0-	-13601	-0-	4 29	1 9	18234	2	Y	26	30	1			28

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	16290	2	Y	48	105	1			24
09	9480	X	8962	-0-	-518	-0-	8939	2	23	9	Y	21	27	1			18
10	14384	X	11170	-0-	-3214	-0-	1 32	1 9	11137	2	Y	29	17	1			30
11	15810	X	5932	-0-	-9878	-0-	1 229	1 9	5702	2	Y	208	157	1			81
12	16337	X	2400	-0-	-13937	-0-	1 217	1 9	2182	2	Y	197	120	1			158
01	16337	X	2385	-0-	-13952	-0-	1 103	1 9	2281	2	Y	94	146	1			106

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 287841 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 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	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-

ALTA WELL #: 104AH RRCID -> 287847 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 105BH RRCID -> 287848 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 2457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALTA WELL #: 106AH RRCID -> 287849 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALTA WELL #: 107AH RRCID -> 287850 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 2376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALTA WELL #: 112AH RRCID -> 287851 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 210AH RRCID -> 287857 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11439 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32489	X	32489	-0-	-0-	-0-	26 11	1 4	32452	2	Y	-0-					-0-
09	32040	X	19540	-0-	-12500	-0-	24	1	19516	2	Y	-0-					-0-
10	33108	X	11731	-0-	-21377	-0-	20	1	11711	2	Y	-0-					-0-
11	32040	X	12075	-0-	-19965	-0-	41	1	12034	2	Y	-0-					-0-
12	32488	X	19367	-0-	-13121	-0-	60 1	1 4	19306	2	Y	-0-					-0-
01	32488	X	5687	-0-	-26801	-0-	20	1	5667	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 287884 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11600 - 16055

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALTA WELL #: 108AH RRCID -> 287908 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10540 - 17340

08	12555	X	4462	-0-	-8093	-0-	3	1	4450	2	Y	8	19	1			4
							9	9									
09	12150	X	1782	-0-	-10368	-0-	1782	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	12555	X	1029	-0-	-11526	-0-	1	1	1028	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	2409	-0-	-6681	-0-	1	1	2385	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
12	6882	X	1003	-0-	-5879	-0-	1	1	996	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
01	4464	X	1415	-0-	-3049	-0-	1	1	1411	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	2	1	4106	2	Y	87	53	1			43
							96	9									
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3292	2	119	9	Y	108	59	1			92
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1	1	7769	2	Y	35	86	1			41
							39	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1	1	3579	2	Y	28	58	1			11
							31	9									
12	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	1	1	2455	2	Y	21	15	1			17
							23	9									
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	1	1	2739	2	Y	101	16	1			102
							111	9									

STATE DESERT GOLD UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287911 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9049 - 14570

08	27373	X	23046	-0-	-4327	-0-	23020	2	26	9	N	24					289
09	26280	X	22519	-0-	-3761	-0-	22502	2	17	9	N	15					304
10	26412	X	18157	-0-	-8255	-0-	18146	2	11	9	N	10					314
11	25560	X	20612	-0-	-4948	-0-	20606	2	6	9	N	5					319
12	26412	X	18550	-0-	-7862	-0-	18542	2	8	9	N	7					326
01	23281	X	17357	-0-	-5924	-0-	17335	2	22	9	N	20					346

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 120AH RRCID -> 287914 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12012 - 16994

08	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	99592	2	237	9	Y	215	439	1			59
09	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	72858	2	37	9	Y	34	75	1			18
10	54441	X	54441	-0-	-0-	-0-	54440	2	1	9	Y	1	18	1			1
11	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	1	1	31998	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	1	1	34993	2	Y	-0-					-0-
01	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 119AH RRCID -> 287915 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12087 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94587	X	94587	-0-	-0-	-0-	94559	2	28	9	Y	25	52	1			7
09	53311	X	53311	-0-	-0-	-0-	53293	2	18	9	Y	16	14	1			9
10	49059	X	49059	-0-	-0-	-0-	48990	2	69	9	Y	63	39	1			33
11	23598	X	23598	-0-	-0-	-0-	1	1	23580	2	Y	15	39	1			9
							17	9									
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	1	1	27330	2	Y	55	27	1			37
							61	9									
01	27666	X	27666	-0-	-0-	-0-	27634	2	32	9	Y	29	44	1			22

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 214AH RRCID -> 287923 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11397 - 16213

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 215BH RRCID -> 287924 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11467 - 16282

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 216AH RRCID -> 287925 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11227 - 16290

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-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 118AH RRCID -> 287932 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12155 - 16908

08	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	89318	2	77	9	Y	70	75	1			19
09	46542	X	46542	-0-	-0-	-0-	46505	2	37	9	Y	34	35	1			18
10	43572	X	43572	-0-	-0-	-0-	43497	2	75	9	Y	68	51	1			35
11	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1	1	25181	2	Y	12	40	1			7
							13	9									
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	1	1	19791	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
01	28913	X	28913	-0-	-0-	-0-	28811	2	102	9	Y	93	27	1			69

HUCKLEBERRY WELL #: 202AH RRCID -> 287933 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10176 - 16167

08	29047	X	28254	-0-	-793	-0-	28221	2	33	9	N	30	301	1			108
09	28110	X	17073	-0-	-11037	-0-	17065	2	8	9	N	7					115
10	29016	X	7891	-0-	-21125	-0-	7887	2	4	9	N	4					119
11	27930	X	7984	-0-	-19946	-0-	7917	2	54	4	N	12					131
							13	9									
12	28830	X	21689	-0-	-7141	-0-	21687	2	1	4	N	1					132
							1	9									
01	28241	X	14604	-0-	-13637	-0-	14595	2	1	4	N	7	133	1			6
							8	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 217BH RRCID -> 287947 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11480 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51104	-0-	-8168	-0-	51016	2	88	9	Y	80	101	1			22
09	51990	X	48835	-0-	-3155	-0-	48737	2	98	9	Y	89	63	1			48
10	53723	X	33083	-0-	-20640	-0-	32989	2	94	9	Y	85	89	1			44
11	51990	X	41999	-0-	-9991	-0-	1	1	41917	2	Y	74	75	1			43
							81	9									
12	51119	X	38815	-0-	-12304	-0-	1	1	38725	2	Y	81	69	1			55
							89	9									
01	51119	X	29019	-0-	-22100	-0-	28941	2	78	9	Y	71	73	1			53

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 207AH RRCID -> 287948 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11333 - 16251

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

ALTA WELL #: 113AH RRCID -> 287954 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10436 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1	1	1848	2	Y	-0-	59	1			-0-
09	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
10	1519	X	467	-0-	-1052	-0-	1	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	1	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	933	-0-	-927	-0-	1	1	932	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1114	-0-	-746	-0-	1	1	1113	2	Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

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

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 16242

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 206BH RRCID -> 288001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A

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

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288006 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11973 - 16713

08	46283 X	43940	-0-	-2343	-0-	43709	2	231	9	Y	210	227	1			199
09	44790 X	35072	-0-	-9718	-0-	34749	2	323	9	Y	294	87	1			406
10	46283 X	24680	-0-	-21603	-0-	24596	2	84	9	Y	76	208	1			274
11	43740 X	33637	-0-	-10103	-0-	33557	2	80	9	Y	73	277	1			70
12	44113 X	17900	-0-	-26213	-0-	17898	2	2	9	Y	2					72
01	43927 X	8817	-0-	-35110	-0-	8817	2			Y	-0-	71	1			1

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288007 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.11952 - 16830

08	31465 X	28576	-0-	-2889	-0-	28523	2	53	9	Y	48	49	1			45
09	30450 X	13988	-0-	-16462	-0-	13934	2	54	9	Y	49	20	1			74
10	31465 X	20620	-0-	-10845	-0-	20540	2	80	9	Y	73	41	1			106
11	30030 X	27185	-0-	-2845	-0-	27167	2	18	9	Y	16	107	1			15
12	28582 X	19153	-0-	-9429	-0-	19059	2	94	9	Y	85					100
01	28582 X	26298	-0-	-2284	-0-	26286	2	12	9	Y	11	73	1			38

MOHICAN UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 288043 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11451 - 16552

08	60202 X	52927	-0-	-7275	-0-	41	1	52776	2	Y	100	127	1			47
						110	9									
09	50629 X	50629	-0-	-0-	-0-	48	1	50493	2	Y	80	86	1			41
						88	9									
10	51274 X	42485	-0-	-8789	-0-	60	1	42094	2	Y	301	181	1			161
						331	9									
11	51210 X	40732	-0-	-10478	-0-	49	1	40373	2	Y	282	234	1			209
						310	9									
12	54860 X	54860	-0-	-0-	-0-	51	1	54482	2	Y	297	371	1			135
						327	9									
01	52917 X	51489	-0-	-1428	-0-	46	1	51304	2	Y	126	212	1			49
						139	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 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-

MOHICAN UNIT WELL #: 203BH RRCID -> 288045 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 11444 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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288046 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 203AH RRCID -> 288049 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 288077 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11366 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30368	-0-	27268	27268	69	1	30299	2	Y	-0-					115
09	3000	N	24330	-0-	21330	48598	78	1	24252	2	Y	-0-					115
10	3100	N	3681	-0-	581	49179	118	1	3563	2	Y	-0-					115
11	66457	X	17278	-0-	-49179	-0-	166	1	17112	2	Y	-0-					115
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	166	1	3934	2	Y	28					143
							31	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	80	1	10431	2	Y	-0-					143

CREE STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288078 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11472 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21418	X	21418	-0-	-0-	-0-	57	1	21361	2	Y	-0-					-0-
09	20430	X	10000	-0-	-10430	-0-	49	1	9951	2	Y	-0-					-0-
10	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-
11	23790	X	1819	-0-	-21971	-0-	10	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	24583	X	1158	-0-	-23425	-0-	6	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	26073	X	26073	-0-	-0-	-0-	109	1	25964	2	Y	-0-					-0-

CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47585	X	42302	-0-	-5283	-0-	71	1	42231	2	Y	-0-					-0-
09	43950	X	20224	-0-	-23726	-0-	60	1	20164	2	Y	-0-					-0-
10	45415	X	-0-	-0-	-45415	-0-					Y	-0-					-0-
11	43950	X	1017	-0-	-42933	-0-	6	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	45415	X	1295	-0-	-44120	-0-	7	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	42315	X	582	-0-	-41733	-0-	2	1	580	2	Y	-0-					-0-

CHINOOK WELL #: 204AH RRCID -> 288080 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9860 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9727	2	20	4	Y	89	165	1			108
							98	9									
09	7470	X	5829	-0-	-1641	-0-	5714	2	13	4	Y	93	32	1			169
							102	9									
*10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-	25	1			144
11	9540	X	16	-0-	-9524	-0-	15	2	1	4	Y	-0-					144
12	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	1	1	12538	2	Y	86					230
							46	4	95	9							
01	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	1	1	15626	2	Y	167	116	1			281
							42	4	184	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 205AH RRCID -> 288081 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 9870 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9517	2	17	4	Y	120	133	1			131
							132	9									
09	8010	X	7450	-0-	-560	-0-	7369	2	12	4	Y	63	28	1			166
							69	9									
*10	8277	X	1809	-0-	-6468	-0-	1795	2	14	4	Y	-0-	33	1			133
11	9360	X	194	-0-	-9166	-0-	187	2	7	4	Y	-0-					133
12	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	2	Y	4					137
							39	4	4	9							
01	9672	X	4296	-0-	-5376	-0-	1	1	4283	2	Y	-0-	113	1			24
							12	4									

PINE STATE WELL #: 108AH RRCID -> 288110 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 14065 PERF.14220 - 19036

08	57319	X	52088	-0-	-5231	-0-	19	1	52069	2	N	-0-					-0-
09	55470	X	23384	-0-	-32086	-0-	98	1	23286	2	N	-0-					-0-
10	57319	X	14025	-0-	-43294	-0-	16	1	14009	2	N	-0-					-0-
11	54300	X	28842	-0-	-25458	-0-	136	1	28706	2	N	-0-					-0-
12	54653	X	26136	-0-	-28517	-0-	145	1	25991	2	N	-0-					-0-
01	52080	X	20703	-0-	-31377	-0-	107	1	20596	2	N	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199

08	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	20	1	49801	2	Y	150	192	1			70
							165	9									
09	44310	X	41534	-0-	-2776	-0-	28	1	41382	2	Y	113	125	1			58
							124	9									
10	49569	X	40756	-0-	-8813	-0-	48	1	40480	2	Y	207	154	1			111
							228	9									
11	59041	X	59041	-0-	-0-	-0-	40	1	58531	2	Y	427	221	1			317
							470	9									
12	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-	38	1	57540	2	Y	519	600	1			236
							571	9									
01	49972	X	45250	-0-	-4722	-0-	33	1	44764	2	Y	412	488	1			160
							453	9									

CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 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-

CHEROKEE STATE WELL #: 103AH RRCID -> 288321 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12429 - 16817

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2969	-0-	2969	2969	4	1	2965	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		18937	-0-	18937	21906	13	1	18924	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		15808	-0-	15808	37714	10	1	15798	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14789	-0-	14789	52503	11	1	14434	2	Y	313	191	1			122
							344	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 104AH RRCID -> 288335 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11867 - 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	30256	X	26104	-0-	-4152	-0-	15	1	26089	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	18960	-0-	-8700	-0-	16	1	18944	2	Y	-0-					-0-
10	28582	X	16496	-0-	-12086	-0-	20	1	16476	2	Y	-0-					-0-
11	27660	X	13904	-0-	-13756	-0-	9	1	13895	2	Y	-0-					-0-
12	28582	X	22505	-0-	-6077	-0-	15	1	22490	2	Y	-0-					-0-
01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	24	1	32824	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	26788	-0-	-8552	-0-	14	1	26748	2	Y	24	40	1			11
							26	9									
09	33000	X	24852	-0-	-8148	-0-	21	1	24805	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	34100	X	29104	-0-	-4996	-0-	44	1	29019	2	Y	37	29	1			20
							41	9									
11	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	23	1	33989	2	Y	140	56	1			104
							154	9									
12	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	21	1	32155	2	Y	156	189	1			71
							172	9									
01	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	24	1	29692	2	Y	59	107	1			23
							65	9									

CHEROKEE STATE WELL #: 101AH RRCID -> 288488 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 11851 PERF.12090 - 16869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30132	X	27326	-0-	-2806	-0-	23	1	27303	2	Y	-0-					-0-
09	28770	X	13651	-0-	-15119	-0-	26	1	13625	2	Y	-0-					-0-
10	29729	X	18338	-0-	-11391	-0-	42	1	18296	2	Y	-0-					-0-
11	28770	X	14416	-0-	-14354	-0-	11	1	14405	2	Y	-0-					-0-
12	29078	X	22187	-0-	-6891	-0-	15	1	22172	2	Y	-0-					-0-
01	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	26	1	34654	2	Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 209BH RRCID -> 288503 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11570 - 16671

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

MONT BLANC WELL #: 211AH RRCID -> 288504 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11704 - 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	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-

MONT BLANC WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 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	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-

MONT BLANC WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 16161

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-

IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 202AR RRCID -> 288525 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11897 - 16659

08	47492	X	43825	-0-	-3667	-0-	43825	2			Y	-0-					-0-
09	43110	X	22067	-0-	-21043	-0-	22067	2			Y	-0-					-0-
10	44547	X	26571	-0-	-17976	-0-	26571	2			Y	-0-					-0-
11	42420	X	28317	-0-	-14103	-0-	28317	2			Y	-0-					-0-
12	43834	X	17851	-0-	-25983	-0-	17851	2			Y	-0-					-0-
01	43834	X	11430	-0-	-32404	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-

MOHICAN UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 288574 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 11439 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-

CHEROKEE STATE WELL #: 205AH RRCID -> 288587 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11292 - 16178

08	23684	X	22135	-0-	-1549	-0-	10	1	22094	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
09	22920	X	18905	-0-	-4015	-0-	14	1	18877	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
10	24180	X	20177	-0-	-4003	-0-	25	1	20132	2	Y	18	15	1			10
							20	9									
11	23400	X	10184	-0-	-13216	-0-	7	1	10173	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
12	24180	X	22141	-0-	-2039	-0-	14	1	22057	2	Y	64	38	1			29
							70	9									
01	32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	24	1	32174	2	Y	-0-	29	1			-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 288595 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14168 - 21273

08	113985	X	113985	-0-	-0-	-0-	113497	2	488	4	Y	-0-					-0-
09	104460	X	71458	-0-	-33002	-0-	71458	2			Y	-0-					-0-
10	120435	X	22727	-0-	-97708	-0-	22727	2			Y	-0-					-0-
11	116550	X	60718	-0-	-55832	-0-	60718	2			Y	-0-					-0-
12	120435	X	65464	-0-	-54971	-0-	65464	2			Y	-0-					-0-
01	113987	X	12678	-0-	-101309	-0-	12637	2	41	4	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62248	X	60740	-0-	-1508	-0-	60480	2	260	4	Y	-0-					-0-
09	61080	X	34468	-0-	-26612	-0-	34468	2			Y	-0-					-0-
10	65813	X	13220	-0-	-52593	-0-	13220	2			Y	-0-					-0-
11	63690	X	37184	-0-	-26506	-0-	37184	2			Y	-0-					-0-
12	65813	X	47340	-0-	-18473	-0-	47340	2			Y	-0-					-0-
01	60729	X	55329	-0-	-5400	-0-	55151	2	178	4	Y	-0-					-0-

REDWOOD WELL #: 104BH RRCID -> 288690 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 1927 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-

HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

08	20429	X	16453	-0-	-3976	-0-	311	1	16043	2	Y	90	55	1			202
							99	9									
09	19770	X	8229	-0-	-11541	-0-	151	1	8031	2	Y	43	113	1			132
							47	9									
10	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20549	2	53	9	Y	48	55	1			125
11	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	1	1	20374	2	Y	80	101	1			104
							88	9									
12	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	8	1	17695	2	Y	65	53	1			116
							72	9									
01	20615	X	16690	-0-	-3925	-0-	54	1	16556	2	Y	73					189
							80	9									

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 288699 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10031 - 16475

08	25482	X	23642	-0-	-1840	-0-	23530	2	112	9	Y	102	115	1			153
09	24660	X	10636	-0-	-14024	-0-	10580	2	56	9	Y	51	111	1			93
10	25482	X	7226	-0-	-18256	-0-	7222	2	1	4	Y	3					96
							3	9									
11	24600	X	16885	-0-	-7715	-0-	16800	2	85	9	Y	77					173
12	25420	X	-0-	-0-	-25420	-0-					Y	-0-	100	1			73
01	23653	X	20554	-0-	-3099	-0-	20473	2	81	9	Y	74					147

LUMBEE WELL #: 205AH RRCID -> 288828 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11650 - 17072

08	38595	X	35611	-0-	-2984	-0-	35604	2	7	9	Y	6	3	1			4
09	37350	X	22795	-0-	-14555	-0-	22795	2			Y	-0-	4	1			-0-
10	31837	X	17234	-0-	-14603	-0-	17234	2			Y	-0-					-0-
11	34470	X	15146	-0-	-19324	-0-	15146	2			Y	-0-					-0-
12	35619	X	14487	-0-	-21132	-0-	14487	2			Y	-0-					-0-
01	35619	X	14859	-0-	-20760	-0-	14831	2	28	9	Y	25	13	1			12

CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 16887

08	43896	X	35997	-0-	-7899	-0-	16	1	35981	2	Y	-0-					-0-
09	36960	X	21089	-0-	-15871	-0-	17	1	21072	2	Y	-0-					-0-
10	38192	X	19478	-0-	-18714	-0-	23	1	19455	2	Y	-0-					-0-
11	36960	X	16597	-0-	-20363	-0-	11	1	16586	2	Y	-0-					-0-
12	37324	X	26619	-0-	-10705	-0-	17	1	26602	2	Y	-0-					-0-
01	35991	X	19437	-0-	-16554	-0-	14	1	19423	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LUMBEE WELL #: 104AH RRCID -> 288953 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12365 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44485	X	34512	-0-	-9973	-0-	34512	2			Y	-0-					-0-
09	35070	X	25465	-0-	-9605	-0-	25465	2			Y	-0-					-0-
10	34193	X	15057	-0-	-19136	-0-	15057	2			Y	-0-					-0-
11	33390	X	15592	-0-	-17798	-0-	15592	2			Y	-0-					-0-
12	34503	X	18147	-0-	-16356	-0-	18147	2			Y	-0-					-0-
01	34503	X	26457	-0-	-8046	-0-	26457	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 103AH RRCID -> 288954 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12090 - 18616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40393	X	26805	-0-	-13588	-0-	26805	2			Y	-0-					-0-
09	39090	X	17606	-0-	-21484	-0-	17606	2			Y	-0-					-0-
10	32364	X	1067	-0-	-31297	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
11	25950	X	1361	-0-	-24589	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	26815	X	1600	-0-	-25215	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	26815	X	3371	-0-	-23444	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 102AH RRCID -> 288984 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12141 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44299	X	27111	-0-	-17188	-0-	27111	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	42510	X	19229	-0-	-23281	-0-	19229	2			Y	-0-					-0-
10	34689	X	9722	-0-	-24967	-0-	9722	2			Y	-0-					-0-
11	26970	X	21796	-0-	-5174	-0-	21796	2			Y	-0-					-0-
12	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	30421	2			Y	-0-					-0-
01	39592	X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 106AH RRCID -> 289316 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12042 - 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	39091	X	27810	-0-	-11281	-0-	27810	2			Y	-0-					-0-
09	37830	X	857	-0-	-36973	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	39091	X	-0-	-0-	-39091	-0-					Y	-0-					-0-
11	26910	X	1115	-0-	-25795	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	27807	X	1580	-0-	-26227	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	27807	X	3006	-0-	-24801	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

BONSAI STATE UNIT WELL #: 201AH RRCID -> 290292 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10109 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80504	X	80504	-0-	-0-	-0-	80492	2	12	9	Y	11	13	1			16
09	106980	X	58068	-0-	-48912	-0-	58048	2	20	9	Y	18	10	1			24
10	110546	X	56845	-0-	-53701	-0-	56483	2	362	9	Y	329	212	1			141
11	106980	X	39317	-0-	-67663	-0-	39303	2	14	9	Y	13	149	1			5
12	84103	X	73005	-0-	-11098	-0-	72966	2	39	9	Y	35	20	1			20
01	80507	X	78614	-0-	-1893	-0-	78302	2	312	9	Y	284	149	1			155

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 290293 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10126 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	6	1			4
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 102AH RRCID -> 290295 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12301 - 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	63860	X	59678	-0-	-4182	-0-	59678	2			Y	-0-					-0-
09	59700	X	34146	-0-	-25554	-0-	34146	2			Y	-0-					-0-
10	61690	X	25137	-0-	-36553	-0-	25137	2			Y	-0-					-0-
11	57900	X	24779	-0-	-33121	-0-	24779	2			Y	-0-					-0-
12	59675	X	21959	-0-	-37716	-0-	21959	2			Y	-0-					-0-
01	59675	X	17468	-0-	-42207	-0-	17468	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WINTOON WELL #: 201AH RRCID -> 290305 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11541 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58404	X	55386	-0-	-3018	-0-	55087	2	299	9	Y	272	333	1			75
09	56520	X	47298	-0-	-9222	-0-	46951	2	347	9	Y	315	220	1			170
10	58404	X	42270	-0-	-16134	-0-	42027	2	243	9	Y	221	277	1			114
11	55920	X	43351	-0-	-12569	-0-	43085	2	266	9	Y	242	216	1			140
12	55428	X	28181	-0-	-27247	-0-	27894	2	287	9	Y	261	226	1			175
01	55397	X	12909	-0-	-42488	-0-	12870	2	39	9	Y	35	184	1			26

LUMBEE WELL #: 202AH RRCID -> 290320 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11444 - 17880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36208	X	25331	-0-	-10877	-0-	25331	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	34020	X	15877	-0-	-18143	-0-	15877	2			Y	-0-					-0-
10	31837	X	12156	-0-	-19681	-0-	12156	2			Y	-0-					-0-
11	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2			Y	-0-					-0-
12	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	29874	2			Y	-0-					-0-
01	25327	X	23324	-0-	-2003	-0-	23313	2	11	9	Y	10	5	1			5

WINTOON WELL #: 203AH RRCID -> 290327 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11557 - 16324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42077	-0-	-3245	-0-	41994	2	83	9	Y	75	94	1			21
09	43860	X	24487	-0-	-19373	-0-	24434	2	53	9	Y	48	43	1			26
10	45322	X	27155	-0-	-18167	-0-	27153	2	2	9	Y	2	27	1			1
11	42150	X	33456	-0-	-8694	-0-	33444	2	12	9	Y	11	6	1			6
12	42067	X	21752	-0-	-20315	-0-	21732	2	20	9	Y	18	12	1			12
01	42067	X	10662	-0-	-31405	-0-	10662	2			Y	-0-	12	1			-0-

LUMBEE WELL #: 204AH RRCID -> 290332 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11630 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39835	X	31041	-0-	-8794	-0-	31041	2			Y	-0-					-0-
09	38550	X	22855	-0-	-15695	-0-	22855	2			Y	-0-					-0-
10	31806	X	20911	-0-	-10895	-0-	20911	2			Y	-0-					-0-
11	30030	X	8755	-0-	-21275	-0-	8755	2			Y	-0-					-0-
12	31031	X	3354	-0-	-27677	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	31031	X	4402	-0-	-26629	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 105AH RRCID -> 290407 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12183 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43493	X	26460	-0-	-17033	-0-	26460	2			Y	-0-					-0-
09	42090	X	21278	-0-	-20812	-0-	21278	2			Y	-0-					-0-
10	35836	X	19211	-0-	-16625	-0-	19211	2			Y	-0-					-0-
11	25620	X	5688	-0-	-19932	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
12	26474	X	2244	-0-	-24230	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
01	26474	X	4007	-0-	-22467	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-

WINTOON WELL #: 101AH RRCID -> 290409 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12294 - 17007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71145	X	65782	-0-	-5363	-0-	65782	2			Y	-0-					-0-
09	66660	X	42727	-0-	-23933	-0-	42727	2			Y	-0-					-0-
10	68882	X	33107	-0-	-35775	-0-	33107	2			Y	-0-					-0-
11	63660	X	21846	-0-	-41814	-0-	21846	2			Y	-0-					-0-
12	65782	X	19219	-0-	-46563	-0-	19219	2			Y	-0-					-0-
01	65782	X	27262	-0-	-38520	-0-	27262	2			Y	-0-					-0-

LUMBEE WELL #: 203AH RRCID -> 290418 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11469 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41850	X	36189	-0-	-5661	-0-	35955	2	234	9	Y	213	62	1			151
09	37710	X	22124	-0-	-15586	-0-	22018	2	106	9	Y	96	168	1			79
10	32736	X	161	-0-	-32575	-0-	161	2			Y	-0-	79	1			-0-
11	35010	X	177	-0-	-34833	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	36177	X	194	-0-	-35983	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	36177	X	5610	-0-	-30567	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43648	X	37412	-0-	-6236	-0-	287	1	37125	2	N	-0-					-0-
09	39510	X	22849	-0-	-16661	-0-	270	1	22579	2	N	-0-					-0-
10	40207	X	19138	-0-	-21069	-0-	268	1	18870	2	N	-0-					-0-
11	36210	X	15453	-0-	-20757	-0-	140	1	15313	2	N	-0-					-0-
12	37417	X	37192	-0-	-225	-0-	167	1	36974	2	N	46					46
							51	9									
01	42904	X	42904	-0-	-0-	-0-	311	1	42593	2	N	-0-					46

WINTOON WELL #: 202BH RRCID -> 291008 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11565 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37634	X	35910	-0-	-1724	-0-	35477	2	433	9	Y	394	315	1			108
09	35580	X	20718	-0-	-14862	-0-	20683	2	35	9	Y	32	123	1			17
10	36766	X	27606	-0-	-9160	-0-	27550	2	56	9	Y	51	42	1			26
11	34740	X	13172	-0-	-21568	-0-	13160	2	12	9	Y	11	31	1			6
12	35898	X	11177	-0-	-24721	-0-	11088	2	89	9	Y	81	33	1			54
01	35898	X	30698	-0-	-5200	-0-	30571	2	127	9	Y	115	84	1			85

WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	230764	X	220040	-0-	-10724	-0-	220040	3			N	-0-					2
09	223320	X	114858	-0-	-108462	-0-	114858	3			N	-0-					2
10	230764	X	5278	-0-	-225486	-0-	5278	3			N	-0-					2
11	219150	X	-0-	-0-	-219150	-0-					N	-0-					2
12	224564	X	-0-	-0-	-224564	-0-					N	-0-					2
01	220038	X	-0-	-0-	-220038	-0-					N	-0-					2

MOHICAN UNIT WELL #: 205AH RRCID -> 291300 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11490 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45446	X	42270	-0-	-3176	-0-	33	1	42160	2	N	70	96	1			33
							77	9									
09	43440	X	36898	-0-	-6542	-0-	35	1	36732	2	N	119	91	1			61
							131	9									
10	44888	X	24510	-0-	-20378	-0-	35	1	24423	2	N	47	83	1			25
							52	9									
11	42960	X	28858	-0-	-14102	-0-	35	1	28657	2	N	151	64	1			112
							166	9									
12	48113	X	48113	-0-	-0-	-0-	45	1	47851	2	N	197	219	1			90
							217	9									
01	42284	X	36509	-0-	-5775	-0-	32	1	36407	2	N	64	129	1			25
							70	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 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	59024	X	49494	-0-	-9530	-0-	39	1	49453	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	54480	X	40407	-0-	-14073	-0-	39	1	40299	2	Y	63	32	1			32
							69	9									
10	56296	X	21297	-0-	-34999	-0-	30	1	21260	2	Y	6	35	1			3
							7	9									
11	53400	X	18576	-0-	-34824	-0-	23	1	18553	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	53258	X	29497	-0-	-23761	-0-	28	1	29469	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	47969	-0-	-1538	-0-	43	1	47906	2	Y	18	11	1			7
							20	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MOHICAN UNIT WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70556	X	57189	-0-	-13367	-0-	45	1	57144	2	Y	-0-					-0-
09	63540	X	30333	-0-	-33207	-0-	29	1	30304	2	Y	-0-					-0-
10	65658	X	23143	-0-	-42515	-0-	33	1	23110	2	Y	-0-					-0-
11	60570	X	22799	-0-	-37771	-0-	28	1	22771	2	Y	-0-					-0-
12	59923	X	36488	-0-	-23435	-0-	34	1	36454	2	Y	-0-					-0-
01	57195	X	55323	-0-	-1872	-0-	49	1	55274	2	Y	-0-					-0-

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747

08	321315	X	268441	-0-	-52874	-0-	268441	3			N	-0-					271
09	288420	X	143404	-0-	-145016	-0-	143404	3			N	-0-					271
10	298003	X	16320	-0-	-281683	-0-	16320	3			N	-0-					271
11	281280	X	-0-	-0-	-281280	-0-					N	-0-					271
12	279465	X	-0-	-0-	-279465	-0-					N	-0-					271
01	268429	X	-0-	-0-	-268429	-0-					N	-0-					271

MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

08	41788	X	38295	-0-	-3493	-0-	30	1	38185	2	Y	73	84	1			34
							80	9									
09	40440	X	34205	-0-	-6235	-0-	33	1	34103	2	Y	63	65	1			32
							69	9									
10	40424	X	23900	-0-	-16524	-0-	34	1	23574	2	Y	265	155	1			142
							292	9									
11	39120	X	24886	-0-	-14234	-0-	30	1	24760	2	Y	87	164	1			65
							96	9									
12	39773	X	39732	-0-	-41	-0-	37	1	39275	2	Y	382	273	1			174
							420	9									
01	38285	X	30494	-0-	-7791	-0-	27	1	30365	2	Y	93	231	1			36
							102	9									

MOHICAN UNIT WELL #: 207BH RRCID -> 291648 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

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-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

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-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 102AR RRCID -> 296071 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 1459 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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BONSAI STATE UNIT WELL #: 203AH RRCID -> 296141 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WILLOW STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287403	X	287403	-0-	-0-	-0-	287372	2	31	9	Y	28	31	1			40
09	336360	X	167557	-0-	-168803	-0-	167511	2	46	9	Y	42	25	1			57
10	347572	X	173377	-0-	-174195	-0-	173336	2	41	9	Y	37	78	1			16
11	336360	X	141513	-0-	-194847	-0-	141418	2	95	9	Y	86	69	1			33
12	298065	X	199885	-0-	-98180	-0-	199821	2	64	9	Y	58	58	1			33
01	287401	X	160784	-0-	-126617	-0-	160676	2	108	9	Y	98	77	1			54

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	474886	X	474886	-0-	-0-	-0-	474655	2	231	9	Y	210	136	1			265
09	420780	X	253896	-0-	-166884	-0-	253648	2	248	9	Y	225	148	1			342
10	489552	X	204703	-0-	-284849	-0-	204550	2	153	9	Y	139	422	1			59
11	473760	X	135624	-0-	-338136	-0-	135181	2	443	9	Y	403	309	1			153
12	489552	X	190220	-0-	-299332	-0-	189839	2	381	9	Y	346	302	1			197
01	474889	X	188764	-0-	-286125	-0-	188521	2	243	9	Y	221	297	1			121

ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 10657 PERF.11051 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3720	X	1340	-0-	-2380	-0-	1340	2			N	-0-	3	1			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELM STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 300943 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11099 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		37	-0-	37	37	36	2	1	4	N	-0-					-0-
12	0		1929	-0-	1929	1966	1925	2	1	4	N	3					3
							3	9									
01	190503	X	188537	-0-	-1966	-0-	187912	2	1	4	N	567	52	1			515
							624	9									

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE STATE 21-22 WELL #: 1H RRCID -> 299593 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12009 - 20308

08	161324	X	2049	-0-	-159275	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
09	156120	X	70485	-0-	-85635	-0-	15399	3	55086	4	N	-0-					-0-
10	90086	X	1978	-0-	-88108	-0-	1978	4			N	-0-					-0-
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	72850	X	740	-0-	-72110	-0-	61	3	679	4	N	-0-					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO. 102333
LANGFORD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 201265 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

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-

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

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

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	55	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 101 RRCID -> 168984 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3930 - 3970

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

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

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

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 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-

COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 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-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 062985 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2775 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-

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

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-

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

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

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			90

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			N	-0-					-0-
09	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
11	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
12	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
01	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 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	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

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 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	-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

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 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	3069	X	2164	-0-	-905	-0-	1899	3	265	9	N	241	178	1			273
09	3120	X	2268	-0-	-852	-0-	1968	3	300	9	N	273	367	1			179
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3356	3	419	9	N	381	328	1			232
11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2515	3	316	9	N	287	373	1			146
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	266	186	1			226
*01	3224	X	871	-0-	-2353	-0-	780	3	91	9	N	83	188	1			121

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC //CONT.// 101988
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	182	1			93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	188	1			76
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					121

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1329	3	20	9	N	18					68
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	981	3	22	9	N	20					88
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	N	20					108
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	3	24	9	N	22					130
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1106	3	24	9	N	22					152
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					152

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

ARAPAHO (STRAWN) 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 213078 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913

08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					385
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	4			Y	-0-					385
10	3100	N	5558	-0-	2458	2458	5558	2			Y	-0-					385
11	3000	N	16323	-0-	13323	15781	16301	2	22	4	Y	-0-					385
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	12681					Y	-0-					385
01	13186	X	505	-0-	-12681	-0-	81	2	424	9	Y	385					-0-

GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

08	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	-0-					177
09	31770	X	48	-0-	-31722	-0-	15	2	33	4	Y	-0-					177
10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			Y	-0-					177
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	33	4	107	9	Y	97					274
12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	429	2	57	4	Y	32	132	1			174
							35	9									
01	9424	X	6233	-0-	-3191	-0-	5649	2	56	4	Y	480					654
							528	9									

ARCLAW (SEVEN RIVERS) 03453 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO STATE WELL #: 1 RRCID -> 063711 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A

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-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS) 03520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 285920 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 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	207	R	207	-0-	-0-	-0-	32	3	175	9	Y	159	173	1			171
09	114	R	114	-0-	-0-	-0-	31	3	83	9	Y	75					246
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	31	3	210	9	Y	191	178	1			259
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	9	3	121	9	Y	110	173	1			196
12	143	R	143	-0-	-0-	-0-	15	3	128	9	Y	116	174	1			138
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					138

SEALY & SMITH "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 289029 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8936 - 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	661	R	661	-0-	-0-	-0-	298	1	363	3	N	-0-					-0-
09	654	R	654	-0-	-0-	-0-	298	1	356	3	N	-0-					-0-
10	682	#	655	-0-	-27	-0-	298	1	357	3	N	-0-					-0-
11	660	#	406	-0-	-254	-0-	298	1	108	3	N	-0-					-0-
12	682	#	465	-0-	-217	-0-	298	1	167	3	N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					9
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					10
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					11
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					11
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					11

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	X	35	-0-	-461	-0-	34	3	1	9	Y	1					16
09	480	X	377	-0-	-103	-0-	375	3	2	9	Y	2					18
10	372	X	361	-0-	-11	-0-	358	3	3	9	Y	3					21
11	187	X	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					22
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	3			Y	-0-					22
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					22

NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-114	-0-	9	3	1	9	Y	1					46
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	3	10	9	Y	9					55
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7					62
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					65
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	32	3	1	9	Y	1					66
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					66

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 6 RRCID -> 191099 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 5046 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2					40
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	Y	5					45
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	Y	7					52
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2					54
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	Y	1					55
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16	-0-	-170	-0-	14	3	2	9	Y	2					29
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	Y	4					33
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4					37
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	Y	2					39
12	186	N	51	-0-	-135	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40

WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					28
09	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	2			N	-0-					28
10	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	2			N	-0-					28
11	3540	X	1403	-0-	-2137	-0-	1403	2			N	-0-					28
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					28
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					28

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

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

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 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	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-

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					153
09	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	3			N	-0-					153
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					153
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					153
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					153
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 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	124	#	39	-0-	-85	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	#	46	-0-	-74	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

08	775	#	68	-0-	-707	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	750	#	39	-0-	-711	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	775	#	73	-0-	-702	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	750	#	33	-0-	-717	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	775	#	55	-0-	-720	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	3	11	9	N	10					71
09	822	R	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					76
10	1298	R	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10					86
11	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1193	3	11	9	N	10					96
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1045	3	11	9	N	10					106
*01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					116

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TRP OPERATING LLC 872117
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 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	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-

AZALEA (DEVONIAN) 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
CALVERLEY WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 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	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_____ 06/13/1995

OXYROCK OPERATING, LLC 102324
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3817	3	107	9	N	97					234
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3714	3	116	9	N	105	188	1			151
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3831	3	110	9	N	100	187	1			64
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3518	3	123	9	N	112					176
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	192	1			106
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3762	3	141	9	N	128					234

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 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	930	N		-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					189
09	120	N		-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					189
10	930	N		-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					189
*11	900	N		-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-					189
*12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					189
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					189

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
RAGGETT WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1940	N		1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					118
09	2048	N		2048	-0-	-0-	-0-	2037	3	11	9	N	10					128
10	3100	N		3797	-0-	697	697	3727	3	70	9	N	64	167	1			25
11	3000	N		2856	-0-	-144	553	2837	3	19	9	N	17					42
12	2811	N		2258	-0-	-553	-0-	2240	3	18	9	N	16					58
01	2627	X		2627	-0-	-0-	-0-	2606	3	21	9	N	19					77

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	3	1	9	N	1					172
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					172
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					175
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1762	3	4	9	N	4					179
*12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	N	1	161	1			19
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					19

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

FLOYD "16" WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1457	3	23	9	N	21					134
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					134
10	3100	N	3833	-0-	733	733	3779	3	54	9	N	49					183
11	2412	N	1679	-0-	-733	-0-	1649	3	30	9	N	27					210
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2001	3	29	9	N	26					236
01	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2285	3	39	9	N	35					271

B BARNES (OJ-EF-BQ) 04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO
HELIOS OPERATING, LLC 373725
STATE HELIOS WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	2	12	9	N	11	195	1			129
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	12	2	6	9	N	5					134
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					134
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	13	2	7	9	N	6					140
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	14	2	3	9	N	3					143
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					143

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

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

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2312	-0-	-788	2149	31	1	2281	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2254	-0-	-746	1403	30	1	2224	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2288	-0-	-812	591	31	1	2257	2	Y	-0-					-0-
11	2782	N	2191	-0-	-591	-0-	30	1	2161	2	Y	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	31	1	2259	2	Y	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2265	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					46
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					46
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1997	2	4	9	N	4					50
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					50
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					50
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					50

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RING ENERGY, INC. 712382
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 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	25235	X	2176	-0-	-23059	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1388	-0-	-782	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

08	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	3	1	9	N	1					133
09	3000	N	12158	-0-	9158	13022	12150	3	8	9	N	7					140
10	3100	N	10995	-0-	7895	20917	10973	3	22	9	N	20					160
11	34800	X	13883	-0-	-20917	-0-	13866	3	17	9	N	15					175
12	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11033	3	4	9	N	4					179
01	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					179

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

08	3100	N	13066	-0-	9966	9966	13066	3			N	-0-					74
09	3000	N	19508	-0-	16508	26474	19508	3			N	-0-					74
10	3100	N	10878	-0-	7778	34252	10856	3	22	9	N	20					94
11	46476	X	12224	-0-	-34252	-0-	12183	3	41	9	N	37					131
12	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10432	3	3	9	N	3					134
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					134

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					101
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					101
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3			N	-0-					101
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					101
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					101
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4920	3	2	4	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2021	3	4	4	Y	-0-					6
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					6
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4051	3	1	4	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5092	3	6	4	Y	24	16	1			10
							26	9									
01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	2039	3	3	4	Y	46	24	1			32
							51	9									

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					119
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					119
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					119
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					119
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					119
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					119

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

08	2108	X	1536	-0-	-572	-0-	1503	3	33	9	N	30					75
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					75
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	3			N	-0-					75
11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	3			N	-0-					75
12	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	20025	3	21	9	N	19					94
01	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	15190	3	1	9	N	1					95

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	3			N	-0-					204
09	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4848	3	1	9	N	1					205
10	3193	X	1793	-0-	-1400	-0-	1793	3			N	-0-					205
11	3090	X	1894	-0-	-1196	-0-	1891	3	3	9	N	3					208
12	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	9	N	1					209
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	3			N	-0-					209

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					713
09	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-	162	1			551
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					551
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					551
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					551
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	3			N	-0-					551

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

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-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

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-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
HARD ROCK O&G 355717
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	20					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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

BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	24	-0-	24	385	24	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	23	-0-	23	408	23	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	9	-0-	9	417	9	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	7	-0-	7	424	7	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	32	-0-	32	456	32	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	25	-0-	25	481	25	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	4	-0-	4	485	4	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	4	-0-	4	489	4	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	4	-0-	4	493	4	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	32	-0-	32	525	32	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	9	-0-	9	534	9	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	534				Y	NO RPT			-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	6	-0-	6	377	6	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	30	-0-	30	407	30	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	3	-0-	3	410	3	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	24	-0-	24	434	24	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	434				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	32	-0-	32	466	32	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	25	-0-	25	491	25	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	11	-0-	11	502	11	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	25	-0-	25	527	25	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	30	-0-	30	557	30	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	557				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	557				Y	NO RPT			-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST "A" WELL #: 1 RRCID -> 068274 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HALL, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 068451 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	7	-0-	7	498	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	17	-0-	17	515	17	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	32	-0-	32	547	32	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	30	-0-	30	577	30	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	9	-0-	9	586	9	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	4	-0-	4	590	4	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	27	-0-	27	617	27	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	36	-0-	36	653	36	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	654	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	34	-0-	34	688	34	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6	694	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	17	-0-	17	460	17	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	7	-0-	7	467	7	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	4	-0-	4	471	4	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	36	-0-	36	507	36	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	527	20	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	12	-0-	12	539	12	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	39	-0-	39	578	39	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	583	5	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	7	-0-	7	590	7	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	36	-0-	36	626	36	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	626				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	1	-0-	1	553	1	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	38	-0-	38	591	38	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	30	-0-	30	621	30	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	2	-0-	2	623	2	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	36	-0-	36	659	36	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	15	-0-	15	674	15	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	5	-0-	5	679	5	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	7	-0-	7	686	7	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	38	-0-	38	724	38	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	2	-0-	2	726	2	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	17	-0-	17	743	17	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	20	-0-	20	501	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	15	-0-	15	516	15	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	2	-0-	2	518	2	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	519	1	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	6	-0-	6	525	6	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	38	-0-	38	563	38	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	17	-0-	17	580	17	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	4	-0-	4	584	4	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	30	-0-	30	614	30	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	15	-0-	15	629	15	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	17	-0-	17	646	17	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	20	-0-	20	380	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	2	-0-	2	382	2	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	3	-0-	3	385	3	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	1	-0-	1	386	1	2		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	19	-0-	19	405	19	2		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	27	-0-	27	432	27	2		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	30	-0-	30	462	30	2		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	39	-0-	39	501	39	2		Y	-0-			-0-
10	14B DENY	12	-0-	12	513	12	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	514	1	2		Y	-0-			-0-
12	14B DENY	6	-0-	6	520	6	2		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	7	-0-	7	484	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	488	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	30	-0-	30	518	30	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	12	-0-	12	530	12	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	39	-0-	39	569	39	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	7	-0-	7	576	7	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	20	-0-	20	596	20	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	30	-0-	30	626	30	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	1	-0-	1	627	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	27	-0-	27	654	27	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	6	-0-	6	660	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	4	-0-	4	457	4	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	39	-0-	39	496	39	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	12	-0-	12	508	12	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	30	-0-	30	538	30	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	2	-0-	2	540	2	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	38	-0-	38	578	38	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	15	-0-	15	593	15	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	20	-0-	20	613	20	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	27	-0-	27	640	27	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	25	-0-	25	665	25	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3	668	3	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-

WHITE UNIT WELL #: 2T RRCID -> 114781 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	39	-0-	39	463	39	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	35	-0-	35	498	35	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	27	-0-	27	525	27	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	21	-0-	21	546	21	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	7	-0-	7	553	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	3	-0-	3	556	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	32	-0-	32	588	32	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	5	-0-	5	593	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	36	-0-	36	629	36	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	20	-0-	20	649	20	2			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	1	-0-	1	650	1	2			Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-

MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	279					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	279					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-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	252	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					72
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1			38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					135
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	177	1			82
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					175

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3605	-0-	-921	-0-	3605	2			Y	-0-					58
09	4380 X	3917	-0-	-463	-0-	3917	2			Y	-0-					58
10	4526 X	2209	-0-	-2317	-0-	2209	2			Y	-0-					58
11	4380 X	4243	-0-	-137	-0-	4239	2	4	9	Y	4					62
12	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			Y	-0-					62
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4400	2	35	9	Y	32					94

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-1015	-0-	1589	2			Y	-0-					29
09	2520 X	1191	-0-	-1329	-0-	1191	2			Y	-0-					29
10	2356 X	1308	-0-	-1048	-0-	1308	2			Y	-0-					29
11	2280 X	1954	-0-	-326	-0-	1951	2	3	9	Y	3					32
12	1953 X	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			Y	-0-					32
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2652	2	10	9	Y	9					41

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 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	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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1922	X	1620	-0-	-302	-0-	1618	3	2	9	Y	2	4	1			2
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2042	3	5	4	Y	-0-					2
10	2015	X	1486	-0-	-529	-0-	1486	3			Y	-0-					2
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	4	Y	21	10	1			13
							23	9									
12	2108	X	1725	-0-	-383	-0-	1706	3	1	4	Y	16	22	1			7
							18	9									
01	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	1795	3	1	4	Y	7	9	1			5
							8	9									

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

08	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 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-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 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-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

08	6355	X	5672	-0-	-683	-0-	5658	3	1	4	Y	12	7	1			10
							13	9									
09	6150	X	5812	-0-	-338	-0-	5800	3	12	4	Y	-0-					10
10	6572	X	3808	-0-	-2764	-0-	3808	3			Y	-0-					10
11	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6338	3	2	4	Y	34	22	1			22
							37	9									
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6741	3	6	4	Y	33	41	1			14
							36	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7144	3	4	4	Y	8	17	1			5
							9	9									

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3798	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3726	3	7	4	Y	-0-					4
10	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	3			Y	-0-					4
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3950	3	1	4	Y	18	11	1			11
							20	9									
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3977	3	3	4	Y	19	22	1			8
							21	9									
01	3782	X	3272	-0-	-510	-0-	3252	3	3	4	Y	15	13	1			10
							17	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

08	30721	X	21218	-0-	-9503	-0-	21138	2	80	9	Y	73	99	1			96
09	29730	X	24430	-0-	-5300	-0-	24358	2	72	9	Y	65					161
10	30721	X	15037	-0-	-15684	-0-	14979	2	58	9	Y	53	101	1			113
11	28123	X	28123	-0-	-0-	-0-	28024	2	99	9	Y	90					203
12	28437	X	28437	-0-	-0-	-0-	28435	2	2	9	Y	2	142	1			63
01	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	27325	2	11	9	Y	10					73

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			Y	-0-					69
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			Y	-0-					69
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			Y	-0-					69
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					69
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					69
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					69

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 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-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

08	7564	X	5951	-0-	-1613	-0-	5951	2			Y	-0-					50
09	7320	X	7140	-0-	-180	-0-	7140	2			Y	-0-					50
10	7564	X	4913	-0-	-2651	-0-	4913	2			Y	-0-					50
11	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7670	2	2	9	Y	2					52
12	7564	X	6906	-0-	-658	-0-	6906	2			Y	-0-					52
01	7378	X	7230	-0-	-148	-0-	7189	2	41	9	Y	37					89

COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		8554	-0-	8554	18503	7964	1	590	3	N	-0-					50
09	T. A.		8352	-0-	8352	26855	571	1	7781	3	N	-0-					50
10	29676	X	2821	-0-	-26855	-0-	590	1	2231	3	N	-0-					50
*11	9000	X	6699	-0-	-2301	-0-	6684	3	15	9	N	14					64
*12	9300	X	5430	-0-	-3870	-0-	5429	3	1	9	N	1					65
*01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4468	3	25	9	N	23					88

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

08	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	6843	3	2	9	Y	2					166
09	9390	X	8402	-0-	-988	-0-	8401	3	1	9	Y	1					167
10	9765	X	5229	-0-	-4536	-0-	5222	3	7	9	Y	6					173
11	9450	X	7920	-0-	-1530	-0-	7916	3	4	9	Y	4					177
12	9765	X	8019	-0-	-1746	-0-	8019	3			Y	-0-					177
01	8680	X	8635	-0-	-45	-0-	8635	3			Y	-0-					177

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

08	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	14727	3	4	4	Y	4	34	1			3
							4	9									
09	8790	X	1252	-0-	-7538	-0-	1249	3	3	4	Y	-0-					3
10	9083	X	2151	-0-	-6932	-0-	2151	3			Y	-0-					3
11	34362	X	34362	-0-	-0-	-0-	34311	3	9	4	Y	38	17	1			24
							42	9									
12	34851	X	34851	-0-	-0-	-0-	34727	3	30	4	Y	85	74	1			35
							94	9									
01	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	30989	3	22	4	Y	27	43	1			19
							30	9									

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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-

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

08	651	X	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					140
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					140
10	589	X	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					140
11	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					140
*12	682	X	225	-0-	-457	-0-	225	3			N	-0-					140
01	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					140

XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

08	7037	X	6294	-0-	-743	-0-	6294	2			Y	-0-					31
09	6810	X	5964	-0-	-846	-0-	5964	2			Y	-0-					31
10	7533	X	4367	-0-	-3166	-0-	4367	2			Y	-0-					31
11	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7253	2	4	9	Y	4					35
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			Y	-0-					35
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9586	2	64	9	Y	58					93

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6515	3	1	4	Y	6	19	1			5
							7	9									
09	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6287	3	12	4	Y	-0-					5
10	6448	X	3676	-0-	-2772	-0-	3676	3			Y	-0-					5
11	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5768	3	2	4	Y	13	10	1			8
							14	9									
12	6448	X	5854	-0-	-594	-0-	5839	3	5	4	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	6448	X	4770	-0-	-1678	-0-	4760	3	2	4	Y	7	6	1			5
							8	9									

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

08	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					180
09	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14595	2	88	9	N	80	182	1			78
10	10199	X	4024	-0-	-6175	-0-	4015	2	9	9	N	8					86
11	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18401	2	263	9	N	239					325
12	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	25465	2	355	9	N	323	372	1			276
01	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24791	2	136	9	N	124	186	1			214

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6897	-0-	-1752	-0-	6892	3	2	4	Y	3	8	1			3
							3	9									
09	8130	X	7878	-0-	-252	-0-	7862	3	16	4	Y	-0-					3
10	8804	X	4170	-0-	-4634	-0-	4170	3			Y	-0-					3
11	8520	X	7093	-0-	-1427	-0-	7081	3	2	4	Y	9	6	1			6
							10	9									
12	8804	X	7326	-0-	-1478	-0-	7294	3	6	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
01	8153	X	7614	-0-	-539	-0-	7591	3	5	4	Y	16	15	1			11
							18	9									

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

08	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			Y	-0-					28
09	3330	X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			Y	-0-					28
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	1738	2			Y	-0-					28
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3461	2	1	9	Y	1					29
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					29
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3631	2	9	9	Y	8					37

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 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-

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

08	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	5132	3	1	4	Y	7	15	1			6
							8	9									
09	5220	X	3730	-0-	-1490	-0-	3723	3	7	4	Y	-0-					6
10	4898	X	2244	-0-	-2654	-0-	2244	3			Y	-0-					6
11	4980	X	3747	-0-	-1233	-0-	3727	3	1	4	Y	17	12	1			11
							19	9									
12	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	3619	3	3	4	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	5146	X	3847	-0-	-1299	-0-	3810	3	2	4	Y	32	17	1			22
							35	9									

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 L RRCID -> 055817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575

08	25451	X	17200	-0-	-8251	-0-	17146	2	54	9	Y	49	85	1			76
09	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23062	2	67	9	Y	61					137
10	25451	X	1478	-0-	-23973	-0-	1471	2	7	9	Y	6	85	1			58
11	24630	X	2059	-0-	-22571	-0-	2050	2	9	9	Y	8					66
12	25451	X	22898	-0-	-2553	-0-	22897	2	1	9	Y	1	46	1			21
01	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	26658	2	22	9	Y	20					41

COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

*07	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15812	3	59	9	Y	54	54	1			57
*08	DLQ G-10		19626	-0-	19626	19626	19587	3	39	9	Y	35	53	0			39
*09	DLQ G-10		16130	-0-	16130	35756	16106	3	24	9	Y	22	52	0			27
*10	51674	X	15918	-0-	-35756	-0-	15875	3	43	9	Y	39					66
*11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23652	3	106	9	Y	96	59	0			103
*12	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24458	3	30	9	Y	27	76	0			54
*01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	23289	3	130	9	Y	118	75	0			97

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

08	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	5829	2			Y	-0-					310
09	5820	X	5763	-0-	-57	-0-	5763	2			Y	-0-					310
10	6014	X	3579	-0-	-2435	-0-	3579	2			Y	-0-					310
11	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			Y	-0-					310
12	6014	X	6000	-0-	-14	-0-	6000	2			Y	-0-					310
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			Y	-0-					310

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

08	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					49
09	840	N	719	-0-	-121	-0-	719	2			N	-0-					49
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					49
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					49
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					49
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					49

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-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

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SMC OIL & GAS, INC. 789634
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2661	-0-	-873	-0-	2661	3			N	-0-					69
09	3300	X	938	-0-	-2362	-0-	938	3			N	-0-					69
10	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					69
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					69
12	2883	X	1649	-0-	-1234	-0-	1649	3			N	-0-					69
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	-0-	-54	-0-	286	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	312	3	1	4	Y	-0-					1
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					1
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	3	10	9	Y	9	4	1			6
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-	6	1			-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					20
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					20
10	2480	X	1281	-0-	-1199	-0-	1280	3	1	9	Y	1					21
11	2400	X	1522	-0-	-878	-0-	1521	3	1	9	Y	1					22
12	2480	X	1441	-0-	-1039	-0-	1441	3			Y	-0-					22
01	1984	X	1418	-0-	-566	-0-	1418	3			Y	-0-					22

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*09	14B2 EXT		2702	-0-	2702	2702	2702	3			Y	-0-					59
*10	14B2 EXT		1651	-0-	1651	4353	1651	3			Y	-0-					59
*11	14B2 EXT		3823	-0-	3823	8176	3822	3	1	9	Y	1					60
*12	T. A.		1704	-0-	1704	9880	1703	3	1	9	Y	1					61
*01	11770	X	1890	-0-	-9880	-0-	1879	3	11	9	Y	10					71

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1388	-0-	-844	-0-	1386	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	1920	X	1339	-0-	-581	-0-	1335	3	4	4	Y	-0-					1
10	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	1393	3			Y	-0-					1
11	1830	X	223	-0-	-1607	-0-	215	3	1	4	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	1612	X	226	-0-	-1386	-0-	226	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	1395	X	421	-0-	-974	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 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
*07	0	X	3617	-0-	3617	-0-	3594	3	23	9	Y	21	29	0			49
*08	DLQ G-10		6360	-0-	6360	-0-	6343	3	17	9	Y	15	32	0			32
*09	DLQ G-10		5768	-0-	5768	-0-	5757	3	11	9	Y	10	25	0			17
*10	DLQ G-10		3713	-0-	3713	3713	3684	3	29	9	Y	26					43
*11	9048	X	5335	-0-	-3713	-0-	5309	3	26	9	Y	24	35	0			32
12	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	5338	3	10	9	Y	9	20	0			21
*01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5811	3	57	9	Y	52	26	0			47

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11377	X	10449	-0-	-928	-0-	10420	3	29	9	Y	26	188	1			76
09	7740	X	3	-0-	-7737	-0-	3	3			Y	-0-					76
10	7998	X	11	-0-	-7987	-0-	11	3			Y	-0-					76
11	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	27654	3	164	9	Y	149	45	1			180
12	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33014	3	121	9	Y	110	100	1			190
01	31520	X	31520	-0-	-0-	-0-	31475	3	45	9	Y	41	42	1			189

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7665	3	4	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
09	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					5
10	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					5
11	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	19610	3	7	4	Y	39	19	1			25
							43	9									
12	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25777	3	23	4	Y	63	62	1			26
							69	9									
01	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	21855	3	18	4	Y	55	43	1			38
							61	9									

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

08	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2722	3	1	4	Y	7	15	1			6
							8	9									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					6
10	4898	X	285	-0-	-4613	-0-	285	3			Y	-0-					6
11	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	23185	3	8	4	Y	62	29	1			39
							68	9									
12	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24073	3	19	4	Y	58	73	1			24
							64	9									
01	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19715	3	17	4	Y	81	49	1			56
							89	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

08	2542	X	1498	-0-	-1044	-0-	1496	3	1	4	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2604	X	162	-0-	-2442	-0-	162	3			Y	-0-					1
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	3	4	Y	13	6	1			8
							14	9									
12	2449	X	2172	-0-	-277	-0-	2160	3	2	4	Y	9	13	1			4
							10	9									
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6731	3	11	4	Y	36	15	1			25
							40	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4131	-0-	-612	-0-	4123	3	1	4	Y	6	16	1			5
							7	9									
09	4590	X	1223	-0-	-3367	-0-	1219	3	4	4	Y	-0-					5
10	4743	X	2853	-0-	-1890	-0-	2853	3			Y	-0-					5
11	4590	X	2509	-0-	-2081	-0-	2505	3	1	4	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4566	3	5	4	Y	30	20	1			12
							33	9									
01	4123	X	3227	-0-	-896	-0-	3227	3			Y	-0-	12	1			-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	812	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	586	3	1	4	Y	-0-					1
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					1
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	3	12	9	Y	11	5	1			7
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	862	3	2	4	Y	13	15	1			5
							14	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	3	1	4	Y	9	8	1			6
							10	9									

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13570	3	31	9	Y	28	28	1			57
*08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	12640	12594	3	46	9	Y	42	42	1			57
09	DLQ G-10		11647	-0-	11647	24287	11590	3	57	9	Y	52	52	1			57
10	DLQ G-10		8008	-0-	8008	32295	7943	3	65	9	Y	59					116
*11	44602	X	12307	-0-	-32295	-0-	12220	3	87	9	Y	79	75	0			120
12	13516	X	12239	-0-	-1277	-0-	12220	3	19	9	Y	17	74	0			63
01	12586	X	10939	-0-	-1647	-0-	10822	3	117	9	Y	106	62	0			107

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5415	-0-	-1498	-0-	5410	3	1	4	Y	4	21	1			3
							4	9									
09	6540	X	4344	-0-	-2196	-0-	4335	3	9	4	Y	-0-					3
10	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	3			Y	-0-					3
11	6210	X	5321	-0-	-889	-0-	5300	3	2	4	Y	17	9	1			11
							19	9									
12	6417	X	4790	-0-	-1627	-0-	4771	3	4	4	Y	14	19	1			6
							15	9									
01	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4547	3	3	4	Y	12	10	1			8
							13	9									

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 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	4495	X	1120	-0-	-3375	-0-	1116	3	3	4	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	4530	X	4	-0-	-4526	-0-	4	3			Y	-0-					1
10	4681	X	6	-0-	-4675	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9841	3	2	4	Y	11	5	1			7
							12	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3819	3	6	4	Y	27	23	1			11
							30	9									
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3358	3	2	4	Y	12	15	1			8
							13	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

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

UNIVERSITY 29 WELL #: 3H RRCID -> 183139 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189

08	3534	X	2800	-0-	-734	-0-	2786	3	14	9	N	13					250
09	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	3			N	-0-					250
10	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3185	3	19	9	N	17					267
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3991	3	15	9	N	14					281
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4017	3	12	9	N	11					292
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					292

COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

*07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			Y	-0-					48
*08	DLQ G-10		603	-0-	603	-0-	603	3			Y	-0-					48
*09	DLQ G-10		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					48
*10	DLQ G-10		365	-0-	365	600	365	3			Y	-0-					48
*11	922	X	322	-0-	-600	-0-	322	3			Y	-0-					48
*12	434	X	409	-0-	-25	-0-	409	3			Y	-0-					48
*01	434	X	237	-0-	-197	-0-	237	3			Y	-0-					48

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

*07	0	X	19489	-0-	19489	-0-	19446	3	43	9	Y	39	29	0			66
*08	DLQ G-10		10678	-0-	10678	-0-	10652	3	26	9	Y	24	45	0			45
*09	DLQ G-10		8675	-0-	8675	8675	8667	3	8	9	Y	7	39	0			13
*10	DLQ G-10		4786	-0-	4786	13461	4783	3	3	9	Y	3					16
*11	18350	X	4889	-0-	-13461	-0-	4867	3	22	9	Y	20	10	0			26
*12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2609	3	14	9	Y	13	15	0			24
*01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2486	3	44	9	Y	40	26	0			38

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

08	T. A.		4528	-0-	4528	4528	4518	3	3	4	Y	6	31	1			5
							7	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4528					Y	-0-					5
10	T. A.		225	-0-	225	4753	225	3			Y	-0-					5
11	T. A.		17885	-0-	17885	22638	17825	3	7	4	Y	48	23	1			30
							53	9									
12	40203	X	17565	-0-	-22638	-0-	17506	3	15	4	Y	40	54	1			16
							44	9									
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	15254	3	13	4	Y	35	27	1			24
							39	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4744	3	2	4	Y	19	13	1			16
							21	9									
09	2610	X	13	-0-	-2597	-0-	13	3			Y	-0-					16
10	6045	X	45	-0-	-6000	-0-	45	3			Y	-0-					16
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9246	3	4	4	Y	47	33	1			30
							52	9									
12	6045	X	1276	-0-	-4769	-0-	1228	3	5	4	Y	39	53	1			16
							43	9									
01	4774	X	863	-0-	-3911	-0-	863	3			Y	-0-	16	1			-0-

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2056	-0-	-52	-0-	2047	3	1	4	Y	7	25	1			6
							8	9									
09	4260	X	1	-0-	-4259	-0-	1	3			Y	-0-					6
10	4402	X	31	-0-	-4371	-0-	31	3			Y	-0-					6
11	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7673	3	4	4	Y	39	20	1			25
							43	9									
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3527	3	5	4	Y	37	46	1			16
							41	9									
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2928	3	2	4	Y	23	23	1			16
							25	9									

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	222	-0-	-646	-0-	215	3	1	4	Y	5	7	1			4
							6	9									
09	840	X	464	-0-	-376	-0-	462	3	2	4	Y	-0-					4
10	868	X	249	-0-	-619	-0-	249	3			Y	-0-					4
11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	Y	5	6	1			3
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	524	3	1	4	Y	17	13	1			7
							19	9									
01	727	X	727	-0-	-0-	-0-	683	3	1	4	Y	39	19	1			27
							43	9									

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5836	3	1	4	Y	4	15	1			3
							4	9									
09	8940	X	5783	-0-	-3157	-0-	5771	3	12	4	Y	-0-					3
10	9238	X	3006	-0-	-6232	-0-	3006	3			Y	-0-					3
11	8940	X	6209	-0-	-2731	-0-	6177	3	2	4	Y	27	13	1			17
							30	9									
12	7719	X	5599	-0-	-2120	-0-	5564	3	5	4	Y	27	33	1			11
							30	9									
01	5983	X	5128	-0-	-855	-0-	5112	3	4	4	Y	11	14	1			8
							12	9									

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2044	-0-	-2699	-0-	2042	3	1	4	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					1
10	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					1
11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13483	3	4	4	Y	14	6	1			9
							15	9									
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	17210	3	13	4	Y	68	49	1			28
							75	9									
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9640	3	5	4	Y	22	35	1			15
							24	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11189	3	5	4	Y	7	37	1			6
							8	9									
09	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					6
10	27838	X	509	-0-	-27329	-0-	509	3			Y	-0-					6
11	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	29483	3	11	4	Y	72	33	1			45
							79	9									
12	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	28544	3	25	4	Y	75	89	1			31
							83	9									
01	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	24382	3	19	4	Y	91	59	1			63
							100	9									

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

08	22730	X	5685	-0-	-17045	-0-	5676	3	2	4	Y	6	26	1			5
							7	9									
09	8790	X	2	-0-	-8788	-0-	2	3			Y	-0-					5
10	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					5
11	12240	X	9259	-0-	-2981	-0-	9225	3	4	4	Y	27	15	1			17
							30	9									
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15429	3	14	4	Y	53	48	1			22
							58	9									
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12059	3	9	4	Y	58	40	1			40
							64	9									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 36537 01/10/2025

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 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-

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

08	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 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-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	4	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	43	2	10	4	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	16	2	37	4	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	35	2	20	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	34	2	24	4	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	4	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	612	2	19	4	Y	62	62	1			16
							68	9									
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	345	2	79	4	Y	56	59	1			13
							62	9									
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	130	2	311	4	Y	53	50	1			16
							58	9									
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	306	2	176	4	Y	57	60	1			13
							63	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	296	2	214	4	Y	65	61	1			17
							72	9									
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	583	2	8	4	Y	58	58	1			17
							64	9									

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 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	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7936	2	88	9	Y	80	80	0			6
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9002	2	84	9	Y	76	76	0			6
10	8835	X	6100	-0-	-2735	-0-	6023	2	77	9	Y	70	70	0			6
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	9393	X	2383	-0-	-7010	-0-	2355	2	28	9	Y	25	24	0			1
01	9393	X	7828	-0-	-1565	-0-	7763	2	65	9	Y	59	56	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3124	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3374	2	32	9	Y	29	29	0			2
10	3441	X	2570	-0-	-871	-0-	2533	2	37	9	Y	34	33	0			3
11	3330	X	3329	-0-	-1	-0-	3304	2	25	9	Y	23	23	0			3
*12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3819	2	58	9	Y	53	53	0			3
01	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	3513	2	19	9	Y	17	19	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3613	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3937	X	3178	-0-	-759	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2926	-0-	-884	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	1040	-0-	-3300	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8515	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9809	2	13	9	Y	12	12	0			1
10	9269	X	6555	-0-	-2714	-0-	6542	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	8970	X	2871	-0-	-6099	-0-	2868	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*12	10137	X	4378	-0-	-5759	-0-	4369	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11263	2	12	9	Y	11	10	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1273	2	9	9	Y	8	7	0			1
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	Y	14	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 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	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8241	2	36	9	Y	33	33	0			3
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9465	2	34	9	Y	31	31	0			3
10	9021	X	6313	-0-	-2708	-0-	6279	2	34	9	Y	31	31	0			3
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10811	2	69	9	Y	63	60	0			3
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	Y	43	43	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27726	X	27726	-0-	-0-	-0-	27640	2	86	9	Y	78	78	0			6
09	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	31936	2	72	9	Y	65	66	0			5
10	30070	X	21481	-0-	-8589	-0-	21417	2	64	9	Y	58	58	0			5
11	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*12	33077	X	20570	-0-	-12507	-0-	20483	2	87	9	Y	79	75	0			4
01	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	35940	2	154	9	Y	140	134	0			10

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 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	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	0			67
09	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2359	2	3	9	Y	3	3	0			67
10	2170	X	1745	-0-	-425	-0-	1742	2	3	9	Y	3	3	0			67
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	2	2	9	Y	2	2	0			67
*12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2	4	9	Y	4	4	0			67
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2829	2	3	9	Y	3	3	0			67

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 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	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2780	2	9	9	Y	8	7	0			1
09	2370	X	743	-0-	-1627	-0-	739	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2240	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2319	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3284	2	19	9	Y	17	17	0			1
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7875	2	31	9	Y	28	28	0			2
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9099	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	8587	X	6886	-0-	-1701	-0-	6865	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9408	2	40	9	Y	36	33	0			5
*12	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10377	2	66	9	Y	60	62	0			3
01	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10482	2	42	9	Y	38	38	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 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	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11550	2	113	9	Y	103	103	0			8
09	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	13159	2	98	9	Y	89	90	0			7
10	12586	X	8569	-0-	-4017	-0-	8490	2	79	9	Y	72	73	0			6
11	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*12	13702	X	7011	-0-	-6691	-0-	6939	2	72	9	Y	65	62	0			3
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15334	2	87	9	Y	79	76	0			6

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3236	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	2417	2	8	9	Y	7	6	0			1
11	4230	X	2866	-0-	-1364	-0-	2860	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3896	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3180	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 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	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3821	2	28	9	Y	25	24	0			2
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4446	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	4619	X	3462	-0-	-1157	-0-	3439	2	23	9	Y	21	21	0			2
11	4470	X	4005	-0-	-465	-0-	3990	2	15	9	Y	14	14	0			2
*12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5324	2	36	9	Y	33	33	0			2
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5062	2	25	9	Y	23	23	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	859	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	674	2	11	9	Y	10	9	0			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	908	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	20796	2	133	9	Y	121	121	0			10
09	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	23673	2	129	9	Y	117	117	0			10
10	22661	X	15541	-0-	-7120	-0-	15435	2	106	9	Y	96	98	0			8
11	21930	X	10897	-0-	-11033	-0-	10852	2	45	9	Y	41	44	0			5
*12	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	26600	2	238	9	Y	216	210	0			11
01	28561	X	28561	-0-	-0-	-0-	28379	2	182	9	Y	165	164	0			12

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	18694	2	119	9	Y	108	107	0			9
09	21159	X	21159	-0-	-0-	-0-	21052	2	107	9	Y	97	98	0			8
10	20615	X	13885	-0-	-6730	-0-	13799	2	86	9	Y	78	79	0			7
11	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*12	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	23780	2	196	9	Y	178	169	0			9
01	25613	X	25613	-0-	-0-	-0-	25440	2	173	9	Y	157	155	0			11

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	13	0			1
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1950	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1603	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	2015	N	1746	-0-	-269	-0-	1729	2	17	9	Y	15	15	0			1
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3202	2	22	9	Y	20	20	0			2
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4134	2	23	9	Y	21	21	0			2
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4630	2	34	9	Y	31	30	0			3
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5145	2	23	9	Y	21	21	0			3
*12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5133	2	46	9	Y	42	43	0			2
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5560	2	41	9	Y	37	36	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 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	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	9615	2	30	9	Y	27	27	0			2
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	10974	2	26	9	Y	24	24	0			2
10	11160	X	7221	-0-	-3939	-0-	7192	2	29	9	Y	26	26	0			2
11	10800	X	2257	-0-	-8543	-0-	2250	2	7	9	Y	6	7	0			1
*12	11377	X	5475	-0-	-5902	-0-	5453	2	22	9	Y	20	20	0			1
01	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13120	2	50	9	Y	45	43	0			3

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 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	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2558	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2266	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	3503	X	1716	-0-	-1787	-0-	1713	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3390	X	2798	-0-	-592	-0-	2796	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	2708	2	22	9	Y	20	19	0			1
01	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	1065	2	6	9	Y	5	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 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	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7141	2	24	9	Y	22	21	0			2
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6493	2	19	9	Y	17	18	0			1
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7548	2	11	9	Y	10	10	0			1
*12	7409	X	7307	-0-	-102	-0-	7292	2	15	9	Y	14	14	0			1
01	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7422	2	10	9	Y	9	9	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4068	2	13	9	Y	12	12	0			1
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4675	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	4433	X	3501	-0-	-932	-0-	3479	2	22	9	Y	20	19	0			2
11	4290	X	3189	-0-	-1101	-0-	3176	2	13	9	Y	12	12	0			2
*12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5231	2	42	9	Y	38	38	0			2
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5699	2	34	9	Y	31	31	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	Y	21	21	0			2
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	818	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	960	N	638	-0-	-322	-0-	626	2	12	9	Y	11	12	0			1
*12	1178	N	643	-0-	-535	-0-	619	2	24	9	Y	22	22	0			1
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 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	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2722	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3410	X	2519	-0-	-891	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2595	-0-	-705	-0-	2594	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	3844	X	2374	-0-	-1470	-0-	2371	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	3844	X	3106	-0-	-738	-0-	3103	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 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	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11861	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14219	2	25	9	Y	23	23	0			2
10	12710	X	11351	-0-	-1359	-0-	11323	2	28	9	Y	25	25	0			2
11	12300	X	6525	-0-	-5775	-0-	6516	2	9	9	Y	8	9	0			1
*12	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16841	2	42	9	Y	38	37	0			2
01	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	17938	2	34	9	Y	31	31	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6982	2	28	9	Y	25	25	0			2
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8942	2	24	9	Y	22	22	0			2
10	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	6887	2	33	9	Y	30	29	0			3
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7620	2	25	9	Y	23	23	0			3
*12	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10551	2	53	9	Y	48	49	0			2
01	9269	X	7244	-0-	-2025	-0-	7211	2	33	9	Y	30	30	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3743	-0-	-969	-0-	3732	2	11	9	Y	10	10	0			1
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5727	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	5828	X	4382	-0-	-1446	-0-	4372	2	10	9	Y	9	9	0			1
11	5640	X	4950	-0-	-690	-0-	4941	2	9	9	Y	8	8	0			1
*12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6584	2	23	9	Y	21	21	0			1
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6320	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3073	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3313	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4536	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4834	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4451	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3932	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4299	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	4278	X	3251	-0-	-1027	-0-	3244	2	7	9	Y	6	6	0			1
11	4140	X	3750	-0-	-390	-0-	3749	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
*12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5400	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5438	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 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	3906	X	3318	-0-	-588	-0-	3285	2	33	9	Y	30	30	0			2
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3776	2	29	9	Y	26	26	0			2
10	3100	X	970	-0-	-2130	-0-	961	2	9	9	Y	8	9	0			1
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 10 RRCID -> 287037 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 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	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	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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 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	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	18864	2	48	9	Y	44	44	0			4
09	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	21336	2	46	9	Y	42	42	0			4
10	20615	X	14092	-0-	-6523	-0-	14055	2	37	9	Y	34	35	0			3
11	19950	X	6162	-0-	-13788	-0-	6152	2	10	9	Y	9	11	0			1
*12	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23888	2	72	9	Y	65	63	0			3
01	22103	X	4170	-0-	-17933	-0-	4160	2	10	9	Y	9	11	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 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	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

08	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2758	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	2745	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	3224	X	1507	-0-	-1717	-0-	1503	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3120	X	1698	-0-	-1422	-0-	1695	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10427	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11184	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7238	2	48	9	Y	44	43	0			4
09	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9101	2	41	9	Y	37	38	0			3
10	7750	X	6252	-0-	-1498	-0-	6218	2	34	9	Y	31	31	0			3
11	7500	X	1128	-0-	-6372	-0-	1124	2	4	9	Y	4	6	0			1
*12	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11651	2	74	9	Y	67	65	0			3
01	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	12416	2	65	9	Y	59	58	0			4

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3431	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3845	2	14	9	Y	13	14	0			1
10	3689	X	2881	-0-	-808	-0-	2866	2	15	9	Y	14	14	0			1
11	3570	X	2928	-0-	-642	-0-	2918	2	10	9	Y	9	9	0			1
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4435	2	26	9	Y	24	24	0			1
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4518	2	17	9	Y	15	15	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

08	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10207	2	24	9	Y	22	22	0			2
09	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11514	2	22	9	Y	20	20	0			2
10	11067	X	7762	-0-	-3305	-0-	7740	2	22	9	Y	20	20	0			2
11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*12	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13400	2	40	9	Y	36	34	0			2
01	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14381	2	34	9	Y	31	31	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

08	2542	X	474	-0-	-2068	-0-	462	2	12	9	Y	11	12	0			1
09	2760	X	390	-0-	-2370	-0-	381	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	3007	X	240	-0-	-2767	-0-	232	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	2910	X	230	-0-	-2680	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	0			1
*12	3007	X	127	-0-	-2880	-0-	114	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	101	2	9	9	Y	8	8	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	Y	25	24	0			2
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	3625	2	30	9	Y	27	27	0			2
11	4320	X	3465	-0-	-855	-0-	3447	2	18	9	Y	16	16	0			2
*12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5505	2	57	9	Y	52	51	0			3
01	4960	X	2462	-0-	-2498	-0-	2444	2	18	9	Y	16	18	0			1

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	729	2	30	9	Y	27	27	0			2
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1327	2	15	9	Y	14	15	0			1
10	930	N	776	-0-	-154	-0-	753	2	23	9	Y	21	20	0			2
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	0			2
*12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2398	2	14	9	Y	13	14	0			1
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	Y	25	24	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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

UNIVERSITY 38 A WELL #: 3 RRCID -> 166462 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919

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

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	2	2	4	Y	-0-					-0-
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	3	2	7	4	Y	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	7	2	4	4	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	2	4	Y	27	29	1			6
							30	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	2	4	4	Y	28	30	1			6
							31	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
	UNIVERSITY "47A"				WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010			PERF. 2896 - 2912		
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	14	2	34	9	Y	31	29	1			8
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	2	2	4	Y	27	29	1			6
							30	9									
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	2	7	4	Y	27	25	1			8
							30	9									
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	2	4	4	Y	28	30	1			6
							31	9									
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	2	5	4	Y	32	30	1			8
							35	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	2	33	9	Y	30	29	1			9
	UNIVERSITY 38 "A"				WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9060			PERF. 2955 - 2967		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OXY USA INC. 630591																	
	BLOCK 31 UNIT				WELL #: P 17		RRCID -> 163611		COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 3005			PERF. 2886 - 2903		
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
	BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 4		RRCID -> 163949		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 3252			PERF. 2903 - 2931		
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
	BLOCK 31 UNIT				WELL #: FF 9		RRCID -> 163950		COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 3070			PERF. 2918 - 2935		
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	457	-0-	-256	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	110	-0-	-910	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	450	N	65	-0-	-385	-0-	64	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*12	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	269	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 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	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	55	1	209	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	194	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	103	1	487	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	109	1	424	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	133	1	502	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	98	1	467	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	68	1	588	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	82	1	529	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF. 12644 - 12750

08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	3	1	4	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	679	3	2	4	N	-0-				-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	621	3	2	4	N	-0-				-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			N	-0-				-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

08	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			Y	-0-				21
09	43	N	43	-0-	-0-		-0-	43	3			Y	-0-				21
10	62	N	33	-0-	-29		-0-	33	3			Y	-0-				21
11	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	3			Y	-0-				21
12	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	3			Y	-0-				21
01	31	N	15	-0-	-16		-0-	15	3			Y	-0-				21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

08	31	N	29	-0-	-2		-0-	29	3			Y	-0-				30
09	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	3			Y	-0-				30
10	31	N	26	-0-	-5		-0-	26	3			Y	-0-				30
11	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	3			Y	-0-				30
12	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	3			Y	-0-				30
01	31	N	12	-0-	-19		-0-	12	3			Y	-0-				30

NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

08	837	N	670	-0-	-167		-0-	670	3			Y	-0-				-0-
09	782	N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			Y	-0-				-0-
10	930	N	598	-0-	-332		-0-	598	3			Y	-0-				-0-
11	660	N	529	-0-	-131		-0-	529	3			Y	-0-				-0-
12	607	N	607	-0-	-0-		-0-	607	3			Y	-0-				-0-
01	589	N	268	-0-	-321		-0-	268	3			Y	-0-				-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	5	2	1544	3	Y	-0-					80
							2	4									
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	2	2	1579	3	Y	-0-					80
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					80
							6	4									
11	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	1180	3	4	4	Y	-0-					80
12	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	2	2	1152	3	Y	-0-					80
							2	4	65	5							
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	16	2	1093	3	Y	2					82
							2	4	85	5							

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

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

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

08	1860	N	989	-0-	-871	-0-	3	2	984	3	Y	-0-					53
							2	4									
09	2010	N	1325	-0-	-685	-0-	2	2	1323	3	Y	-0-					53
10	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1	2	1245	3	Y	-0-					53
							5	4									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1195	3	5	4	Y	-0-					53
12	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	2	2	1220	3	Y	-0-					53
							2	4	68	5							
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	17	2	1150	3	Y	2					55
							2	4	90	5							

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11320 - 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON) 11370 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG WELL #: B 1 RRCID -> 108598 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10016 - 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	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2904	2	15	9	Y	14	26	1			24
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	Y	16					40
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1573	2	20	9	Y	18	50	1			8
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	819	2	46	9	Y	42	26	1			24
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	618	2	32	9	Y	29	27	1			26
01	744	N	601	-0-	-143	-0-	570	2	31	9	Y	28	25	1			29

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					43
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

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

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

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-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

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

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 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	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-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

08	341	N	130	-0-	-211	-0-	127	2	3	9	N	3						135
09	3000	N	3825	-0-	825	825	3766	2	59	9	N	54						189
10	3100	N	2997	-0-	-103	722	2958	2	39	9	N	35	192	1				32
11	722	N	-0-	-0-	-722	-0-					N	-0-						32
12	901	X	901	-0-	-0-	-0-	217	2	681	4	N	3						35
							3	9										
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1306	2	208	4	N	32						67
							35	9										

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

08	1550	N	458	-0-	-1092	-0-	443	2	15	9	N	14						151
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1669	2	61	9	N	55	174	1				32
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	816	2	50	9	N	45						77
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-						77
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-						77
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	854	2	79	9	N	72						149

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9529	-0-	-329	-0-	9489	2	40	9	N	36					89
09	9540 X	5547	-0-	-3993	-0-	5535	2	12	9	N	11					100
10	9672 X	287	-0-	-9385	-0-	280	2	7	9	N	6					106
11	8850 X	148	-0-	-8702	-0-	148	2			N	-0-					106
12	9517 X	7	-0-	-9510	-0-	7	2			N	-0-					106
01	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					106

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	8			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					184
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15110 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 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	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-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	107	-0-	-853	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

08	1333	X	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	485	-0-	-805	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	102	-0-	-978	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	837	X	94	-0-	-743	-0-	94	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

08	4216	X	3574	-0-	-642	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	1288	-0-	-2792	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	116	-0-	-3334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1649	-0-	-1916	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	1610	-0-	-760	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	X	120	-0-	-2250	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1406	-0-	-1043	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	100	-0-	-2349	-0-	100	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

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-

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

08	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	1037	-0-	-1723	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	108	-0-	-2352	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	113	-0-	-1964	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	750	N	432	-0-	-318	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	411	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	114	-0-	-276	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-260	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	758	-0-	-832	-0-	758	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	124	-0-	-1196	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29131	X	29131	-0-	-0-	-0-	29128	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	27375	3	42	9	Y	38	36	0			2
10	31396	X	31396	-0-	-0-	-0-	31289	3	37	4	Y	64	62	0			4
							70	9									
11	28200	X	27975	-0-	-225	-0-	27764	3	7	4	Y	185	176	0			13
							204	9									
12	29140	X	25234	-0-	-3906	-0-	25080	3	8	4	Y	133	139	0			7
							146	9									
*01	31403	X	28186	-0-	-3217	-0-	27806	3	41	4	Y	308	295	0			20
							339	9									

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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-

CONGER (LEONARD) 20097 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3534 RRCID -> 285637 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					19
09	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
10	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					19
11	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					19
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					19
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	171	-0-	-77	-0-	170	2	1	9	Y	1					24
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					24
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					25
11	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	10	1			15
12	278	R	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	Y	1					16
*01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 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	589	#	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					12
09	510	#	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					12
10	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					12
11	570	#	409	-0-	-161	-0-	409	2			Y	-0-					12
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					12
01	589	#	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2					27
09	431	R	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1					28
10	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					29
11	646	R	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	28	1			2
12	501	R	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	Y	2					4
*01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					18
09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
10	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					18
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					18
12	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					18
01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					18

BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					17
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					17
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					17
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					17

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 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	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					25
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					25
10	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					25
11	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					25
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					25
01	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					25

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 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		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-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 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	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					33
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					33
10	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					33
11	11	#	8	-0-	-3	-0-	7	3	1	9	Y	1					34
12	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					34
01	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					34

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					3
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					7
10	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					7
11	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					7
12	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					7
01	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 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	422	R	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					104
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					104
10	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					104
11	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					104
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					104
01	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					104

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 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	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					29
09	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					29
10	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					29
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
12	594	R	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					32
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1					33

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					42
09	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					42
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	N	3					45
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					45
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	N	2					47
01	403	#	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	N	1					48

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 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	186	#	177	-0-	-9	-0-	175	2	2	9	N	2	64	1			18
09	188	R	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	N	5					23
10	199	R	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	N	7					30
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					39
12	207	R	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					42
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	176	2	6	9	N	5					47

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 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	529	R	529	-0-	-0-	-0-	517	2	12	9	N	11					68
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					68
10	470	R	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	N	7					75
11	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	57	1			18
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					27

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					57
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					62
10	584	R	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5					67
11	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9	59	1			17
12	626	R	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3					20
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	566	2	17	9	N	15					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 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	594	R	594	-0-	-0-	-0-	580	2	14	9	N	13					100
09	570	#	469	-0-	-101	-0-	465	2	4	9	N	4					104
10	589	#	399	-0-	-190	-0-	398	2	1	9	N	1					105
11	570	#	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-	79	1			26
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					30
01	589	#	465	-0-	-124	-0-	456	2	9	9	N	8					38

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					79
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	257	2	31	9	N	28					107
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					107
11	300	#	246	-0-	-54	-0-	227	2	19	9	N	17	102	1			22
12	310	#	297	-0-	-13	-0-	286	2	11	9	N	10					32
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	226	2	9	9	N	8					40

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 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	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	N	13					63
09	810	#	681	-0-	-129	-0-	664	2	17	9	N	15					78
10	842	R	842	-0-	-0-	-0-	814	2	28	9	N	25					103
11	810	#	555	-0-	-255	-0-	544	2	11	9	N	10	91	1			22
12	871	R	871	-0-	-0-	-0-	826	2	45	9	N	41	3	8			60
01	837	#	809	-0-	-28	-0-	789	2	20	9	N	18					78

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	506	-0-	-0-	-0-	499	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	444	R	444	-0-	-0-	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	434	#	420	-0-	-14	-0-	412	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	471	3	10	9	Y	9	5	1			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	294	3	58	9	Y	53	68	1			15
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	259	3	42	9	Y	38	36	1			17
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	243	3	58	9	Y	53	40	1			30
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	253	3	81	9	Y	74	79	1			25
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	301	3	77	9	Y	70	69	1			26
01	354	R	354	-0-	-0-	-0-	278	3	76	9	Y	69	40	1			55

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	168	-0-	-18	-0-	106	3	62	9	Y	56	73	1			16
09	180	#	138	-0-	-42	-0-	94	3	44	9	Y	40	39	1			17
10	186	#	149	-0-	-37	-0-	88	3	61	9	Y	55	41	1			31
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	91	3	83	9	Y	75	81	1			25
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	109	3	80	9	Y	73	71	1			27
*01	178	R	178	-0-	-0-	-0-	101	3	77	9	Y	70	41	1			56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5	8	1			1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

08	186	#	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	39	-0-	-111	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	285	R	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	328	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6	9	Y	5	3	1			4

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

08	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

08	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	3		Y	-0-			-0-
10	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
11	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228	3		Y	-0-			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
10	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

08	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

08	713 #	507	-0-	-206	-0-	506	3	1 9	Y	1			19
09	660 #	627	-0-	-33	-0-	627	3		Y	-0-			19
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		Y	-0-			19
11	682 R	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3 9	Y	3	17 1		5
12	729 R	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6 9	Y	5	7 1		3
01	527 #	399	-0-	-128	-0-	396	3	3 9	Y	3			6

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
11	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3		Y	-0-			-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

08	513 R	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1 9	Y	1			32
09	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	3		Y	-0-			32
10	558 #	241	-0-	-317	-0-	240	3	1 9	Y	1			33
11	540 #	442	-0-	-98	-0-	438	3	4 9	Y	4	27 1		10
12	558 #	438	-0-	-120	-0-	429	3	9 9	Y	8	13 1		5
01	527 #	127	-0-	-400	-0-	120	3	7 9	Y	6			11

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 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	509	R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					11
09	447	R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1					12
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					14
11	435	R	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	N	1					15
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					18
*01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					18

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	176	-0-	-196	-0-	117	3	59	9	Y	54	71	1			14
09	360	#	147	-0-	-213	-0-	103	3	44	9	Y	40	38	1			16
10	372	#	155	-0-	-217	-0-	97	3	58	9	Y	53	40	1			29
11	330	#	181	-0-	-149	-0-	100	3	81	9	Y	74	79	1			24
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	120	3	77	9	Y	70	69	1			25
*01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	111	3	76	9	Y	69	40	1			54

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-	21	1			1
09	180	#	123	-0-	-57	-0-	123	3			Y	-0-					1
10	186	#	125	-0-	-61	-0-	124	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	439	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 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	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	345	-0-	-45	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
12	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 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	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 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	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 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	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	67	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	483	-0-	-44	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	4					176
09	262	R	262	-0-	-0-	-0-	183	3	79	9	Y	72	167	1			81
10	155	#	126	-0-	-29	-0-	89	3	37	9	Y	34					115
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	125	3	35	9	Y	32					147
12	155	#	111	-0-	-44	-0-	97	3	14	9	Y	13					160
01	155	#	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					160

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 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	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	242	-0-	-68	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
11	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
12	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 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	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-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 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	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					65
09	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					65
10	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					65
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					65
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					65
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					65

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 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	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 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	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	237	-0-	-33	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 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	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	330	#	326	-0-	-4	-0-	325	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	#	307	-0-	-34	-0-	305	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	317	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	379	R	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1	1	1			1

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 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	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-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 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	278	R	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	31	1	365	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 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	620	#	597	-0-	-23	-0-	69	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	610	R	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	3	Y	-0-					-0-
01	658	R	658	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	29	-0-	-95	-0-	1 1	1 4	27	2	Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	522	R	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	-0-					-0-
*01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
09	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
10	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	41	-0-	-145	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	#	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	360	#	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	#	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	#	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 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	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	166	-0-	-20	-0-	164	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	140	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	168	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*01	159	R	159	-0-	-0-	-0-	155	3	4	9	Y	4	2	1			2

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	#	259	-0-	-41	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	555	R	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	-0-					-0-
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	Y	-0-					-0-
*01	495	R	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
10	465	#	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
11	450	#	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	374	R	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	328	-0-	-13	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

08	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
09	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	39	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	216	-0-	-94	-0-	31	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	248	-0-	-62	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 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	664	R	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	693	R	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	75	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	82	1	653	3	Y	-0-					-0-
01	711	R	711	-0-	-0-	-0-	80	1	631	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	471	-0-	-0-	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	523	R	523	-0-	-0-	-0-	56	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	510	R	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	#	388	-0-	-77	-0-	43	1	345	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 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	465	#	219	-0-	-246	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	420	#	198	-0-	-222	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	403	#	199	-0-	-204	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	390	#	184	-0-	-206	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	291	-0-	-112	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	335	R	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	310	#	207	-0-	-103	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					1
09	322	R	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					1
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					1
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-					1
*01	294	R	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	501	-0-	-26	-0-	58	1	443	3	Y	-0-					-0-
09	522	R	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	557	R	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	56	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	73	1	580	3	Y	-0-					-0-
01	566	R	566	-0-	-0-	-0-	63	1	503	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	36	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	14					27
							15	9									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	15	33	1			9
							17	9									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	17	1	119	3	Y	5					14
							6	9									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	17	1	124	3	Y	6					20
							7	9									
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	Y	21					41
							23	9									
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	Y	5					12
							6	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	282	R	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 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	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-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 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	217	#	213	-0-	-4	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	221	R	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2					2
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	Y	3					5
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	256	3	4	9	Y	4					7
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	Y	5	5	1			7
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	6	1			5

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

08	310	#	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	300	#	171	-0-	-129	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	180	-0-	-90	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	91	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 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	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-			-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
11	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3		Y	-0-			-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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-

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

08	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
10	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
11	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	3		Y	-0-			-0-
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
10	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
11	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
12	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 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	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
09	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
12	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	#	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
09	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	403	#	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
12	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 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
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, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	210	-0-	-7	-0-	17	1	189	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	233	R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	450	#	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	Y	2					2
10	465	#	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	403	3	1	9	Y	1					3
12	465	#	318	-0-	-147	-0-	316	3	2	9	Y	2	3	1			2
01	465	#	373	-0-	-92	-0-	372	3	1	9	Y	1					3

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	544	3	11	9	Y	10					15
10	652	R	652	-0-	-0-	-0-	645	3	7	9	Y	6	11	1			10
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	568	3	13	9	Y	12					22
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	588	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	566	3	13	9	Y	12	17	1			15

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	83	R	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	195	3	1	9	Y	1					1
10	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	202	3	1	9	Y	1					1
12	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					1
01	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2234	2	Y	28	21	1			9
							146	4	31	9							
09	1502	R	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	10	19	1			-0-
							124	4	11	9							
10	2666	#	756	-0-	-1910	-0-	32	1	675	2	Y	3	2	1			1
							46	4	3	9							
11	2580	#	766	-0-	-1814	-0-	34	1	699	2	Y	1	2	1			-0-
							32	4	1	9							
12	2666	#	766	-0-	-1900	-0-	37	1	723	2	Y	2	1	1			1
							4	4	2	9							
01	2511	#	741	-0-	-1770	-0-	36	1	687	2	Y	2	3	1			-0-
							16	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	12	#	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	12	#	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	3	Y	-0-					-0-
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
10	332	R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	933	-0-	-0-	-0-	80	1	853	3	Y	-0-					-0-
							2	9									
09	675	R	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	372	#	92	-0-	-280	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	641	R	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	213	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
10	248	#	232	-0-	-16	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	413	R	413	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
10	465	#	448	-0-	-17	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	637	R	637	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	297	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	3	3	1			1
							28	4	3	9							
09	298	R	298	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
							39	4									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
							27	4	1	9							
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	1	1	1			-0-
							30	4	1	9							
12	527	R	527	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	1	1	1			-0-
							16	4	1	9							
01	461	R	461	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	355	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	501	R	501	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

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	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

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	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	142	-0-	-13	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

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	293	R	293	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	310	#	304	-0-	-6	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	408	R	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	145	R	145	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	148	R	148	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	181	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	232	R	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	55	-0-	-7	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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	103	R	103	-0-	-0-	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
09	98	R	98	-0-	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
10	248	#	127	-0-	-121	-0-		6	1	117	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	240	#	169	-0-	-71	-0-		8	1	156	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	248	#	210	-0-	-38	-0-		10	1	199	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-		10	1	196	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

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	154	R	154	-0-	-0-	-0-		7	1	139	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-		6	1	126	2	Y	-0-					-0-
								14	4									
10	372	#	188	-0-	-184	-0-		8	1	173	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	360	#	250	-0-	-110	-0-		11	1	231	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
12	372	#	312	-0-	-60	-0-		15	1	295	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	309	R	309	-0-	-0-	-0-		15	1	291	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

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	107	R	107	-0-	-0-	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	90	#	78	-0-	-12	-0-		3	1	68	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-		10	1	217	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	297	R	297	-0-	-0-	-0-		13	1	272	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
12	259	R	259	-0-	-0-	-0-		13	1	244	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-		14	1	261	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

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.		100	-0-	100	634		4	1	90	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	T. A.		73	-0-	73	707		3	1	63	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
10	924	R	217	-0-	-707	-0-		10	1	201	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-		12	1	252	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-		12	1	226	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-		13	1	242	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 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	204	R	204	-0-		-0-		-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
09	166	R	166	-0-		-0-		-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
									14	4									
10	217	#	206	-0-		-11		-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
11	216	R	216	-0-		-0-		-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
									9	4									
12	224	R	224	-0-		-0-		-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
01	233	R	233	-0-		-0-		-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
									3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 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	204	R	204	-0-		-0-		-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
									11	4									
09	166	R	166	-0-		-0-		-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
									14	4									
10	217	#	206	-0-		-11		-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
11	216	R	216	-0-		-0-		-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
									9	4									
12	224	R	224	-0-		-0-		-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
									1	4									
01	233	R	233	-0-		-0-		-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
									3	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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	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-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 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	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-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 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	339	R	339	-0-		-0-		-0-	31	1	305	3	Y	3	2	0			1
									3	9									
09	305	R	305	-0-		-0-		-0-	27	1	274	3	Y	4	3	0			2
									4	9									
10	372	R	372	-0-		-0-		-0-	32	1	338	3	Y	2	2	0			2
									2	9									
11	370	R	370	-0-		-0-		-0-	33	1	337	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	421	R	421	-0-		-0-		-0-	40	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
01	299	R	299	-0-		-0-		-0-	27	1	272	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1006	-0-	-0-	-0-	160	1	793	2	Y	3	4	1			-0-
							50	4	3	9							
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	180	1	700	2	Y	4	3	1			1
							88	4	4	9							
10	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	227	1	814	2	Y	5	4	1			2
							41	4	6	9							
11	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	Y	7	7	1			2
							34	4	8	9							
12	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	131	1	1167	2	Y	9	10	1			1
							8	4	10	9							
01	1054	#	946	-0-	-108	-0-	132	1	808	2	Y	3	4	1			-0-
							3	4	3	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

08	372	#	226	-0-	-146	-0-	220	3	6	9	Y	5	12	1			6
09	625	R	625	-0-	-0-	-0-	613	3	12	9	Y	11					17
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6	14	1			9
11	655	R	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12					21
12	691	R	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13	9	Y	12	14	1			19
01	669	R	669	-0-	-0-	-0-	656	3	13	9	Y	12	17	1			15

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

08	279	#	268	-0-	-11	-0-	259	3	9	9	Y	8	21	1			9
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	242	3	3	9	Y	3					12
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	12	1			2
11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	318	3	4	9	Y	4					6
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	290	3	6	9	Y	5	5	1			6
01	341	#	271	-0-	-70	-0-	267	3	4	9	Y	4	6	1			5

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	24	22	0			5
							26	9									
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	21	22	0			4
							23	9									
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	29	25	0			8
							32	9									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	38	33	0			13
							42	9									
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	38	46	0			5
							42	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	272	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	244	3	Y	3	2	0			1
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	219	3	Y	4	3	0			2
10	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	270	3	Y	2	2	0			2
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	337	R	337	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	304	3	Y	1	1	0			-0-
01	308	R	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	42	R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

08	341	#	303	-0-	-38	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	172	-0-	-45	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

08	805	R	805	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
09	719	R	719	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
							77	4									
10	868	#	847	-0-	-21	-0-	37	1	773	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	969	R	969	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
12	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	979	R	979	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

08	579	R	579	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	517	R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
10	620	#	609	-0-	-11	-0-	27	1	555	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	696	R	696	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	704	R	704	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	908	-0-	-0-	-0-	142	1	707	2	Y	13	15	1			2
							45	4	14	9							
09	894	R	894	-0-	-0-	-0-	162	1	639	2	Y	11	10	1			3
							81	4	12	9							
10	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	204	1	761	2	Y	25	18	1			10
							36	4	28	9							
11	900	#	869	-0-	-31	-0-	154	1	663	2	Y	20	27	1			3
							30	4	22	9							
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1353	-0-	-0-	-0-	214	1	1063	2	Y	8	9	1			1
							67	4	9	9							
09	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	244	1	986	2	Y	6	6	1			1
							121	4	7	9							
10	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	307	1	1144	2	Y	14	10	1			5
							55	4	15	9							
11	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	240	1	1140	2	Y	14	15	1			4
							46	4	15	9							
12	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	176	1	1565	2	Y	18	19	1			3
							11	4	20	9							
01	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	222	1	1417	2	Y	8	11	1			-0-
							13	4	9	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	279	#	221	-0-	-58	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	279	#	254	-0-	-25	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	248	#	246	-0-	-2	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	835	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	57	43	1			17
							45	4	63	9							
09	489	R	489	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	21	38	1			-0-
							39	4	23	9							
10	837	#	791	-0-	-46	-0-	34	1	721	2	Y	4	3	1			1
							32	4	4	9							
11	918	R	918	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	3	3	1			1
							39	4	3	9							
12	915	R	915	-0-	-0-	-0-	45	1	864	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	4	5	1			-0-
							19	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

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	102	R	102	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	60	#	59	-0-	-1	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
10	124	#	89	-0-	-35	-0-		4	1	81	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	120	#	102	-0-	-18	-0-		5	1	93	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
12	124	#	102	-0-	-22	-0-		5	1	96	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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	560	R	560	-0-	-0-	-0-		25	1	502	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
09	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-		49	1	983	2	Y	4	4	1			-0-
								114	4	4	9							
10	978	R	978	-0-	-0-	-0-		42	1	878	2	Y	7	5	1			2
								50	4	8	9							
11	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-		45	1	928	2	Y	8	8	1			2
								43	4	9	9							
12	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-		50	1	961	2	Y	6	5	1			3
								5	4	7	9							
01	994	R	994	-0-	-0-	-0-		48	1	912	2	Y	12	15	1			-0-
								21	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

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	500	R	500	-0-	-0-	-0-		22	1	449	2	Y	-0-					-0-
								29	4									
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-		13	1	262	2	Y	-0-					-0-
								25	4									
10	617	R	617	-0-	-0-	-0-		27	1	566	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
11	786	R	786	-0-	-0-	-0-		35	1	718	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
12	786	R	786	-0-	-0-	-0-		38	1	744	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	759	R	759	-0-	-0-	-0-		37	1	706	2	Y	-0-					-0-
								16	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

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	526	R	526	-0-	-0-	-0-		23	1	472	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-		13	1	263	2	Y	3	2	1			1
								24	4	3	9							
10	558	#	512	-0-	-46	-0-		22	1	465	2	Y	4	4	1			1
								21	4	4	9							
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-		29	1	598	2	Y	5	5	1			1
								28	4	6	9							
12	658	R	658	-0-	-0-	-0-		32	1	619	2	Y	4	3	1			2
								3	4	4	9							
01	639	R	639	-0-	-0-	-0-		31	1	588	2	Y	6	8	1			-0-
								13	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 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	415	R	415	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
10	434	#	317	-0-	-117	-0-	14	1	290	2	Y	1					1
							12	4	1	9							
11	420	#	294	-0-	-126	-0-	13	1	268	2	Y	1	2	1			-0-
							12	4	1	9							
12	434	#	294	-0-	-140	-0-	14	1	277	2	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
01	403	#	286	-0-	-117	-0-	14	1	263	2	Y	3	4	1			-0-
							6	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 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	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	217	#	182	-0-	-35	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	217	#	212	-0-	-5	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	#	205	-0-	-12	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	929	3	Y	-0-					-0-
09	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	125	1	1045	3	Y	-0-					-0-
11	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	118	1	945	3	Y	-0-					-0-
12	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	123	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	1054	#	947	-0-	-107	-0-	106	1	841	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
10	263	R	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	293	R	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	32	1	251	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	206	-0-	-4	-0-	23	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	Y	-0-					-0-
09	601	R	601	-0-	-0-	-0-	66	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	69	1	574	3	Y	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	65	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	78	1	623	3	Y	-0-					-0-
*01	599	R	599	-0-	-0-	-0-	67	1	532	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	102	1	512	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	104	1	390	2	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	806	#	663	-0-	-143	-0-	137	1	504	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	780	#	742	-0-	-38	-0-	119	1	597	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	71	1	634	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	95	1	622	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 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	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	92	R	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	82	R	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 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	920	R	920	-0-	-0-	-0-	79	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	849	R	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	3	Y	-0-					-0-
10	723	R	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	51	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	212	-0-	-129	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	118	-0-	-223	-0-	9	1	107	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	124	#	95	-0-	-29	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	441	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	434	#	364	-0-	-70	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	434	#	431	-0-	-3	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	#	137	-0-	-18	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	538	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	33	33	1			10
							27	4	36	9							
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	33	32	1			11
							34	4	36	9							
10	529	R	529	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	23	24	1			10
							19	4	25	9							
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	21	22	1			9
							21	4	23	9							
12	580	R	580	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	27	25	1			11
							3	4	30	9							
01	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	34	34	1			6
							7	4	37	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	456	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	496	#	479	-0-	-17	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	639	R	639	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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	662	R	662	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	591	R	591	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
10	713	#	694	-0-	-19	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	796	R	796	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	804	R	804	-0-	-0-	-0-	40	1	754	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 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	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 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	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-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 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	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-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 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	904	R	904	-0-	-0-	-0-	144	1	715	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
09	908	R	908	-0-	-0-	-0-	164	1	663	2	Y	-0-					-0-
							81	4									
10	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	206	1	769	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	959	R	959	-0-	-0-	-0-	161	1	767	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
12	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	149	1	953	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	102	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	124	#	116	-0-	-8	-0-	24	1	88	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	120	#	109	-0-	-11	-0-	18	1	87	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	134	R	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	148	R	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	203	R	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	238	-0-	-41	-0-	24	1	205	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	12	11	0			4
							13	9									
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	9	11	0			2
							10	9									
01	395	R	395	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	63	R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	18	R	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-
09	408	R	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	34	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	382	R	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
*01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

08	341	#	337	-0-	-4	-0-	39	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	352	R	352	-0-	-0-	-0-	39	1	313	3	Y	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	332	-0-	-9	-0-	37	1	295	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

08	62	#	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	#	154	-0-	-116	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	299	R	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	Y	-0-					-0-
*01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 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	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	206	R	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	205	R	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		80	-0-	80	230	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	T. A.		67	-0-	67	297	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	380	R	83	-0-	-297	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	160	R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

08	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	248	#	247	-0-	-1	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	337	R	337	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	350	R	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

08	279	#	7	-0-	-272	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	270	#	94	-0-	-176	-0-	7	1	80	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	248	#	74	-0-	-174	-0-	5	1	62	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	240	#	72	-0-	-168	-0-	5	1	60	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	248	#	71	-0-	-177	-0-	6	1	58	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	93	#	71	-0-	-22	-0-	5	1	55	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

08	930	#	539	-0-	-391	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	6	5	1			1
							104	4	7	9							
10	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	6	5	1			2
							58	4	7	9							
11	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	4	5	1			1
							36	4	4	9							
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	5	4	1			2
							7	4	6	9							
01	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	8	10	1			-0-
							29	4	9	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	2	2	1			-0-
							39	4	2	9							
09	713	R	713	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	2	1	1			1
							76	4	2	9							
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	Y	6	5	1			2
							37	4	7	9							
11	961	R	961	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	4	5	1			1
							33	4	4	9							
12	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	Y	1	2	1			-0-
							6	4	1	9							
01	968	R	968	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	1	1	1			-0-
							12	4	1	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	589	#	485	-0-	-104	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
11	570	#	562	-0-	-8	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	589	#	561	-0-	-28	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	#	542	-0-	-16	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16 21	1 4	316	2	Y	-0-					-0-
09	210	R	210	-0-	-0-	-0-	9 17	1 4	184	2	Y	-0-					-0-
10	372	#	305	-0-	-67	-0-	13 12	1 4	280	2	Y	-0-					-0-
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	16 15	1 4	322	2	Y	-0-					-0-
12	372	#	353	-0-	-19	-0-	17 2	1 4	334	2	Y	-0-					-0-
01	341	R	341	-0-	-0-	-0-	17 7	1 4	317	2	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

08	372	#	322	-0-	-50	-0-	319	3	3	9	Y	3	10	1			4
09	360	#	302	-0-	-58	-0-	294	3	8	9	Y	7					11
10	372	#	303	-0-	-69	-0-	297	3	6	9	Y	5	10	1			6
11	360	#	316	-0-	-44	-0-	308	3	8	9	Y	7					13
12	341	#	336	-0-	-5	-0-	326	3	10	9	Y	9	10	1			12
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	315	3	9	9	Y	8	11	1			10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

08	310	#	133	-0-	-177	-0-	133	3			Y	-0-	8	1			-0-
09	300	#	122	-0-	-178	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	#	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
09	343	R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	345	R	345	-0-	-0-	-0-	28	1	299	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	21	18	0			6
							23	9									
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	36	1	338	3	Y	26	23	0			9
							29	9									
01	421	R	421	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	Y	27	33	0			3
							30	9									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 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	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	310	#	165	-0-	-145	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	300	#	219	-0-	-81	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	310	#	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

08	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	495	R	495	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	589	#	581	-0-	-8	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	672	R	672	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	508	R	508	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
10	620	#	598	-0-	-22	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	685	R	685	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	692	R	692	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

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	530	R	530	-0-		-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
09	473	R	473	-0-		-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-
								50	4									
10	558	#	557	-0-		-1	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
11	638	R	638	-0-		-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
12	743	R	743	-0-		-0-	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	645	R	645	-0-		-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
								8	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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	1669	R	1669	-0-		-0-	-0-	262	1	1317	2	Y	7	8	1			2
								82	4	8	9							
09	1410	R	1410	-0-		-0-	-0-	266	1	1002	2	Y	8	7	1			3
								133	4	9	9							
10	1775	R	1775	-0-		-0-	-0-	354	1	1353	2	Y	10	10	1			3
								57	4	11	9							
11	1914	R	1914	-0-		-0-	-0-	305	1	1535	2	Y	7	8	1			2
								66	4	8	9							
12	1836	R	1836	-0-		-0-	-0-	184	1	1629	2	Y	11	9	1			4
								11	4	12	9							
01	1877	R	1877	-0-		-0-	-0-	245	1	1600	2	Y	13	14	1			2
								18	4	14	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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	1305	R	1305	-0-		-0-	-0-	199	1	1001	2	Y	39	42	1			5
								62	4	43	9							
09	1065	R	1065	-0-		-0-	-0-	200	1	719	2	Y	41	38	1			8
								101	4	45	9							
10	1368	R	1368	-0-		-0-	-0-	268	1	1003	2	Y	49	46	1			11
								43	4	54	9							
11	1439	R	1439	-0-		-0-	-0-	229	1	1121	2	Y	35	43	1			3
								50	4	39	9							
12	1400	R	1400	-0-		-0-	-0-	137	1	1197	2	Y	56	44	1			15
								4	4	62	9							
01	1488	R	1488	-0-		-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	65	70	1			10
								14	4	72	9							

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

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	1241	R	1241	-0-		-0-	-0-	106	1	1135	3	Y	-0-					-0-
09	878	R	878	-0-		-0-	-0-	71	1	807	3	Y	-0-					-0-
10	682	R	682	-0-		-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	621	R	621	-0-		-0-	-0-	49	1	571	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	770	R	770	-0-		-0-	-0-	66	1	703	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	728	R	728	-0-		-0-	-0-	58	1	662	3	Y	7	6	0			1
								8	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 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	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	496	#	473	-0-	-23	-0-	21	1	431	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	99	-0-	-56	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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-

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

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	113	R	113	-0-		-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	83	R	83	-0-		-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
10	124	#	117	-0-		-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
11	133	R	133	-0-		-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	157	R	157	-0-		-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	145	R	145	-0-		-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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	175	R	175	-0-		-0-	-0-	7	1	141	2	Y	17	18	1			-0-
								8	4	19	9							
09	156	R	156	-0-		-0-	-0-	6	1	118	2	Y	15	10	1			5
								15	4	17	9							
10	215	R	215	-0-		-0-	-0-	7	1	149	2	Y	47	37	1			15
								7	4	52	9							
11	220	R	220	-0-		-0-	-0-	8	1	172	2	Y	31	39	1			7
								6	4	34	9							
12	227	R	227	-0-		-0-	-0-	11	1	206	2	Y	8	15	1			-0-
								1	4	9	9							
01	200	R	200	-0-		-0-	-0-	9	1	177	2	Y	11	10	1			1
								2	4	12	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

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	1182	R	1182	-0-		-0-	-0-	101	1	1081	3	Y	-0-					-0-
09	776	R	776	-0-		-0-	-0-	63	1	713	3	Y	-0-					-0-
10	661	R	661	-0-		-0-	-0-	50	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	595	R	595	-0-		-0-	-0-	47	1	548	3	Y	-0-					-0-
12	737	R	737	-0-		-0-	-0-	63	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	692	R	692	-0-		-0-	-0-	56	1	635	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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	175	R	175	-0-		-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
09	157	R	157	-0-		-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
10	186	#	184	-0-		-2	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
11	209	R	209	-0-		-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
12	244	R	244	-0-		-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	213	R	213	-0-		-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	24	-0-	-69	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	60	#	21	-0-	-39	-0-	9	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	4	2	12	9	Y	11	11	1			3
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			2
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	2	13	9	Y	12	12	1			2

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					3
09	180	#	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					3
10	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					3
11	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					3
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					3
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	60	-0-	-64	-0-	57	3	3	9	Y	3	8	1			3
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					3
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	10	1			5
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	Y	7					12
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	10	1			6
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	452	3	8	9	Y	7					13
12	465	#	461	-0-	-4	-0-	451	3	10	9	Y	9	10	1			12
01	465	#	399	-0-	-66	-0-	390	3	9	9	Y	8	11	1			10

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					10
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4					14
10	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-	4	1			10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					10
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			8
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	11	1			24
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					24
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	1	1			23
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					23
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					23
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					21

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	296	-0-	-76	-0-	292	3	4	9	Y	4					45
09	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	Y	7					52
10	341	#	276	-0-	-65	-0-	272	3	4	9	Y	4	8	1			48
11	330	#	291	-0-	-39	-0-	282	3	9	9	Y	8					56
12	341	#	307	-0-	-34	-0-	298	3	9	9	Y	8	10	1			54
01	310	#	297	-0-	-13	-0-	288	3	9	9	Y	8	11	1			48

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 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	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-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	744	#	723	-0-	-21	-0-	717	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	720	#	673	-0-	-47	-0-	661	3	12	9	Y	11					17
10	713	#	674	-0-	-39	-0-	667	3	7	9	Y	6	13	1			10
11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	692	3	13	9	Y	12					22
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	731	3	13	9	Y	12	14	1			20
01	720	R	720	-0-	-0-	-0-	707	3	13	9	Y	12	17	1			15

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	171	-0-	-77	-0-	160	3	11	9	Y	10	21	1			6
09	240	#	167	-0-	-73	-0-	147	3	20	9	Y	18					24
10	248	#	160	-0-	-88	-0-	149	3	11	9	Y	10	23	1			11
11	240	#	175	-0-	-65	-0-	154	3	21	9	Y	19					30
12	248	#	186	-0-	-62	-0-	163	3	23	9	Y	21	24	1			27
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	158	3	21	9	Y	19	28	1			24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 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	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
10	279	#	251	-0-	-28	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-			-0-
							12	4							

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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-

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

08	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 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	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	8	8	1			2
							7	4	9	9							
09	130	R	130	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	11	10	1			3
							10	4	12	9							
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	6	1	115	2	Y	8	10	1			1
							3	4	9	9							
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 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	758	R	758	-0-	-0-	-0-	119	1	600	2	Y	2	2	1			-0-
							37	4	2	9							
09	640	R	640	-0-	-0-	-0-	121	1	457	2	Y	2	2	1			-0-
							60	4	2	9							
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	163	1	639	2	Y	4	3	1			1
							26	4	4	9							
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	139	1	700	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	84	1	743	2	Y	3	2	1			1
							5	4	3	9							
01	851	R	851	-0-	-0-	-0-	112	1	729	2	Y	2	3	1			-0-
							8	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 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	429	R	429	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
10	527	#	469	-0-	-58	-0-	92	1	362	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	510	#	493	-0-	-17	-0-	79	1	397	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	527	#	471	-0-	-56	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	63	1	413	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	161	-0-	-87	-0-	159	3	2	9	Y	2					7
09	240	#	151	-0-	-89	-0-	147	3	4	9	Y	4					11
10	248	#	149	-0-	-99	-0-	148	3	1	9	Y	1	4	1			8
11	240	#	158	-0-	-82	-0-	154	3	4	9	Y	4					12
12	217	#	168	-0-	-49	-0-	162	3	6	9	Y	5	5	1			12
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	157	3	4	9	Y	4	6	1			10

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 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	341	#	268	-0-	-73	-0-	267	3	1	9	Y	1	4	1			5
09	330	#	250	-0-	-80	-0-	246	3	4	9	Y	4					9
10	341	#	250	-0-	-91	-0-	248	3	2	9	Y	2	5	1			6
11	330	#	261	-0-	-69	-0-	257	3	4	9	Y	4					10
12	341	#	278	-0-	-63	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	1			10
01	279	#	267	-0-	-12	-0-	263	3	4	9	Y	4	6	1			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	258	-0-	-21	-0-	248	3	10	9	Y	9	19	1			30
09	270	#	231	-0-	-39	-0-	222	3	9	9	Y	8					38
10	248	#	206	-0-	-42	-0-	198	3	8	9	Y	7	18	1			27
11	240	#	211	-0-	-29	-0-	202	3	9	9	Y	8					35
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	157	3	10	9	Y	9	15	1			29
01	248	#	197	-0-	-51	-0-	187	3	10	9	Y	9					38

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	#	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	#	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	111	R	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 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	249	R	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	-0-					-0-
10	277	R	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 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	310	#	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
11	314	R	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	402	R	402	-0-	-0-	-0-	45	1	357	3	Y	-0-					-0-
*01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 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	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		182	-0-	182	357	182	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		216	-0-	216	573	216	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		200	-0-	200	773	200	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	144	1	697	2	Y	-0-					2
							44	4									
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	Y	-0-					2
							33	4									
10	961	#	227	-0-	-734	-0-	46	1	173	2	Y	-0-					2
							8	4									
11	930	#	238	-0-	-692	-0-	40	1	190	2	Y	-0-					2
							8	4									
12	961	#	230	-0-	-731	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					2
							1	4									
01	899	#	231	-0-	-668	-0-	30	1	199	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

08	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

08	1364	#	441	-0-	-923	-0-	49	1	370	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	1320	#	466	-0-	-854	-0-	48	1	388	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	775	#	501	-0-	-274	-0-	50	1	416	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	750	#	461	-0-	-289	-0-	47	1	381	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	775	#	613	-0-	-162	-0-	65	1	515	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
*01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	56	1	445	3	Y	49	47	0			9
							54	9									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

08	604	R	604	-0-	-0-	-0-	68	1	514	3	Y	20	20	0			5
							22	9									
09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	73	1	585	3	Y	27	24	0			8
							30	9									
10	737	R	737	-0-	-0-	-0-	75	1	627	3	Y	32	35	0			5
							35	9									
11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	782	R	782	-0-	-0-	-0-	84	1	665	3	Y	30	30	0			7
							33	9									
*01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	49	47	0			9
							54	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	424	R	424	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	453	R	453	-0-	-0-	-0-	49	1	404	3	Y	-0-					-0-
11	414	R	414	-0-	-0-	-0-	46	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	513	R	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-					-0-
*01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	66	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	389	R	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	589	#	416	-0-	-173	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	570	#	381	-0-	-189	-0-	42	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	589	#	516	-0-	-73	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	558	#	501	-0-	-57	-0-	56	1	445	3	Y	-0-					-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

08	372	#	353	-0-	-19	-0-	41	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	372	#	362	-0-	-10	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

08	248	#	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	226	R	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	210	#	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

08	279	#	211	-0-	-68	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	279	#	218	-0-	-61	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	270	#	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	279	#	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
*01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	#	205	-0-	-35	-0-	16	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					-0-
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
12	419	R	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	R	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	466	R	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	454	R	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
*01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	35	1	380	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 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	279	#	245	-0-	-34	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					2
09	253	R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					2
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					2
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					2
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					2
01	221	R	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 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	194	R	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	23	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31	-0-	23	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 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	248	#	132	-0-	-116	-0-	129	3	3	9	Y	3	6	1			4
09	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					7
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	6	1			3
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	200	3	3	9	Y	3					6
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			4
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3					7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	226	-0-	-239	-0-	10	1	208	2	Y	3	3	1			1
							5	4	3	9							
09	300	#	263	-0-	-37	-0-	12	1	239	2	Y	2	2	1			1
							10	4	2	9							
10	217	#	140	-0-	-77	-0-	6	1	114	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
11	210	#	21	-0-	-189	-0-	1	1	12	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	217	#	14	-0-	-203	-0-	1	1	1	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	217	#	24	-0-	-193	-0-	1	1	11	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	199	-0-	-18	-0-	193	3	6	9	Y	5	9	1			6
09	210	#	178	-0-	-32	-0-	175	3	3	9	Y	3					9
10	186	#	159	-0-	-27	-0-	156	3	3	9	Y	3	8	1			4
11	223	R	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3					7
12	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5	7	1			5
01	186	#	180	-0-	-6	-0-	173	3	7	9	Y	6					12

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

08	1023	#	942	-0-	-81	-0-	936	3	6	9	N	5					21
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					24
10	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	N	4					28
11	900	#	734	-0-	-166	-0-	733	3	1	9	N	1					29
12	930	#	171	-0-	-759	-0-	164	3	7	9	N	6					35
01	930	#	545	-0-	-385	-0-	545	3			N	-0-					14

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

08	496	#	380	-0-	-116	-0-	370	3	10	9	Y	9	19	1			12
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	474	3	9	9	Y	8					20
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7	18	1			9
11	371	R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2					11
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	275	3	1	9	Y	1	12	1			-0-
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 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	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	8	1			2
09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	403	#	325	-0-	-78	-0-	317	3	8	9	Y	7	5	1			4
11	390	#	339	-0-	-51	-0-	330	3	9	9	Y	8	9	1			3
12	404	R	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	366	3	10	9	Y	9	5	1			7

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 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	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
10	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 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	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-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	217	#	212	-0-	-5	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

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	133	R	133	-0-		-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
09	97	R	97	-0-		-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
10	137	R	137	-0-		-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
11	157	R	157	-0-		-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
12	185	R	185	-0-		-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	170	R	170	-0-		-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

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	104	R	104	-0-		-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	90	#	75	-0-		-15	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
10	225	R	225	-0-		-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
11	287	R	287	-0-		-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
12	249	R	249	-0-		-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
01	268	R	268	-0-		-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

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	177	R	177	-0-		-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
09	130	R	130	-0-		-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
10	186	#	184	-0-		-2	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
11	209	R	209	-0-		-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
12	246	R	246	-0-		-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	227	R	227	-0-		-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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	1178	#	897	-0-		-281	-0-	103	1	787	3	Y	6	19	1			9
								7	9									
09	990	#	859	-0-		-131	-0-	95	1	754	3	Y	9					18
								10	9									
10	899	#	879	-0-		-20	-0-	95	1	780	3	Y	4					22
								4	9									
11	870	#	842	-0-		-28	-0-	92	1	744	3	Y	5					27
								6	9									
12	899	#	818	-0-		-81	-0-	99	1	707	3	Y	11	26	1			12
								12	9									
01	899	#	715	-0-		-184	-0-	89	1	620	3	Y	5					17
								6	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	3	3	1			1
							36	4	3	9							
09	415	R	415	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	8	7	1			2
							58	4	9	9							
10	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	8	8	1			2
							54	4	9	9							
11	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	903	2	Y	5	6	1			1
							64	4	6	9							
12	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	51	1	982	2	Y	18	13	1			6
							32	4	20	9							
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	Y	8	8	1			6
							32	4	9	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	15	16	1			2
							68	4	17	9							
09	916	R	916	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	12	12	1			2
							93	4	13	9							
10	1209	#	1193	-0-	-16	-0-	51	1	1064	2	Y	27	20	1			9
							48	4	30	9							
11	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	29	34	1			4
							58	4	32	9							
12	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1539	2	Y	41	32	1			13
							11	4	45	9							
01	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	44	50	1			7
							17	4	48	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	#	587	-0-	-188	-0-	67	1	513	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
09	630	#	582	-0-	-48	-0-	64	1	508	3	Y	9					18
							10	9									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	65	1	538	3	Y	4					22
							4	9									
11	582	R	582	-0-	-0-	-0-	63	1	513	3	Y	5					27
							6	9									
12	589	#	573	-0-	-16	-0-	69	1	492	3	Y	11	26	1			12
							12	9									
01	589	#	508	-0-	-81	-0-	63	1	439	3	Y	5					17
							6	9									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	650	R	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					32
09	660	#	366	-0-	-294	-0-	366	3			Y	-0-					32
10	527	#	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	Y	2					34
11	510	#	378	-0-	-132	-0-	370	3	8	9	Y	7	25	1			16
12	582	R	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20	9	Y	18	24	1			10
01	527	#	204	-0-	-323	-0-	194	3	10	9	Y	9					19

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	8	-0-	-54	-0-	2	3	6	9	Y	5	12	1			8
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	47	3	7	9	Y	6					14
10	46	R	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	Y	4	12	1			6
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	43	3	6	9	Y	5					11
12	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1048	3	8	9	Y	7	10	1			8
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	232	3	9	9	Y	8					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 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	411	R	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					-0-
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	384	R	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 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	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	134	-0-	-114	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 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	341	#	312	-0-	-29	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					10
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					10
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					10
11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					10
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					10
01	374	R	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					10

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 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	31	R	31	-0-	-0-	-0-	11	3	20	9	Y	18					142
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	9	3	17	9	Y	15					157
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	8	3	13	9	Y	12					169
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14					183
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	168	1			30
01	31	#	19	-0-	-12	-0-	8	3	11	9	Y	10					33

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 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	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	769	R	769	-0-	-0-	-0-	763	3	6	9	Y	5					5
10	899	#	800	-0-	-99	-0-	785	3	15	9	Y	14					19
11	870	#	753	-0-	-117	-0-	736	3	17	9	Y	15					34
12	899	#	545	-0-	-354	-0-	523	3	22	9	Y	20	31	1			23
01	899	#	630	-0-	-269	-0-	610	3	20	9	Y	18					41

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 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	880	R	880	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	493	R	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	444	R	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	292	R	292	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 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	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-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 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	291	R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	3	3	1			1
							27	4	3	9							
09	210	#	147	-0-	-63	-0-	6	1	123	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
10	341	#	182	-0-	-159	-0-	8	1	163	2	Y	1	1	1			-0-
							10	4	1	9							
11	330	#	259	-0-	-71	-0-	11	1	232	2	Y	1	1	1			-0-
							15	4	1	9							
12	341	#	237	-0-	-104	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							7	4	1	9							
01	279	#	208	-0-	-71	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	#	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	420	#	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434	#	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 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	372	#	346	-0-	-26	-0-	338	3	8	9	N	7					27
09	330	#	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	N	4					31
10	341	#	283	-0-	-58	-0-	279	3	4	9	N	4					35
11	330	#	292	-0-	-38	-0-	290	3	2	9	N	2					37
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	346	3	8	9	N	7					44
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					8

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

08	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

08	821	R	821	-0-	-0-	-0-	814	3	7	9	Y	6	46	1			12
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	787	3	2	9	Y	2					14
10	1147	#	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	Y	1					15
11	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					15
12	1147	#	1041	-0-	-106	-0-	1037	3	4	9	Y	4					19
01	982	R	982	-0-	-0-	-0-	979	3	3	9	Y	3					22

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

08	879	R	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	Y	6	49	1			11
09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	Y	2					13
10	1209	#	968	-0-	-241	-0-	967	3	1	9	Y	1					14
11	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					14
12	1209	#	1115	-0-	-94	-0-	1111	3	4	9	Y	4					18
*01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1049	3	3	9	Y	3					21

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	0	#	-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-

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

08	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					14
09	180	#	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					14
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	81	3	1	9	Y	1					15
11	150	#	97	-0-	-53	-0-	93	3	4	9	Y	4	11	1			8
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	272	3	10	9	Y	9	12	1			5
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5					10

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 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	264	R	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					23
09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					23
10	279	#	149	-0-	-130	-0-	148	3	1	9	Y	1					24
11	270	#	176	-0-	-94	-0-	169	3	7	9	Y	6	17	1			13
12	279	#	195	-0-	-84	-0-	180	3	15	9	Y	14	19	1			8
01	279	#	107	-0-	-172	-0-	99	3	8	9	Y	7					15

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 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	820	R	820	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	6	6	1			2
							42	4	7	9							
09	734	R	734	-0-	-0-	-0-	138	1	521	2	Y	5	5	1			2
							69	4	6	9							
10	1054	#	954	-0-	-100	-0-	185	1	729	2	Y	9	8	1			3
							30	4	10	9							
11	1020	#	997	-0-	-23	-0-	159	1	798	2	Y	5	6	1			2
							34	4	6	9							
12	1054	#	958	-0-	-96	-0-	95	1	847	2	Y	9	7	1			4
							6	4	10	9							
01	976	R	976	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	8	10	1			1
							9	4	9	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 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	217	#	79	-0-	-138	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	120	#	102	-0-	-18	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	60	#	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	62	#	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 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	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					10
09	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					10
10	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
11	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					10
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					10
01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					10

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 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	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	198	1	978	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
09	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	202	1	761	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
10	1550	#	1379	-0-	-171	-0-	271	1	1065	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
11	1500	#	1449	-0-	-51	-0-	232	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
12	1550	#	1387	-0-	-163	-0-	140	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	1416	R	1416	-0-	-0-	-0-	186	1	1216	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 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	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

08	806	#	604	-0-	-202	-0-	27	1	543	2	Y	2	2	1			-0-
							32	4	2	9							
09	780	#	494	-0-	-286	-0-	21	1	429	2	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
10	558	#	547	-0-	-11	-0-	24	1	498	2	Y	3	2	1			1
							22	4	3	9							
11	742	R	742	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	3	3	1			1
							29	4	3	9							
12	797	R	797	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	736	R	736	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	6	6	1			1
							8	4	7	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	304	R	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	285	R	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	60	1	644	3	Y	-0-					-0-
09	463	R	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	-0-					-0-
10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

08	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	111	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	3	Y	-0-					-0-
10	657	R	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	591	R	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	733	R	733	-0-	-0-	-0-	63	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	688	R	688	-0-	-0-	-0-	56	1	631	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	270	R	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	207	R	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	241	R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

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	403	#	329	-0-	-74	-0-	27	1	291	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	330	#	224	-0-	-106	-0-	17	1	192	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
10	474	R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	420	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	413	R	413	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
01	383	R	383	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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	459	R	459	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	Y	3					15
							3	9									
09	492	R	492	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	2					17
							2	9									
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	37	1	438	3	Y	4					21
							4	9									
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	Y	3					24
							3	9									
12	505	R	505	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	2					26
							2	9									
01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	Y	1					27
							1	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

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	403	#	367	-0-	-36	-0-	358	3	9	9	Y	8					60
09	360	#	324	-0-	-36	-0-	316	3	8	9	Y	7					67
10	341	#	306	-0-	-35	-0-	296	3	10	9	Y	9					76
11	330	#	313	-0-	-17	-0-	307	3	6	9	Y	5					81
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					83
01	341	#	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					11

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

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	341	#	325	-0-	-16	-0-	319	3	6	9	Y	5					35
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	281	3	3	9	Y	3					38
10	310	#	271	-0-	-39	-0-	264	3	7	9	Y	6					44
11	300	#	277	-0-	-23	-0-	274	3	3	9	Y	3					47
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					48
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					6

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

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	753	R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
09	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	744	#	623	-0-	-121	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

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

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

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	186	#		154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-				-0-
09	180	#		136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
10	155	#		127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
11	150	#		132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
12	157	R		157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
01	155	#		145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-				-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

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	1054	#		933	-0-	-121	-0-	86	1	846	3	Y	1	1	0		-0-
								1	9								
09	1020	#		666	-0-	-354	-0-	60	1	606	3	Y	-0-				-0-
10	898	R		898	-0-	-0-	-0-	77	1	820	3	Y	1	1	0		-0-
								1	9								
11	998	R		998	-0-	-0-	-0-	89	1	908	3	Y	1	1	0		-0-
								1	9								
12	682	#		531	-0-	-151	-0-	50	1	478	3	Y	3	2	0		1
								3	9								
01	682	#		531	-0-	-151	-0-	49	1	478	3	Y	4	4	0		1
								4	9								

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

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	279	#		179	-0-	-100	-0-	177	3	2	9	Y	2	3	1		1
09	240	#		158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	186	#		148	-0-	-38	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1		1
11	180	#		156	-0-	-24	-0-	152	3	4	9	Y	4	4	1		1
12	186	#		184	-0-	-2	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1		1
01	186	#		171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4	2	1		3

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

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	329	R		329	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-				-0-
								31	4								
09	285	R		285	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-				-0-
								37	4								
10	372	#		357	-0-	-15	-0-	15	1	316	2	Y	-0-				-0-
								26	4								
11	464	R		464	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-				-0-
								29	4								
12	508	R		508	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-				-0-
								15	4								
01	446	R		446	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	Y	-0-				-0-
								16	4								

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 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	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					10
09	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
10	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					10
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					10
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					10
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					10

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					10
09	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					10
10	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					10
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					10
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					10

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	3	Y	-0-					4
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-					4
10	677	R	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	Y	-0-					4
11	609	R	609	-0-	-0-	-0-	48	1	561	3	Y	-0-					4
12	755	R	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	Y	-0-					4
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					4

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 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	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					42
09	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					42
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					42
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					42
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					42
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					42

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					74
09	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					74
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					74
11	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					74
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	407	3	10	9	Y	9					83
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					83

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					22
09	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					22
10	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					22
11	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
12	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					22
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 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	969	R	969	-0-	-0-	-0-	157	1	759	2	Y	4	4	1			2
							49	4	4	9							
09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	159	1	572	2	Y	4	4	1			2
							80	4	4	9							
10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	216	1	845	2	Y	5	5	1			2
							22	4	6	9							
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	183	1	891	2	Y	3	4	1			1
							40	4	3	9							
12	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	985	2	Y	6	4	1			3
							7	4	7	9							
01	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	148	1	968	2	Y	6	7	1			1
							11	4	7	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					9
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					9
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					9
11	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					9
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					9
01	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					2
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					2
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					2
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					2
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-	1	1			8
09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					8
10	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					8
11	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					8
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					8
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 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	140	R	140	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	5	4	0			2
							6	9									
09	131	R	131	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	2	3	0			2
							2	9									
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	178	R	178	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	116	R	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	#	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

08	372	#	232	-0-	-140	-0-	228	3	4	9	Y	4					34
09	360	#	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2					36
10	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					36
11	353	R	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					37
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					37
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2					39

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

08	341	#	304	-0-	-37	-0-	28	1	275	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					1
10	293	R	293	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	217	#	174	-0-	-43	-0-	16	1	155	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
01	217	#	176	-0-	-41	-0-	16	1	156	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

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	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	20	20	0			4
							22	9									
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	26	23	0			7
							29	9									
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	31	33	0			5
							34	9									
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	32	30	0			7
							35	9									
12	208	R	208	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	35	33	0			9
							39	9									
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	39	41	0			7
							43	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

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	381	R	381	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	33	29	0			9
							36	9									
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	39	42	0			6
							43	9									
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	41	38	0			9
							45	9									
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	43	41	0			11
							47	9									
01	392	R	392	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	50	52	0			9
							55	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

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	93	#	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

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	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
							11	4									
09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
							14	4									
10	212	R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
							9	4									
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

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	81	R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

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	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	6	6	1			1
							22	4	7	9							
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	6	5	1			2
							26	4	7	9							
10	403	#	346	-0-	-57	-0-	15	1	313	2	Y	8	8	1			2
							9	4	9	9							
11	449	R	449	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	8	8	1			2
							17	4	9	9							
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	8	8	1			2
							3	4	9	9							
01	417	R	417	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	8	9	1			1
							5	4	9	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

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	248	#	182	-0-	-66	-0-	178	3	4	9	N	4					17
09	210	#	12	-0-	-198	-0-	12	3			N	-0-					17
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					17

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

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	933	R	933	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	152	178	0			13
							167	9									
09	794	R	794	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	Y	35	35	0			13
							39	9									
10	848	R	848	-0-	-0-	-0-	38	1	759	3	Y	46	49	0			10
							51	9									
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	41	39	0			12
							45	9									
12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	Y	43	43	0			12
							47	9									
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	68	66	0			12
							75	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

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	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

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	109	R	109	-0-		-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	80	R	80	-0-		-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
10	124	#	113	-0-		-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
11	129	R	129	-0-		-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	151	R	151	-0-		-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	140	R	140	-0-		-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

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	R	1395	-0-		-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	9	10	1			2
								73	4	10	9							
09	1176	R	1176	-0-		-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	8	8	1			2
								101	4	9	9							
10	1395	#	1269	-0-		-126	-0-	55	1	1145	2	Y	16	12	1			6
								51	4	18	9							
11	1725	R	1725	-0-		-0-	-0-	76	1	1558	2	Y	23	21	1			8
								66	4	25	9							
12	1852	R	1852	-0-		-0-	-0-	89	1	1722	2	Y	26	25	1			9
								12	4	29	9							
01	1395	#	1073	-0-		-322	-0-	51	1	988	2	Y	28	36	1			-0-
								3	4	31	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

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	69	R	69	-0-		-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	41	-0-		-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	39	-0-		-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-		-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-		-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	26	-0-		-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

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	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-		-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

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	163	R	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-			-0-
09	150	#	147	-0-	-3	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150	#	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	3	Y	-0-			-0-
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	13	1	70	3	Y	-0-			-0-
01	155	#	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	Y	-0-			-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	324	R	324	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
12	282	R	282	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
09	92	R	92	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	217	#	117	-0-	-100	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
11	210	#	156	-0-	-54	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
12	258	R	258	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-			-0-
							3	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

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	715	R	715	-0-	-0-	-0-		30	1	619	2	Y	27	29	1			3
								36	4	30	9							
09	602	R	602	-0-	-0-	-0-		25	1	502	2	Y	23	23	1			3
								50	4	25	9							
10	682	#	672	-0-	-10	-0-		27	1	567	2	Y	48	36	1			15
								25	4	53	9							
11	914	R	914	-0-	-0-	-0-		38	1	771	2	Y	65	60	1			20
								33	4	72	9							
12	985	R	985	-0-	-0-	-0-		44	1	852	2	Y	75	73	1			22
								6	4	83	9							
01	933	R	933	-0-	-0-	-0-		41	1	772	2	Y	101	111	1			13
								9	4	111	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

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	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-		53	1	1082	2	Y	23	25	1			2
								64	4	25	9							
09	983	R	983	-0-	-0-	-0-		42	1	839	2	Y	19	19	1			2
								81	4	21	9							
10	1147	#	1129	-0-	-18	-0-		47	1	992	2	Y	41	31	1			12
								45	4	45	9							
11	1500	R	1500	-0-	-0-	-0-		64	1	1317	2	Y	56	52	1			16
								57	4	62	9							
12	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-		73	1	1407	2	Y	61	59	1			18
								9	4	67	9							
01	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-		65	1	1216	2	Y	75	83	1			11
								13	4	83	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

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	44	R	44	-0-	-0-	-0-		2	1	40	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
09	60	#	37	-0-	-23	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
11	54	R	54	-0-	-0-	-0-		2	1	50	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-		3	1	51	2	Y	-0-					-0-
								1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

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	69	R	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-					-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

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	69	R	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-		6	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-		6	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-		6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-		6	1	60	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	41	-0-	41	41	2	1	34	2	Y	3	1	1			3
							2	4	3	9							
11	14B2	EXT	114	-0-	114	155	5	1	98	2	Y	6	7	1			2
							4	4	7	9							
12	14B2	EXT	122	-0-	122	277	5	1	106	2	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
01	14B2	EXT	128	-0-	128	405	6	1	109	2	Y	11	11	1			2
							1	4	12	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
10	248	#	219	-0-	-29	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 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	689	R	689	-0-	-0-	-0-	664	3	25	9	Y	23	153	1			45
09	630	#	626	-0-	-4	-0-	612	3	14	9	Y	13					58
10	651	#	637	-0-	-14	-0-	618	3	19	9	Y	17					75
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	641	3	26	9	Y	24					99
12	701	R	701	-0-	-0-	-0-	677	3	24	9	Y	22					121
01	674	R	674	-0-	-0-	-0-	655	3	19	9	Y	17					135

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	73	-0-	-77	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	85	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	70	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	73	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	80	3	6	9	Y	5	3	1			4

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					149
09	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					149
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					149
11	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					149
12	437	R	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	N	3	122	1			30
01	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-			-0-
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-			-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

08	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	51	R	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

08	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
10	133	R	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-			-0-
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-			-0-
12	141	R	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-			-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

08	93	#	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	95	R	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-			-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-			-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
*01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

08	682	#	223	-0-	-459	-0-	19	1	204	3	Y	-0-			-0-
09	600	#	231	-0-	-369	-0-	19	1	212	3	Y	-0-			-0-
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-			-0-
11	213	R	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

08	279	#	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	Y	-0-			-0-
09	270	#	235	-0-	-35	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	217	R	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	309	R	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	3	Y	-0-			-0-
01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-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-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

08	124	#	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	120	#	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

08	372	#	368	-0-	-4	-0-	31	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	380	R	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	423	R	423	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	-0-					-0-
*01	396	R	396	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	84	R	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

08	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
*01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	179	R	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
*01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
*01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

08	93	#	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	59	R	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

08	217	#	207	-0-	-10	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	269	R	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

08	238	R	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

08	266	R	266	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	8	7	1			5
							24	4	9	9							
09	241	R	241	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	16	14	1			7
							29	4	18	9							
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	32	25	1			14
							20	4	35	9							
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	25	32	1			7
							23	4	28	9							
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	42	35	1			14
							12	4	46	9							
01	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	18	17	1			12
							13	4	20	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	358	R	358	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
10	372	#	322	-0-	-50	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	439	R	439	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	433	R	433	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					38
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					38
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					38
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	25	1			13
01	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					13

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	19	1	149	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	22	19	0			7
							24	9									
10	186	#	85	-0-	-101	-0-	6	1	51	3	Y	25	28	0			4
							28	9									
11	180	#	77	-0-	-103	-0-	6	1	46	3	Y	23	22	0			5
							25	9									
12	186	#	91	-0-	-95	-0-	7	1	56	3	Y	25	24	0			6
							28	9									
01	186	#	101	-0-	-85	-0-	7	1	52	3	Y	38	37	0			7
							42	9									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	99	R	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
*01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	273	R	273	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	6	5	0			2
							7	9									
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	10	9	0			2
							11	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	#	66	-0-	-84	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	#	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	#	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 8506

08	0	W	205	-0-	205	17309	17	1	188	3	N	-0-					5
09	0	W	202	-0-	202	17511	16	1	186	3	N	-0-					5
10	0	W	205	-0-	205	17716	16	1	189	3	N	-0-					5
11	0	W	181	-0-	181	17897	15	1	166	3	N	-0-					5
12	0	W	244	-0-	244	18141	21	1	223	3	N	-0-					5
01	0	W	281	-0-	281	18422	25	1	256	3	N	-0-					18

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					95
09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					95
10	496	#	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					95
11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					95
12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					95
01	527	#	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
09	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2
01	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					169
09	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	N	1					170
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					170
11	400	R	400	-0-	-0-	-0-	385	3	15	9	N	14					184
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10	125	1			69
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					69

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	607	-0-	-0-	-0-	587	3	20	9	N	18	127	1			23
09	542	R	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	N	1					24
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					24
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					24
12	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					24
01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					24

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	266	3	4	9	N	4	31	1			5
09	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					5
10	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					5
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					5
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					5
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					5

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	158	R	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	150	#	133	-0-	-17	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	90	#	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	93	#	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	266	-0-	266	5687	266	3			N	-0-					42
09	0	W	245	-0-	245	5932	245	3			N	-0-					42
10	0	W	248	-0-	248	6180	248	3			N	-0-					42
11	0	W	257	-0-	257	6437	257	3			N	-0-					42
12	0	W	271	-0-	271	6708	271	3			N	-0-	42	1			-0-
01	0	W	263	-0-	263	6971	263	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					24
09	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					24
10	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					24
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					24
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
12	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					8
10	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
11	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					8
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 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	93	#	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	N	1					190
09	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					191
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1					192
11	120	#	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					193
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					194
01	124	#	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1					195

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					86
09	270	#	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-					86
10	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					86
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					86
12	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					86
01	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 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	558	#	297	-0-	-261	-0-	297	2		N	-0-			-0-
09	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	403	#	301	-0-	-102	-0-	301	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	480	#	426	-0-	-54	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	496	#	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	480	#	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	496	#	336	-0-	-160	-0-	336	2		N	-0-			-0-
01	496	#	389	-0-	-107	-0-	389	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 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	248	#	172	-0-	-76	-0-	172	3		N	-0-			141
09	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3		N	-0-			141
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			141
11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3		N	-0-			141
12	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			141
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 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	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004			Y	-0-			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 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	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					11
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					11
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					12
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					12
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					12
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 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	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					7
09	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					7
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					7
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					7
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					9
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					9
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					9
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					9
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 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	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					2
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					2
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					2
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					2
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 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	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					8
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					8
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					8
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					9
09	30	#	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					9
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					9
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 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	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					10
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					10
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					10
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					10
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 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	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
09	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					106
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
12	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					106
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					106

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

08	496	#	438	-0-	-58	-0-	434	3	4	9	N	4					159
09	480	#	399	-0-	-81	-0-	382	3	17	9	N	15					174
10	496	#	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					174
11	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					174
12	465	#	458	-0-	-7	-0-	449	3	9	9	N	8					182
01	457	R	457	-0-	-0-	-0-	437	3	20	9	N	18					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

08	403	#	249	-0-	-154	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	390	#	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	403	#	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*01	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

08	372	#	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	360	#	226	-0-	-134	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	372	#	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					134
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					134
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					134
12	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					134
*01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
01	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

08	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					31
09	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					31
10	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					31
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					31
12	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					31
*01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					31

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

08	403	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

08	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					177
09	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					177
10	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					177
11	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					177
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
*01	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					218
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
10	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					218
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
12	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					218
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					14
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					14
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					14
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					15
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					15
11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					15
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					15
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					14
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					14
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					14
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					14
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					14
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					14

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					15
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					15
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					15
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					15
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					15
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					13
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					13
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					13
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					13
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					13
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					16
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					16
10	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					16
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					16
12	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					16
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	#	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	#	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					18
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					18
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					18
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					18
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 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	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

08	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128
01	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					86
09	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
10	217	#	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					86
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	3			Y	-0-					86
12	222	R	222	-0-	-0-	-0-	176	3	46	9	Y	42					128
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					165
09	270	#	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					165
10	279	#	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					165
11	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					165
12	279	#	235	-0-	-44	-0-	225	3	10	9	N	9					174
01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	211	3	12	9	N	11					185

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

08	868	#	576	-0-	-292	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	527	-0-	-73	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

08	868	#	577	-0-	-291	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	547	-0-	-73	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			57
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					57
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					57
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					57
12	496	#	429	-0-	-67	-0-	428	3	1	9	Y	1					58
01	465	#	462	-0-	-3	-0-	440	3	22	9	Y	20					78

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

08	155	#	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					35
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					35
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					35
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					35
12	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					35
01	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					21
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					21
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					21
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					21
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					20
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					20
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					20
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					20
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					19
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					19
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					19
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					19
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

08	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-	70	1			58
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	424	3			Y	-0-					58
10	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					58
11	480	#	283	-0-	-197	-0-	283	3			Y	-0-					58
12	496	#	428	-0-	-68	-0-	428	3			Y	-0-					58
01	465	#	461	-0-	-4	-0-	440	3	21	9	Y	19					77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
*01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	531	R	531	-0-	-0-	-0-	528	3	3	9	Y	3	43	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
*01	578	R	578	-0-	-0-	-0-	561	3	17	9	Y	15	54	1			19

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 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	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					210
09	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					210
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					210
11	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					210
12	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					210
*01	220	R	220	-0-	-0-	-0-	187	3	33	9	N	30					240

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	44	1			14
09	560	R	560	-0-	-0-	-0-	547	3	13	9	Y	12					26
10	591	R	591	-0-	-0-	-0-	579	3	12	9	Y	11					37
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	537	3	12	9	Y	11					48
12	619	R	619	-0-	-0-	-0-	608	3	11	9	Y	10					58
*01	579	R	579	-0-	-0-	-0-	560	3	19	9	Y	17	55	1			20

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	#	251	-0-	-90	-0-	238	3	13	9	N	12					244
09	330	#	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					244
10	341	#	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					244
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					244
12	536	R	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9	9	N	8					252
*01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					252

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 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	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1272	3	57	9	N	52					229
09	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1097	3	57	9	N	52					281
10	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1122	3	36	9	N	33	179	1			135
11	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1101	3	62	9	N	56					191
12	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	1221	3	70	9	N	64					255
*01	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-	177	1			78

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 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	682	#	513	-0-	-169	-0-	513	3			N	-0-	179	1			88
09	660	#	604	-0-	-56	-0-	575	3	29	9	N	26					114
10	620	#	586	-0-	-34	-0-	539	3	47	9	N	43					157
11	600	#	571	-0-	-29	-0-	505	3	66	9	N	60					217
12	620	#	545	-0-	-75	-0-	514	3	31	9	N	28					245
01	620	#	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					245

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	178	1	837	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	188	1	729	2	Y	-0-					-0-
							93	4									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	229	1	863	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	169	1	803	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	141	1	909	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	28	1	131	2	Y	1					1
							6	4	1	9							
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	Y	4	2	1			3
							1	4	4	9							
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	23	1	149	2	Y	4	7	1			-0-
							1	4	4	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	128	2	Y	39	44	1			3
							3	4	43	9							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	16	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	23	9	1			14
							5	4	25	9							
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	55	47	1			13
							61	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	39	52	1			-0-
							43	9									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 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	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-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	141	1	676	2	Y	11	12	1			1
							40	4	12	9							
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	639	2	Y	10	7	1			4
							75	4	11	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	750	2	Y	14	15	1			3
							36	4	15	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	163	1	790	2	Y	6	8	1			1
							32	4	7	9							
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	89	1	834	2	Y	10	9	1			2
							6	4	11	9							
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	Y	10	10	1			2
							9	4	11	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	130	1	613	2	Y	3	3	1			-0-
							37	4	3	9							
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	534	2	Y	5	5	1			-0-
							68	4	6	9							
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	180	1	677	2	Y	1	1	1			-0-
							31	4	1	9							
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	792	2	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	111	1	713	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	101	1	476	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	107	1	415	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	130	1	491	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	96	1	457	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	66	1	574	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	80	1	517	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 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	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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	634	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	142	1	553	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	174	1	654	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	780	N	763	-0-	-17	-0-	128	1	609	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	766	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	107	1	689	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	88	1	416	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	362	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	114	1	429	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	84	1	399	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	70	1	452	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	361	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	81	1	314	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	99	1	372	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	73	1	347	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	61	1	392	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	224	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	50	1	195	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	61	1	231	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	45	1	215	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	38	1	244	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	153	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	1	133	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	26	1	166	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	279	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	243	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	288	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	337	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	47	1	303	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	370	-0-	-2	-0-	47	1	289	2	Y	14	15	1			-0-
							19	4	15	9							
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	74	1	288	2	Y	3	2	1			1
							40	4	3	9							
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	95	1	372	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	Y	1	2	1			-0-
							16	4	1	9							
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	35	1	294	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	434	N	278	-0-	-156	-0-	30	1	242	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	30	31	1			-0-
							19	4	33	9							
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	Y	5	4	1			1
							41	4	6	9							
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	95	1	374	2	Y	5	5	1			1
							18	4	6	9							
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	408	2	Y	4	4	1			1
							16	4	4	9							
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 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	713	N	713	-0-		-0-	-0-	88	1	554	2	Y	30	31	1			-0-
								38	4	33	9							
09	619	N	619	-0-		-0-	-0-	112	1	439	2	Y	5	4	1			1
								62	4	6	9							
10	746	N	746	-0-		-0-	-0-	145	1	568	2	Y	5	5	1			1
								27	4	6	9							
11	773	N	773	-0-		-0-	-0-	132	1	612	2	Y	4	4	1			1
								25	4	4	9							
12	651	N	610	-0-		-41	-0-	63	1	537	2	Y	5	5	1			1
								4	4	6	9							
01	744	N	511	-0-		-233	-0-	55	1	442	2	Y	6	6	1			1
								7	4	7	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 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	635	N	635	-0-		-0-	-0-	71	1	437	2	Y	89	92	1			1
								29	4	98	9							
09	597	N	597	-0-		-0-	-0-	106	1	416	2	Y	15	12	1			4
								58	4	17	9							
10	717	N	717	-0-		-0-	-0-	137	1	537	2	Y	15	16	1			3
								26	4	17	9							
11	748	N	748	-0-		-0-	-0-	125	1	587	2	Y	11	12	1			2
								24	4	12	9							
12	743	N	743	-0-		-0-	-0-	77	1	652	2	Y	9	9	1			2
								4	4	10	9							
01	651	N	621	-0-		-30	-0-	67	1	536	2	Y	8	9	1			1
								9	4	9	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 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	342	N	342	-0-		-0-	-0-	44	1	265	2	Y	14	15	1			-0-
								18	4	15	9							
09	370	N	370	-0-		-0-	-0-	67	1	263	2	Y	3	2	1			1
								37	4	3	9							
10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	87	1	340	2	Y	3	3	1			1
								16	4	3	9							
11	469	N	469	-0-		-0-	-0-	79	1	374	2	Y	1	2	1			-0-
								15	4	1	9							
12	530	N	530	-0-		-0-	-0-	55	1	468	2	Y	4	3	1			1
								3	4	4	9							
01	441	N	441	-0-		-0-	-0-	48	1	385	2	Y	2	3	1			-0-
								6	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 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	377	N	377	-0-		-0-	-0-	47	1	295	2	Y	14	15	1			-0-
								20	4	15	9							
09	369	N	369	-0-		-0-	-0-	67	1	262	2	Y	3	2	1			1
								37	4	3	9							
10	445	N	445	-0-		-0-	-0-	87	1	339	2	Y	3	3	1			1
								16	4	3	9							
11	473	N	473	-0-		-0-	-0-	79	1	378	2	Y	1	2	1			-0-
								15	4	1	9							
12	629	N	629	-0-		-0-	-0-	65	1	556	2	Y	4	3	1			1
								4	4	4	9							
01	523	N	523	-0-		-0-	-0-	57	1	457	2	Y	2	3	1			-0-
								7	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	550	2	Y	14	15	1			-0-
							37	4	15	9							
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	133	1	519	2	Y	3	2	1			1
							73	4	3	9							
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	171	1	670	2	Y	3	3	1			1
							32	4	3	9							
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	Y	1	2	1			-0-
							30	4	1	9							
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	76	1	647	2	Y	4	3	1			1
							4	4	4	9							
01	837	N	610	-0-	-227	-0-	67	1	532	2	Y	2	3	1			-0-
							9	4	2	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	188	1	901	2	Y	11	12	1			1
							53	4	12	9							
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	207	1	853	2	Y	10	7	1			4
							100	4	11	9							
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	279	1	1000	2	Y	14	15	1			3
							48	4	15	9							
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	1065	2	Y	6	8	1			1
							43	4	7	9							
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	2	Y	10	9	1			2
							7	4	11	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	163	1	1081	2	Y	10	10	1			2
							12	4	11	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	124	1	597	2	Y	5	6	1			-0-
							35	4	6	9							
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	137	1	555	2	Y	5	3	1			2
							63	4	6	9							
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	183	1	629	2	Y	6	7	1			1
							32	4	7	9							
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	145	1	706	2	Y	4	4	1			1
							28	4	4	9							
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	737	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	108	1	717	2	Y	5	5	1			1
							8	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	1	509	2	Y	5	6	1			-0-
							30	4	6	9							
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	117	1	473	2	Y	5	3	1			2
							54	4	6	9							
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	157	1	554	2	Y	6	7	1			1
							27	4	7	9							
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	122	1	567	2	Y	3	4	1			-0-
							24	4	3	9							
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	Y	5	4	1			1
							4	4	6	9							
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	Y	5	5	1			1
							7	4	6	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 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	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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	14	15	1			-0-
							24	4	15	9							
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	76	1	298	2	Y	3	2	1			1
							42	4	3	9							
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	98	1	385	2	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	89	1	414	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	40	1	340	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	35	1	279	2	Y	2	3	1			-0-
							5	4	2	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	11	1	227	2	Y	4	4	1			2
							6	4	4	9							
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	6	5	1			3
							11	4	7	9							
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	11	1	220	2	Y	7	7	1			3
							24	4	8	9							
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	5	1	61	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	8	1	79	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 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	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-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	274	1	599	2	Y	14	15	1			-0-
							21	4	15	9							
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	192	1	721	2	Y	3	2	1			1
							38	4	3	9							
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	321	2	Y	3	3	1			1
							15	4	3	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	356	2	Y	1	2	1			-0-
							14	4	1	9							
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	478	2	Y	4	3	1			1
							3	4	4	9							
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	Y	30	31	1			-0-
							24	4	33	9							
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	47	1	157	2	Y	3	2	1			1
							39	4	3	9							
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	116	1	453	2	Y	5	5	1			1
							22	4	6	9							
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	500	2	Y	4	4	1			1
							20	4	4	9							
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	647	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	67	1	532	2	Y	6	6	1			1
							9	4	7	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	622	2	Y	11	12	1			1
							36	4	12	9							
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	143	1	588	2	Y	10	7	1			4
							69	4	11	9							
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	192	1	690	2	Y	14	15	1			3
							33	4	15	9							
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	151	1	735	2	Y	6	8	1			1
							30	4	7	9							
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	82	1	768	2	Y	10	9	1			2
							5	4	11	9							
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	112	1	746	2	Y	10	10	1			2
							8	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 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	496	N	298	-0-	-198	-0-	13	1	257	2	Y	20	21	1			2
							6	4	22	9							
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	20	17	1			5
							10	4	22	9							
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	241	2	Y	22	23	1			4
							27	4	24	9							
11	300	N	86	-0-	-214	-0-	5	1	62	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	3	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	8	1	78	2	Y	21	22	1			4
							23	9									

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	139	-0-	-47	-0-	6	1	129	2	Y	1					1
							3	4	1	9							
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	15	11	1			5
							8	4	17	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	15	17	1			3
							18	4	17	9							
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	95	88	1			10
							105	9									
12	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	2	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	64	2	Y	16	14	1			5
							18	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	204	1	1032	2	Y	3	3	1			1
							67	4	3	9							
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	219	1	853	2	Y	4	4	1			1
							115	4	4	9							
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	271	1	1036	2	Y	4	4	1			1
							47	4	4	9							
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	230	1	1076	2	Y	3	3	1			1
							45	4	3	9							
12	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	124	1	989	2	Y	3	3	1			1
							3	4	3	9							
01	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	128	1	950	2	Y	4	4	1			1
							12	4	4	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	195	1	1005	2	Y	8	9	1			1
							64	4	9	9							
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	209	1	826	2	Y	11	9	1			3
							111	4	12	9							
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	260	1	1006	2	Y	10	11	1			2
							45	4	11	9							
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	224	1	1063	2	Y	9	9	1			2
							44	4	10	9							
12	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	120	1	957	2	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
01	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	123	1	904	2	Y	9	9	1			2
							12	4	10	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	246	1	1267	2	Y	325	336	1			47
							80	4	358	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	263	1	1042	2	Y	404	340	1			111
							141	4	444	9							
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	328	1	1269	2	Y	357	406	1			62
							57	4	393	9							
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	283	1	1341	2	Y	328	333	1			57
							56	4	361	9							
12	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	153	1	1247	2	Y	328	313	1			72
							7	4	361	9							
01	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	157	1	1166	2	Y	345	357	1			60
							15	4	380	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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-

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 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	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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 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	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-

EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 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	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 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	217 N	130	-0-	-87	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
						21	4									
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	219	1	1072	2	Y	3	3	1			-0-
							73	4	3	9							
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	237	1	898	2	Y	4	3	1			1
							128	4	4	9							
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	298	1	1151	2	Y	3	3	1			1
							52	4	3	9							
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1217	2	Y	2	3	1			-0-
							51	4	2	9							
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	139	1	1132	2	Y	4	3	1			1
							7	4	4	9							
01	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	142	1	1058	2	Y	3	3	1			1
							14	4	3	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 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	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-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	8	1	161	2	Y	12	12	1			2
							4	4	13	9							
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	21	16	1			7
							8	4	23	9							
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	5	1	99	2	Y	11	18	1			-0-
							20	4	12	9							
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	2	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	70	2	Y	24	22	1			7
							26	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 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	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-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 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	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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 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	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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155 N	12	-0-	-143	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	12	11	1			3
						6	4	13	9							
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	13	13	1			3
						14	4	14	9							
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	1	2	Y	14	14	1			3
						15	9									
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	35	2	Y	15	15	1			3
						17	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	21	23	1			2
							4	4	23	9							
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	15	14	1			3
							4	4	17	9							
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	18	17	1			4
							11	4	20	9							
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	2	1	25	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	1	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	32	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	12	1	248	2	Y	14	14	1			2
							6	4	15	9							
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	10	12	1			-0-
							9	4	11	9							
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	24	18	1			6
							23	4	26	9							
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	53	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	3	2	Y	33	32	1			6
							36	9									
01	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	73	2	Y	15	21	1			-0-
							17	9									

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	4	4	1			1
							2	4	4	9							
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	43	2	Y	5	5	1			1
							6	4	6	9							
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	6	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	236	1	1189	2	Y	4	4	1			1
							78	4	4	9							
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	253	1	992	2	Y	4	4	1			1
							134	4	4	9							
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	314	1	1178	2	Y	5	5	1			1
							55	4	6	9							
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	272	1	1273	2	Y	4	4	1			1
							54	4	4	9							
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	144	1	1118	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	151	1	1114	2	Y	4	4	1			1
							15	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	659	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	137	1	542	2	Y	-0-					-0-
							73	4									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	171	1	660	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	147	1	697	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	775	N	301	-0-	-474	-0-	46	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	12	1	235	2	Y	9	9	1			1
							5	4	10	9							
09	360	N	347	-0-	-13	-0-	15	1	314	2	Y	8	7	1			2
							9	4	9	9							
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	220	2	Y	10	10	1			2
							25	4	11	9							
11	240	N	69	-0-	-171	-0-	4	1	57	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	3	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	279	N	84	-0-	-195	-0-	5	1	71	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	151	-0-	-97	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	120	2	Y	4					4
							15	4	4	9							
11	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	22	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	1	2	Y	29	28	1			7
							32	9									
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	28	2	Y	30	31	1			6
							33	9									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	151	1	725	2	Y	5	6	1			-0-
							42	4	6	9							
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	167	1	686	2	Y	5	3	1			2
							81	4	6	9							
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	224	1	804	2	Y	7	8	1			1
							39	4	8	9							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	176	1	856	2	Y	4	4	1			1
							34	4	4	9							
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	894	2	Y	4	4	1			1
							6	4	4	9							
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	Y	5	5	1			1
							10	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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	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-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

08	279	N	168	-0-	-111	-0-	8 4	1 4	153 3	2 9	Y	3	3	1		-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10 6	1 4	204 3	2 9	Y	3	2	1		1
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	7 16	1 4	143 3	2 9	Y	3	3	1		1
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	3 2	1 9	37	2	Y	2	2	1		1
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1 3	1 9	2	2	Y	3	3	1		1
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	5 3	1 9	47	2	Y	3	3	1		1

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8 4	1 4	157 3	2 9	Y	3	3	1		-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	10 6	1 4	209 3	2 9	Y	3	2	1		1
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	6 16	1 4	117 1	2 9	Y	1	2	1		-0-
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	2	1	24	2	Y	-0-				-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-				-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

08	372	N	223	-0-	-149	-0-	10 5	1 4	201 7	2 9	Y	6	6	1		1
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	13 8	1 4	268 6	2 9	Y	5	5	1		1
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	9 21	1 4	168 7	2 9	Y	6	6	1		1
11	210	N	58	-0-	-152	-0-	4 6	1 9	48	2	Y	5	5	1		1
12	217	N	11	-0-	-206	-0-	2 7	1 9	2	2	Y	6	6	1		1
01	217	N	74	-0-	-143	-0-	6 7	1 9	61	2	Y	6	6	1		1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	8	8	1			1
							2	4	9	9							
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	7	6	1			2
							4	4	8	9							
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	8	8	1			2
							10	4	9	9							
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	1	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	314	2	Y	30	31	1			-0-
							21	4	33	9							
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	Y	5	4	1			1
							44	4	6	9							
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	103	1	403	2	Y	5	5	1			1
							19	4	6	9							
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	94	1	451	2	Y	4	4	1			1
							18	4	4	9							
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	684	2	Y	5	5	1			1
							4	4	6	9							
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	562	2	Y	6	6	1			1
							9	4	7	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					57
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					57
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					57
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					57
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					57
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					57

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	160	2	Y	14	15	1			-0-
							11	4	15	9							
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	Y	3	2	1			1
							20	4	3	9							
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	185	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	43	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							8	4	1	9							
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	4	3	1			1
							2	4	4	9							
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	4	1	75	2	Y	50	54	1			4
							2	4	55	9							
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	4	1	85	2	Y	45	38	1			11
							2	4	50	9							
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	58	59	1			10
							8	4	64	9							
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	18	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	1	2	Y	54	51	1			12
							59	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	23	2	Y	55	57	1			11
							61	9									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	12	1	250	2	Y	5	3	1			2
							6	4	6	9							
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	3	4	1			1
							7	4	3	9							
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	51	2	Y	2	2	1			1
							4	4	2	9							
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	2	1	30	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	2	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 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	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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	16 7	1 4	324 6	2 9	Y	5	6	1			2
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23 14	1 4	477 7	2 9	Y	6	5	1			3
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14 31	1 4	266 7	2 9	Y	6	6	1			3
11	330	N	72	-0-	-258	-0-	5 6	1 9	61	2	Y	5	5	1			3
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	2 6	1 9	3	2	Y	5	6	1			2
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	8 7	1 9	79	2	Y	6	5	1			2

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 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	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-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 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.	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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

08	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	40	2	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	22	2	Y	1	3	1			-0-
							3	4	1	9							
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	2	3	9	Y	3	2	1			1

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					68
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					68
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					68
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					68
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					68
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	N	1					69

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					41
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					41
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					41
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					41
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					41
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					41

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					27
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					27
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					27
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					27
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					27

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					47
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					47
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					47
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					47
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					47
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					47

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 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	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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 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	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-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 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	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 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	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-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 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	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	132	-0-	-378	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 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	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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 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	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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 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	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-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 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	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					48
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

STATE SAPULPA WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

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

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					26
09	5550 X	4685	-0-	-865	-0-	4685	3			N	-0-					26
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					26
11	5550 X	3939	-0-	-1611	-0-	3939	3			N	-0-					26
12	5735 X	3396	-0-	-2339	-0-	3396	3			N	-0-					26
01	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					26

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

08	11780 X	8835	-0-	-2945	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
09	11280 X	9187	-0-	-2093	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
10	11656 X	5787	-0-	-5869	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
11	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	3			N	-0-					-0-
12	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	3			N	-0-					-0-
01	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	4787	-0-	-1599	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
11	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
12	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	2410	-0-	-2643	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 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	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2071	-0-	-471	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5952	X	4981	-0-	-971	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5077	-0-	-383	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	10424	-0-	-271	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
09	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	4024	-0-	-6671	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	9903	-0-	-792	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
01	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					45
09	4170	X	1966	-0-	-2204	-0-	1966	3			N	-0-					45
10	4309	X	2496	-0-	-1813	-0-	2496	3			N	-0-					45
11	4590	X	2875	-0-	-1715	-0-	2875	3			N	-0-					45
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					45
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					45

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

08	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4784	-0-	-556	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2871	-0-	-2213	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4883	-0-	-46	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

08	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	6076	-0-	-134	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	3787	-0-	-2630	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
11	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5837	-0-	-580	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

08	24335	X	17965	-0-	-6370	-0-	17965	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	18188	-0-	-4912	-0-	18188	3			N	-0-					-0-
10	22227	X	9143	-0-	-13084	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
11	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
12	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	22011	3			N	-0-					-0-
01	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	23227	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

08	21421	X	14976	-0-	-6445	-0-	14976	3			N	-0-					-0-
09	20730	X	12928	-0-	-7802	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
10	21421	X	6786	-0-	-14635	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	19650	X	11342	-0-	-8308	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
12	18042	X	11350	-0-	-6692	-0-	11350	3			N	-0-					-0-
01	14973	X	11236	-0-	-3737	-0-	11236	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
09	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	7368	-0-	-413	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	17114	3			N	-0-					-0-
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					231
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					168
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					168
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					168
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					168
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					168
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	3570	-0-	-1824	-0-	3570	1			N	-0-					-0-
11	5220	X	1323	-0-	-3897	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	1323	-0-	-4071	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 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-	-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	1					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 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-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

08	3813	X	31	-0-	-3782	-0-	31	3			Y	-0-					84
09	3390	X	33	-0-	-3357	-0-	33	3			Y	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	20					104
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					104

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 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	57019	X	57019	-0-	-0-	-0-	186 100	1 9	56733	3	N	91					662
09	60569	X	60569	-0-	-0-	-0-	180 80	1 9	60309	3	N	73	182	1			553
10	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	186 30	1 9	40824	3	N	27					580
11	80293	X	80293	-0-	-0-	-0-	180 277	1 9	79836	3	N	252					832
12	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	186 260	1 9	76162	3	N	236	545	1			523
01	69710	X	69710	-0-	-0-	-0-	186 741	1 9	68783	3	N	674	375	1			822

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 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	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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 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	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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

08	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					40
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					40
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					40
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	317	3	11	9	Y	10					50
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					50
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					50

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					51
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			Y	-0-					51
10	1891 N	1163	-0-	-728	-0-	1163	3			Y	-0-					51
11	1830 N	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			Y	-0-					51
12	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	1827	3			Y	-0-					51
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

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-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

08	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	N	1					76
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					77
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1					78
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					80

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

08	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					2
09	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2364	3			N	-0-					2
10	2573	N	1675	-0-	-898	-0-	1675	3			N	-0-					2
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					2
12	2449	N	2048	-0-	-401	-0-	2048	3			N	-0-					2
01	1674	N	1152	-0-	-522	-0-	1152	3			N	-0-					2

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					38
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					38
10	1116	N	840	-0-	-276	-0-	840	3			Y	-0-					38
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					38
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			Y	-0-					38
01	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3			Y	-0-					38

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					42
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					42
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					42
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					42

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					36
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					36
10	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					36
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					36
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					36
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					36

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			Y	-0-					148
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			Y	-0-					148
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	829	3			Y	-0-					148
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					148
12	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					148
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					148

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
10	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	3			Y	-0-					32
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					32
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					32
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					34
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					34
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			Y	-0-					34
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					34
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					34
01	1085	N	731	-0-	-354	-0-	731	3			Y	-0-					34

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430

EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	165	180	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	144	1			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	109	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	165	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	149	1			3

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 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	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1132	3	182	9	Y	165	180	1			-0-
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1573	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1187	3	173	9	Y	157	144	1			13
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1505	3	116	9	Y	105	109	1			9
12	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	1472	3	182	9	Y	165	165	1			9
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1236	3	157	9	Y	143	149	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					110
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			Y	-0-					110
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					110
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 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	2232	N	1721	-0-	-511	-0-	1721	3			Y	-0-					188
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					188
10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					188
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					188
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					188
01	1116	N	568	-0-	-548	-0-	568	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			Y	-0-					5
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-					5
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					5
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	383	3	47	9	Y	43	43	1			5
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	324	3	30	9	Y	27	30	1			2
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	190	3	41	9	Y	37	34	1			5
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	301	3	28	9	Y	25	26	1			4
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	39	1			4
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	291	3	37	9	Y	34	36	1			2

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1554	3	132	9	Y	120	120	1			30
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1478	3	119	9	Y	108	105	1			33
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	889	3	140	9	Y	127	137	1			23
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1472	3	121	9	Y	110	105	1			28
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1148	3	112	9	Y	102	102	1			28
01	992	N	610	-0-	-382	-0-	493	3	117	9	Y	106	104	1			30

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1					176
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					181
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					181
11	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	3			N	-0-					181
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					181
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					181

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-786	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	20	-0-	-3018	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	267	-0-	-2673	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	20	-0-	-2801	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 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	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					177
09	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					177
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					177
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					177
12	434	#	304	-0-	-130	-0-	302	3	2	9	N	2					179
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					180

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	160	2	158	9	Y	144	144	1			31
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	136	2	144	9	Y	131	126	1			36
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	2	167	9	Y	152	165	1			23
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	141	2	144	9	Y	131	126	1			28
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	57	3	135	9	Y	123	122	1			29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	124	1			32

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 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	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2294	3	158	9	Y	144	144	1			31
09	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2191	3	143	9	Y	130	126	1			35
10	2449	N	1690	-0-	-759	-0-	1523	3	167	9	Y	152	165	1			22
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2250	3	144	9	Y	131	126	1			27
12	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	2257	3	135	9	Y	123	122	1			28
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2193	3	140	9	Y	127	124	1			31

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	318	3	185	9	Y	168	168	1			37
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	323	3	167	9	Y	152	147	1			42
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	204	3	196	9	Y	178	192	1			28
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	274	3	168	9	Y	153	148	1			33
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	239	3	157	9	Y	143	143	1			33
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	229	3	164	9	Y	149	145	1			37

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	686	3			N	-0-					64
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					64
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					64
11	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					64
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					64
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					64

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	39					57
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	169	2	55	9		N	50					107
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	258	2	58	9		N	53					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	92	153	1			99
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	691	2	31	9		N	28					127
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	189	2	125	9		N	114	161	1			80

CREDO (WOLFCAMP) 21597 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STERLING
WINN OPERATING, LLC 100109
REED -F- WELL #: 2 U RRCID -> 299989 COMPL. DATE 08/25/1966 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7422 - 7594

08	0		20	-0-	20	B	1317	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1317																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	1317					N	-0-					-0-
10	0		59	-0-	59	B	1376	30	1	29	2	N	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	B	1377	1	1			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	1377					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	1377					N	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

08	310	N	243	-0-	-67	-0-	241	2	2	9		N	2					113
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	449	2	1	9		N	1					114
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2				N	-0-					114
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-					114
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2				N	-0-					114
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-					114

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2				Y	-0-					10
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2				Y	-0-					10
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2				Y	-0-					10
11	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2				Y	-0-					10
12	DLQ G-10		34	-0-	34	65	34	2				Y	-0-					10
*01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2				Y	-0-					10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2				Y	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2				Y	-0-					1
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					1
11	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2				Y	-0-					1
12	DLQ G-10		37	-0-	37	74	37	2				Y	-0-					1
*01	106	N	32	-0-	-74	-0-	32	2				Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-11	-0-	143	2	1	9	Y	1					8
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	160	2	1	9	Y	1					9
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		116	-0-	116	116	115	2	1	9	Y	1					10
12	DLQ G-10		150	-0-	150	266	149	2	1	9	Y	1					11
*01	459	N	193	-0-	-266	-0-	192	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					12
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		36	-0-	36	69	36	2			Y	-0-					12
*01	99	N	30	-0-	-69	-0-	30	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		30	-0-	30	60	30	2			Y	-0-					-0-
*01	86	N	26	-0-	-60	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	68	34	2			Y	-0-					-0-
*01	98	N	30	-0-	-68	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					13
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	65	2	1	9	Y	1					14
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		61	-0-	61	108	61	2			Y	-0-					14
*01	187	N	79	-0-	-108	-0-	78	2	1	9	Y	1					15

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					-0-
*01	51	N	15	-0-	-36	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55	-0-	55	110	55	2			Y	-0-					-0-
*01	158	N	48	-0-	-110	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	1	9	Y	1					7
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					8
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					10
*01	380	N	160	-0-	-220	-0-	159	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	132	2	1	9	Y	1					12
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	95	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	123	2	1	9	Y	1					14
*01	378	N	158	-0-	-220	-0-	158	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					10
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					10
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		32	-0-	32	61	32	2			Y	-0-					10
*01	88	N	27	-0-	-61	-0-	27	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-	124	220	124	2			Y	-0-					-0-
*01	380	N	160	-0-	-220	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					1
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		43	-0-	43	86	43	2			Y	-0-					1
*01	123	N	37	-0-	-86	-0-	37	2			Y	-0-					1

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		82	-0-	82	164	82	2			Y	-0-					1
*01	236	N	72	-0-	-164	-0-	72	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 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	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	Y	1					12
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					12
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	2			Y	-0-					12
*01	146	N	45	-0-	-101	-0-	44	2	1	9	Y	1					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

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	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					1
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-					1
*01	58	N	18	-0-	-40	-0-	18	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

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	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					11
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					11
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		173	-0-	173	307	173	2			Y	-0-					11
*01	530	N	223	-0-	-307	-0-	223	2			Y	-0-					11

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1					5
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1					6
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					7
11	DLQ G-10		62	-0-	62	62	61	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10		80	-0-	80	142	79	2	1	9	Y	1					9
*01	244	N	102	-0-	-142	-0-	101	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

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	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					22
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					22
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		137	-0-	137	261	137	2			Y	-0-					22
*01	374	N	113	-0-	-261	-0-	113	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

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	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					10
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					10
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		30	-0-	30	57	30	2			Y	-0-					10
*01	82	N	25	-0-	-57	-0-	25	2			Y	-0-					10

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					1
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		72	-0-	72	144	72	2			Y	-0-					1
*01	207	N	63	-0-	-144	-0-	63	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		116	-0-	116	205	116	2			Y	-0-					14
*01	354	N	149	-0-	-205	-0-	149	2			Y	-0-					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 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	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					24
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					24
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		48	-0-	48	91	47	2	1	9	Y	1					25
*01	130	N	39	-0-	-91	-0-	39	2			Y	-0-					25

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		40	-0-	40	80	40	2			Y	-0-					-0-
*01	115	N	35	-0-	-80	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		107	-0-	107	214	107	2			Y	-0-					-0-
*01	307	N	93	-0-	-214	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 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	434	N	412	-0-	-22	-0-	411	2	1	9	Y	1					18
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			Y	-0-					18
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		264	-0-	264	264	263	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10		248	-0-	248	512	248	2			Y	-0-					19
*01	795	N	283	-0-	-512	-0-	283	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					12
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					12
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					13
11	DLQ G-10		333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10		347	-0-	347	680	347	2			Y	-0-					13
*01	1001	N	321	-0-	-680	-0-	321	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					20
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	133	2	2	9	Y	2	11	1			11
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3					14
11	DLQ G-10		142	-0-	142	142	140	2	2	9	Y	2					16
12	DLQ G-10		139	-0-	139	281	138	2	1	9	Y	1					17
*01	490	N	209	-0-	-281	-0-	207	2	2	9	Y	2					19

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					32
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	174	2	4	9	Y	4	18	1			18
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	212	2	4	9	Y	4					22
11	DLQ G-10		186	-0-	186	186	183	2	3	9	Y	3					25
12	DLQ G-10		182	-0-	182	368	180	2	2	9	Y	2					27
*01	641	N	273	-0-	-368	-0-	270	2	3	9	Y	3					30

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					18
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	Y	3	15	1			6
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	Y	4					10
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	135	2	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		135	-0-	135	273	133	2	2	9	Y	2					15
*01	476	N	203	-0-	-273	-0-	200	2	3	9	Y	3					18

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					22
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	Y	3	13	1			12
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	2	3	9	Y	3					15
11	DLQ G-10		151	-0-	151	151	148	2	3	9	Y	3					18
12	DLQ G-10		148	-0-	148	299	146	2	2	9	Y	2					20
*01	520	N	221	-0-	-299	-0-	219	2	2	9	Y	2					22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					62
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					62
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					62
12	DLQ G-10		397	-0-	397	953	397	2			Y	-0-					62
*01	1145	N	192	-0-	-953	-0-	192	2			Y	-0-					62

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 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	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	2	1	9	Y	1					24
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					24
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		173	-0-	173	339	173	2			Y	-0-					24
*01	500	N	161	-0-	-339	-0-	160	2	1	9	Y	1					25

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 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	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					17
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					17
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					17
11	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					17
12	DLQ G-10		232	-0-	232	435	232	2			Y	-0-					17
*01	796	N	361	-0-	-435	-0-	361	2			Y	-0-					17

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					36
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					36
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					36
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					36
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					36

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					4
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		62	-0-	62	124	62	2			Y	-0-					4
*01	178	N	54	-0-	-124	-0-	54	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		172	-0-	172	305	172	2			Y	-0-					-0-
*01	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 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	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					20
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					20
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					20
11	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		226	-0-	226	466	226	2			Y	-0-					20
*01	724	N	258	-0-	-466	-0-	258	2			Y	-0-					20

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	123	2	2	9	Y	2					26
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	Y	2	12	1			16
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	103	2	3	9	Y	3					19
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	88	2	2	9	Y	2					21
12	DLQ G-10		88	-0-	88	178	87	2	1	9	Y	1					22
*01	311	N	133	-0-	-178	-0-	131	2	2	9	Y	2					24

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					1
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		96	-0-	96	192	96	2			Y	-0-					1
*01	276	N	84	-0-	-192	-0-	84	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					16
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					16
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		184	-0-	184	184	184	2			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		210	-0-	210	394	210	2			Y	-0-					16
*01	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					6
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					6
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		67	-0-	67	138	67	2			Y	-0-					6
*01	215	N	77	-0-	-138	-0-	77	2			Y	-0-					6

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	293	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		177	-0-	177	364	177	2			Y	-0-					-0-
*01	566	N	202	-0-	-364	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		54	-0-	54	96	54	2			Y	-0-					-0-
*01	166	N	70	-0-	-96	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					12
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					12
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		138	-0-	138	245	138	2			Y	-0-					12
*01	423	N	178	-0-	-245	-0-	178	2			Y	-0-					12

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					21
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					21
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		87	-0-	87	180	87	2			Y	-0-					21
*01	280	N	100	-0-	-180	-0-	100	2			Y	-0-					21

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	2	9	Y	2					23
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	82	2	3	9	Y	3	13	1			13
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3					16
11	DLQ G-10		88	-0-	88	88	86	2	2	9	Y	2					18
12	DLQ G-10		87	-0-	87	175	85	2	2	9	Y	2					20
*01	304	N	129	-0-	-175	-0-	127	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	2	1	9	Y	1					10
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	165	2	1	9	Y	1					11
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
11	DLQ G-10		120	-0-	120	120	119	2	1	9	Y	1					13
12	DLQ G-10		155	-0-	155	275	154	2	1	9	Y	1					14
*01	474	N	199	-0-	-275	-0-	199	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-					7
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					7
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		416	-0-	416	803	416	2			Y	-0-					7
*01	1083	N	280	-0-	-803	-0-	280	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 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	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					21
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					21
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					21
11	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	2			Y	-0-					21
12	DLQ G-10		115	-0-	115	237	115	2			Y	-0-					21
*01	368	N	131	-0-	-237	-0-	131	2			Y	-0-					21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1					14
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	133	2	1	9	Y	1					15
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	89	2	1	9	Y	1					16
12	DLQ G-10		117	-0-	117	207	116	2	1	9	Y	1					17
*01	356	N	149	-0-	-207	-0-	149	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1					2
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					2
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		188	-0-	188	333	188	2			Y	-0-					2
*01	576	N	243	-0-	-333	-0-	242	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 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	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					22
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			Y	-0-					22
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		267	-0-	267	516	267	2			Y	-0-					22
*01	696	N	180	-0-	-516	-0-	180	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		141	-0-	141	250	141	2			Y	-0-					-0-
*01	431	N	181	-0-	-250	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					6
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	2	1	9	Y	1					7
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		192	-0-	192	375	191	2	1	9	Y	1					8
*01	551	N	176	-0-	-375	-0-	176	2			Y	-0-					8

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					97
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					97
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			Y	-0-					97
11	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					97
12	DLQ G-10		526	-0-	526	1262	526	2			Y	-0-					97
*01	1516	N	254	-0-	-1262	-0-	254	2			Y	-0-					97

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 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	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					26
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			Y	-0-					26
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		303	-0-	303	568	303	2			Y	-0-					26
*01	1039	N	471	-0-	-568	-0-	471	2			Y	-0-					26

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					38
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					38
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					38
11	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		132	-0-	132	248	132	2			Y	-0-					38
*01	454	N	206	-0-	-248	-0-	206	2			Y	-0-					38

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 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	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			Y	-0-					45
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			Y	-0-					45
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		394	-0-	394	394	394	2			Y	-0-					45
12	DLQ G-10		451	-0-	451	845	451	2			Y	-0-					45
*01	1546	N	701	-0-	-845	-0-	701	2			Y	-0-					45

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					44
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					44
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					44
11	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					44
12	DLQ G-10		296	-0-	296	618	296	2			Y	-0-					44
*01	935	N	317	-0-	-618	-0-	317	2			Y	-0-					44

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					18
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					18
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		233	-0-	233	487	233	2			Y	-0-					18
*01	736	N	249	-0-	-487	-0-	249	2			Y	-0-					18

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					4
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					4
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		177	-0-	177	177	177	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		177	-0-	177	354	177	2			Y	-0-					4
*01	509	N	155	-0-	-354	-0-	155	2			Y	-0-					4

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					11
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			Y	-0-					11
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		325	-0-	325	576	325	2			Y	-0-					11
*01	994	N	418	-0-	-576	-0-	418	2			Y	-0-					11

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					10
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					10
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		90	-0-	90	180	90	2			Y	-0-					10
*01	259	N	79	-0-	-180	-0-	79	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					9
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					9
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		138	-0-	138	276	138	2			Y	-0-					9
*01	396	N	120	-0-	-276	-0-	120	2			Y	-0-					9

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					57
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					57
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					57
11	480	N	178	-0-	-302	-0-	178	2			N	-0-					57
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	267	2			N	-0-					57
01	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2			N	-0-					57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					45
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					45
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					45
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					45

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					36
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					36
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					36
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					36
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					36
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					36

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					93
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					93
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					93
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					93
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					93
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					93

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 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	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					1
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					1
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			Y	-0-					47
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					47
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			Y	-0-					47
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					47
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	3			Y	-0-					47
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					47

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

08	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1					64
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	79	3	1	9	Y	1					65
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					65
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	48	3	1	9	Y	1					66
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					67
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					68

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					43
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					43
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					43
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					43
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					43
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					43

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

08	62	N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					68
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					69
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	3	1	9	Y	1					70
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					71
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					72
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					73

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

08	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					63
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					64
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					64
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					65
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					65
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					66

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

08	155	N	119	-0-	-36	-0-	118	3	1	9	Y	1					67
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1					68
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					69
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	116	3	1	9	Y	1					70
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1					71
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1					72

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1					67
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	3	1	9	Y	1					68
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	45	3	1	9	Y	1					69
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1					70
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1					71
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					72

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					6
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					6
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					6
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	3	1	9	Y	1					70
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	Y	1					71
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1					72
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	114	3	1	9	Y	1					73
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	3	1	9	Y	1					74
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					75

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	558	N	355	-0-	-203	-0-	353	3	2	9	Y	2					78
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					79
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	218	3	1	9	Y	1					80
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	225	3	1	9	Y	1					81
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	289	3	1	9	Y	1					82
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					83

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943					Y	NO RPT					-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-	10981					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					14
09	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3148	2	160	9	N	145					190
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1679	2	130	9	N	118	163	1			145
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	156	188	1			113
11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1195	2	61	9	N	55					168
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2991	2	83	9	N	75	166	1			77
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	106					183

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 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-					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

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 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	744	N	642	-0-	-102	-0-	630	3	12	9	Y	11					47
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5					52
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	615	3	1	9	Y	1					53
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1					54
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	Y	2					56
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1085	3	8	9	Y	7					63

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	9983	3	442	9	Y	402	414	0	1	8	62
*03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10250	3	530	9	Y	482	368	0	2	8	174
*04	9810	X	4209	-0-	-5601	-0-	3867	3	342	9	Y	311	441	0	1	8	43
*05	11532	X	5764	-0-	-5768	-0-	5347	3	417	9	Y	379	373	0			49
*06	11160	X	2216	-0-	-8944	-0-	2045	3	171	9	Y	155	150	0			54
*07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	10	32	0			32
*08	10478	X	7239	-0-	-3239	-0-	7155	3	84	9	Y	76	81	0			27
09	5580	X	1330	-0-	-4250	-0-	1211	3	119	9	Y	108	115	0			20
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	25	28	0			17
11	7020	X	3045	-0-	-3975	-0-	2972	3	73	9	Y	66	64	0			19
12	7254	X	115	-0-	-7139	-0-	41	3	74	9	Y	67	65	0			21
01	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	21	0			-0-

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9128	X	1163	-0-	-7965	-0-	45	1	1090	3	Y	25	13	0			33
							28	9									
*03	8711	X	1047	-0-	-7664	-0-	40	1	946	3	Y	55	27	0	1	8	60
							61	9									
*04	4770	X	9	-0-	-4761	-0-	5	1	4	9	Y	4	6	0			58
*05	3503	X	2	-0-	-3501	-0-	1	1	1	9	Y	1					59
*06	3120	X	11	-0-	-3109	-0-	9	1	2	9	Y	2					61
*07	1302	X	19	-0-	-1283	-0-	17	1	2	9	Y	2					63
*08	1054	X	25	-0-	-1029	-0-	24	1	1	9	Y	1	28	0			36
09	11	X	4	-0-	-7	-0-	4	1			Y	-0-					36
10	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					36
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 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
*02	5712	X	914	-0-	-4798	-0-	873	3	41	9	Y	37	78	0	1	8	18
*03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1	18	0	1	8	-0-
*04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5208	X	3764	-0-	-1444	-0-	3700	3	64	9	Y	58	32	0			26
*06	4350	X	3360	-0-	-990	-0-	3213	3	147	9	Y	134	94	0			66
*07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	15	38	0			43
*08	3751	X	1529	-0-	-2222	-0-	1420	3	109	9	Y	99					142
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3495	3	249	9	Y	226	290	0			78
10	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3364	3	183	9	Y	166	104	0			140
11	3360	X	464	-0-	-2896	-0-	308	3	156	9	Y	142	157	0			125
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	52	39	0			138
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	75	124	0			89

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11928	X	11592	-0-	-336	-0-	11006	3	586	9	Y	533	519	0			90
*03	13237	X	11750	-0-	-1487	-0-	11310	3	440	9	Y	400	420	0	1	8	69
*04	12810	X	11478	-0-	-1332	-0-	10968	3	510	9	Y	464	440	0			93
*05	13237	X	11856	-0-	-1381	-0-	11336	3	520	9	Y	473	453	0			113
*06	12420	X	9834	-0-	-2586	-0-	9513	3	321	9	Y	292	372	0			33
*07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	14354	3	200	9	Y	182	186	0			29
*08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11943	3	582	9	Y	529	504	0			54
09	11490	X	11132	-0-	-358	-0-	10713	3	419	9	Y	381	389	0			46
10	14539	X	11844	-0-	-2695	-0-	11464	3	380	9	Y	345	341	0			50
11	14070	X	11052	-0-	-3018	-0-	10554	3	498	9	Y	453	444	0			59
12	14539	X	10030	-0-	-4509	-0-	9767	3	263	9	Y	239	257	0			41
01	12524	X	10353	-0-	-2171	-0-	10004	3	349	9	Y	317	301	0			57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 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
*02	5432	X	4938	-0-	-494	-0-	4651	3	287	9	Y	261	267	0			44
*03	6014	X	5182	-0-	-832	-0-	4901	3	281	9	Y	255	255	0			44
*04	5820	X	5236	-0-	-584	-0-	4942	3	294	9	Y	267	257	0			54
*05	5456	X	4449	-0-	-1007	-0-	4182	3	267	9	Y	243	239	0			58
*06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5262	3	297	9	Y	270	297	0			31
*07	5456	X	4262	-0-	-1194	-0-	4002	3	260	9	Y	236	230	0			37
*08	5425	X	5407	-0-	-18	-0-	5046	3	361	9	Y	328	332	0			33
09	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	4757	3	314	9	Y	285	284	0			34
10	5766	X	1193	-0-	-4573	-0-	1027	3	166	9	Y	151	163	0			22
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5544	3	329	9	Y	299	282	0			39
12	5394	X	3078	-0-	-2316	-0-	2834	3	244	9	Y	222	223	0			38
01	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	3728	3	227	9	Y	206	207	0			37

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 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
*02	3164	X	1808	-0-	-1356	-0-	1745	3	63	9	N	57	1	8			156
*03	2356	X	1685	-0-	-671	-0-	1584	3	101	9	N	92	108	0	2	8	138
*04	1560	X	1307	-0-	-253	-0-	1305	3	2	9	N	2	1	8			139
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	14					153
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					153
*07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	90	90	0			153
*08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	19	19	0			153
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					153
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	138	3	15	9	N	14	14	0			153
11	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					153

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8764	X	4567	-0-	-4197	-0-	4289	3	278	9	Y	253	251	0			58
*03	9703	X	6296	-0-	-3407	-0-	1	1	5995	3	Y	273	279	0			52
							300	9									
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6099	3	427	9	Y	388	384	0			56
*05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6514	3	424	9	Y	385	379	0			62
*06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	5984	3	298	9	Y	271	227	0			106
*07	6758	X	3393	-0-	-3365	-0-	1	1	3180	3	Y	193	222	0			77
							212	9									
*08	6944	X	6655	-0-	-289	-0-	1	1	6338	3	Y	287	280	0			84
							316	9									
09	6720	X	5852	-0-	-868	-0-	5634	3	218	9	Y	198	229	0			53
10	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	6272	3	327	9	Y	297	286	0			64
11	6450	X	1474	-0-	-4976	-0-	1333	3	141	9	Y	128	149	0			43
12	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	1	1	6695	3	Y	182	105	0			120
							200	9									
01	6665	X	4818	-0-	-1847	-0-	2	1	4571	3	Y	223	299	0			44
							245	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7196	X	6391	-0-	-805	-0-	5926	3	465	9	Y	423	435	0			30
*03	7347	X	7163	-0-	-184	-0-	6594	3	569	9	Y	517	513	0			34
*04	7110	X	6451	-0-	-659	-0-	6030	3	421	9	Y	383	375	0			42
*05	7254	X	5954	-0-	-1300	-0-	5458	3	496	9	Y	451	451	0			42
*06	6930	X	6180	-0-	-750	-0-	5772	3	408	9	Y	371	372	0			41
*07	7161	X	7114	-0-	-47	-0-	6458	3	656	9	Y	596	569	0			68
*08	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6217	3	572	9	Y	520	553	0			35
09	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5078	3	558	9	Y	507	490	0			52
10	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6208	3	501	9	Y	455	447	0			60
11	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6327	3	594	9	Y	540	520	0			80
12	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	5988	3	426	9	Y	387	385	0			82
01	6789	X	1853	-0-	-4936	-0-	1709	3	144	9	Y	131	174	0			39

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10360	X	10035	-0-	-325	-0-	9507	3	528	9	Y	480	389	0			225
*03	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	10816	3	660	9	Y	600	632	0	1	8	192
*04	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10501	3	512	9	Y	465	477	0			180
*05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	10868	3	552	9	Y	502	571	0			111
*06	11100	X	10651	-0-	-449	-0-	10313	3	338	9	Y	307	335	0			83
*07	11470	X	10074	-0-	-1396	-0-	9749	3	325	9	Y	295	323	0			55
*08	11470	X	9926	-0-	-1544	-0-	9540	3	386	9	Y	351	347	0			59
09	11040	X	8825	-0-	-2215	-0-	8550	3	275	9	Y	250	242	0			67
10	11408	X	9461	-0-	-1947	-0-	9175	3	286	9	Y	260	255	0			72
11	10650	X	5311	-0-	-5339	-0-	5111	3	200	9	Y	182	184	0			70
12	10075	X	4754	-0-	-5321	-0-	4713	3	41	9	Y	37	82	0			25
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10014	3	244	9	Y	222	82	0			165

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 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
*02	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9739	3	517	9	Y	470	363	0	1	8	220
*03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11671	3	675	9	Y	614	636	0	1	8	197
*04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	11079	3	464	9	Y	422	455	0			164
*05	11718	X	11556	-0-	-162	-0-	11107	3	449	9	Y	408	482	0			90
*06	11940	X	10231	-0-	-1709	-0-	9938	3	293	9	Y	266	284	0			72
*07	12338	X	10350	-0-	-1988	-0-	9975	3	375	9	Y	341	349	0			64
*08	12338	X	9754	-0-	-2584	-0-	9358	3	396	9	Y	360	363	0			61
09	11550	X	8813	-0-	-2737	-0-	8494	3	319	9	Y	290	273	0			78
10	11563	X	10390	-0-	-1173	-0-	9875	3	515	9	Y	468	416	0			130
11	10230	X	5951	-0-	-4279	-0-	5618	3	333	9	Y	303	316	0			117
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	16	122	0			11
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	89	33	0			67

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12264	X	4506	-0-	-7758	-0-	4166	3	340	9	Y	309	308	0	1	8	32
*03	13578	X	6725	-0-	-6853	-0-	6288	3	437	9	Y	397	401	0	2	8	26
*04	7350	X	2885	-0-	-4465	-0-	2327	3	558	9	Y	507	492	0	1	8	40
*05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	6701	3	554	9	Y	504	489	0			55
*06	6510	X	5322	-0-	-1188	-0-	4989	3	333	9	Y	303	324	0			34
*07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	305	261	0			78
*08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	240	299	0			19
09	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6393	3	282	9	Y	256	250	0			25
10	7254	X	2622	-0-	-4632	-0-	2475	3	147	9	Y	134	141	0			18
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	24	38	0			4
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9427	3	17	9	Y	15	17	0			2
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 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
*02	7672	X	1141	-0-	-6531	-0-	1044	3	97	9	Y	88	80	0			52
*03	15655	X	1933	-0-	-13722	-0-	1860	3	73	9	Y	66	70	0			48
*04	15150	X	5642	-0-	-9508	-0-	5522	3	120	9	Y	109	85	0			72
*05	15655	X	6080	-0-	-9575	-0-	5955	3	125	9	Y	114	134	0			52
*06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	62	82	0			32
*07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					32
*08	6076	X	876	-0-	-5200	-0-	872	3	4	9	Y	4	21	0			15
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	24					39
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12343	3	163	9	Y	148	94	0			93
11	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	12961	3	353	9	Y	321	286	0			128
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12271	3	189	9	Y	172	248	0			52
01	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13116	3	168	9	Y	153	158	0			47

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7672	X	7094	-0-		-578	-0-	6843	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
*03	8494	X	7794	-0-		-700	-0-	1	1	7555	3	Y	216	216	0			-0-
								238	9									
*04	8220	X	7197	-0-		-1023	-0-	6948	3	249	9	Y	226	226	0			-0-
*05	8277	X	7433	-0-		-844	-0-	7173	3	260	9	Y	236	236	0			-0-
*06	7590	X	6153	-0-		-1437	-0-	5967	3	186	9	Y	169	169	0			-0-
*07	7843	X	3699	-0-		-4144	-0-	1	1	3584	3	Y	104	54	0			50
								114	9									
*08	7781	X	6040	-0-		-1741	-0-	1	1	5896	3	Y	130	135	0			45
								143	9									
09	7200	X	5048	-0-		-2152	-0-	4920	3	128	9	Y	116	152	0			9
10	14989	X	14989	-0-		-0-	-0-	14849	3	140	9	Y	127	125	0			11
11	6150	X	1229	-0-		-4921	-0-	1126	3	103	9	Y	94	93	0			12
12	6045	X	-0-	-0-		-6045	-0-					Y	1	1	0			12
01	15004	X	2005	-0-		-12999	-0-	1	1	1968	3	Y	33	25	0			20
								36	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

*02	5908	X	5625	-0-		-283	-0-	5263	3	362	9	Y	329	317	0			56
*03	6448	X	5995	-0-		-453	-0-	5653	3	342	9	Y	311	313	0			54
*04	6240	X	5598	-0-		-642	-0-	5331	3	267	9	Y	243	248	0			49
*05	6417	X	5928	-0-		-489	-0-	5596	3	332	9	Y	302	279	0			72
*06	6030	X	5559	-0-		-471	-0-	5227	3	332	9	Y	302	340	0			34
*07	6231	X	4722	-0-		-1509	-0-	4405	3	317	9	Y	288	277	0			45
*08	6067	X	6067	-0-		-0-	-0-	5704	3	363	9	Y	330	342	0			33
09	5982	X	5982	-0-		-0-	-0-	5642	3	340	9	Y	309	305	0			37
10	6286	X	6286	-0-		-0-	-0-	5925	3	361	9	Y	328	318	0			47
11	5880	X	5495	-0-		-385	-0-	5195	3	300	9	Y	273	285	0			35
12	6169	X	4803	-0-		-1366	-0-	4514	3	289	9	Y	263	253	0			45
01	6293	X	4832	-0-		-1461	-0-	4606	3	226	9	Y	205	213	0			37

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

*02	6664	X	5774	-0-		-890	-0-	5517	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
*03	7502	X	5562	-0-		-1940	-0-	5331	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
*04	7260	X	5141	-0-		-2119	-0-	4763	3	378	9	Y	344	344	0			-0-
*05	7502	X	6319	-0-		-1183	-0-	5958	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
*06	6480	X	5527	-0-		-953	-0-	5289	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
*07	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	1	1	6518	3	Y	218	113	0			105
								240	9									
*08	6903	X	6903	-0-		-0-	-0-	1	1	6552	3	Y	318	312	0			111
								350	9									
09	6816	X	6816	-0-		-0-	-0-	6490	3	326	9	Y	296	383	0			24
10	6758	X	6595	-0-		-163	-0-	6295	3	300	9	Y	273	274	0			23
11	6690	X	4119	-0-		-2571	-0-	3930	3	189	9	Y	172	173	0			22
12	7037	X	-0-	-0-		-7037	-0-					Y	-0-	1	0			21
01	7037	X	2240	-0-		-4797	-0-	1	1	2035	3	Y	185	92	0			114
								204	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 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
*02	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6064	3	138	9	Y	125	124	0	1	8	13
*03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	5951	3	195	9	Y	177	176	0	2	8	12
*04	3240	X	1124	-0-	-2116	-0-	980	3	144	9	Y	131	133	0			10
*05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*06	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	5	4	0			1
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	15	15	0			1
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	20	19	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	0			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 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
*02	7112	X	6902	-0-	-210	-0-	6478	3	424	9	Y	385	369	0			65
*03	7874	X	7532	-0-	-342	-0-	7139	3	393	9	Y	357	360	0			62
*04	7620	X	7130	-0-	-490	-0-	6753	3	377	9	Y	343	336	0			69
*05	7843	X	6741	-0-	-1102	-0-	6418	3	323	9	Y	294	293	0			70
*06	7410	X	6532	-0-	-878	-0-	6189	3	343	9	Y	312	347	0			35
*07	7657	X	5093	-0-	-2564	-0-	4899	3	194	9	Y	176	183	0			28
*08	7533	X	6788	-0-	-745	-0-	6506	3	282	9	Y	256	258	0			26
09	7140	X	6324	-0-	-816	-0-	6067	3	257	9	Y	234	232	0			28
10	6758	X	6691	-0-	-67	-0-	6385	3	306	9	Y	278	266	0			40
11	6570	X	3702	-0-	-2868	-0-	3541	3	161	9	Y	146	167	0			19
12	6789	X	1653	-0-	-5136	-0-	1646	3	7	9	Y	6	24	0			1
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7783	3	301	9	Y	274	226	0			49

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 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
*02	10360	X	2942	-0-	-7418	-0-	2808	3	134	9	Y	122	122	0			13
*03	11470	X	3574	-0-	-7896	-0-	3444	3	130	9	Y	118	122	0	1	8	8
*04	5340	X	105	-0-	-5235	-0-	104	3	1	9	Y	1	8	0	1	8	-0-
*05	4092	X	86	-0-	-4006	-0-	73	3	13	9	Y	12	11	0			1
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	19	18	0			2
*07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	20	17	0			5
*08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	358	335	0			28
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	8	35	0			1
10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	3	47	9	Y	43	38	0			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	0			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	18	0			2
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 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
*02	8232	X	4684	-0-	-3548	-0-	4555	3	129	9	Y	117	112	0			12
*03	9114	X	5195	-0-	-3919	-0-	5004	3	191	9	Y	174	174	0	1	8	11
*04	8820	X	7216	-0-	-1604	-0-	7005	3	211	9	Y	192	188	0			15
*05	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4640	3	130	9	Y	118	120	0			13
*06	5100	X	407	-0-	-4693	-0-	387	3	20	9	Y	18	29	0			2
*07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	46	36	0			12
*08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	97	101	0			8
09	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7638	3	23	9	Y	21	27	0			2
10	4774	X	1938	-0-	-2836	-0-	1925	3	13	9	Y	12	12	0			2
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	4140	3	122	9	Y	111	121	0			66
*03	8928	X	5118	-0-	-3810	-0-	5061	3	57	9	Y	52	80	0			38
*04	6900	X	4751	-0-	-2149	-0-	4558	3	193	9	Y	175	97	0			116
*05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	5777	3	309	9	Y	281	269	0			128
*06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	116	185	0			59
*07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					59
*08	6076	X	1350	-0-	-4726	-0-	1336	3	14	9	Y	13	39	0			33
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	45					78
10	6076	X	4587	-0-	-1489	-0-	4511	3	76	9	Y	69	104	0			43
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	257	198	0			102
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	137	198	0			41
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	129	131	0			39

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8260	X	6376	-0-	-1884	-0-	6154	3	222	9	Y	202	276	0			12
*03	9021	X	7820	-0-	-1201	-0-	7462	3	358	9	Y	325	321	0			16
*04	8730	X	7749	-0-	-981	-0-	7339	3	410	9	Y	373	375	0			14
*05	9021	X	8095	-0-	-926	-0-	7648	3	447	9	Y	406	406	0			14
*06	8400	X	6448	-0-	-1952	-0-	6196	3	252	9	Y	229	228	0			15
*07	7998	X	5462	-0-	-2536	-0-	5203	3	259	9	Y	235	204	0			46
*08	8091	X	4889	-0-	-3202	-0-	4601	3	288	9	Y	262	282	0			26
09	7830	X	1652	-0-	-6178	-0-	1440	3	212	9	Y	193	210	0			9
10	8091	X	3272	-0-	-4819	-0-	3015	3	257	9	Y	234	227	0			16
11	6450	X	787	-0-	-5663	-0-	523	3	264	9	Y	240	245	0			11
12	5456	X	2614	-0-	-2842	-0-	2270	3	344	9	Y	313	314	0			10
01	4898	X	2691	-0-	-2207	-0-	2387	3	304	9	Y	276	276	0			10

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 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
*02	5488	X	4628	-0-	-860	-0-	4151	3	477	9	N	434	435	0			110
*03	6355	X	5233	-0-	-1122	-0-	4737	3	496	9	N	451	410	0	1	8	150
*04	6150	X	4828	-0-	-1322	-0-	4404	3	424	9	N	385	310	0			225
*05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	4133	3	306	9	N	278	360	0			143
*06	5070	X	2907	-0-	-2163	-0-	2723	3	184	9	N	167	165	0			145
*07	5239	X	3507	-0-	-1732	-0-	3294	3	213	9	N	194	201	0			138
*08	5239	X	3774	-0-	-1465	-0-	3399	3	375	9	N	341	340	0			139
09	4830	X	3467	-0-	-1363	-0-	3241	3	226	9	N	205	168	0			176
10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	3755	3	283	9	N	257	271	0			162
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3336	3	382	9	N	347	391	0			118
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	3786	3	484	9	N	440	360	0			198
01	4030	X	669	-0-	-3361	-0-	515	3	154	9	N	140	223	0			115

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5992	X	4137	-0-	-1855	-0-	3866	3	271	9	Y	246	205	0	1	8	123
*03	6634	X	4593	-0-	-2041	-0-	4197	3	396	9	Y	360	338	0	1	8	144
*04	5400	X	4242	-0-	-1158	-0-	4004	3	238	9	Y	216	254	0			106
*05	5518	X	5501	-0-	-17	-0-	5215	3	286	9	Y	260	250	0			116
*06	5040	X	3937	-0-	-1103	-0-	3791	3	146	9	Y	133	183	0			66
*07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	11	38	0			39
*08	5487	X	88	-0-	-5399	-0-	60	3	28	9	Y	25					64
09	5310	X	1645	-0-	-3665	-0-	1633	3	12	9	Y	11	71	0			4
10	5487	X	1256	-0-	-4231	-0-	1217	3	39	9	Y	35	9	0			30
11	3930	X	180	-0-	-3750	-0-	145	3	35	9	Y	32	34	0			28
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	11	9	0			30
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	75	27	0			78

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12936	X	4527	-0-	-8409	-0-	4393	3	134	9	Y	122	121	0			13
*03	15376	X	5546	-0-	-9830	-0-	5358	3	188	9	Y	171	172	0	1	8	11
*04	14880	X	2253	-0-	-12627	-0-	2172	3	81	9	Y	74	79	0			6
*05	15376	X	2886	-0-	-12490	-0-	2812	3	74	9	Y	67	66	0			7
*06	13710	X	3062	-0-	-10648	-0-	3015	3	47	9	Y	43	45	0			5
*07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	84	67	0			22
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	136	147	0			11
09	3060	X	412	-0-	-2648	-0-	265	3	147	9	Y	134	132	0			13
10	3162	X	69	-0-	-3093	-0-	22	3	47	9	Y	43	50	0			6
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	31	32	0			5
12	434	X	395	-0-	-39	-0-	377	3	18	9	Y	16	19	0			2
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8148	X	6483	-0-	-1665	-0-	6283	3	200	9	Y	182	277	0			11
*03	8897	X	8463	-0-	-434	-0-	7822	3	641	9	Y	583	564	0	1	8	29
*04	8610	X	8135	-0-	-475	-0-	7529	3	606	9	Y	551	560	0			20
*05	7657	X	7587	-0-	-70	-0-	7075	3	512	9	Y	465	469	0			16
*06	8190	X	5874	-0-	-2316	-0-	5548	3	326	9	Y	296	292	0			20
*07	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	24	39	0			5
*08	8463	X	1888	-0-	-6575	-0-	1824	3	64	9	Y	58	57	0			6
09	8130	X	297	-0-	-7833	-0-	247	3	50	9	Y	45	49	0			2
10	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	8	9	0			1
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	49	48	0			2
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	27	28	0			1
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		4677	-0-	4677	9456	4263	3	414	9	Y	376	385	0	1	8	27
*03	T. A.		4847	-0-	4847	14303	4472	3	375	9	Y	341	345	0	1	8	22
*04	T. A.		4683	-0-	4683	18986	4292	3	391	9	Y	355	338	0			39
*05	24219	X	5233	-0-	-18986	-0-	4827	3	406	9	Y	369	374	0			34
*06	5010	X	4744	-0-	-266	-0-	4474	3	270	9	Y	245	252	0			27
*07	5177	X	4660	-0-	-517	-0-	4420	3	240	9	Y	218	220	0			25
*08	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	4857	3	337	9	Y	306	310	0			21
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	74	87	0			8
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	9	16	0			1
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 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
*02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9344	3	138	9	Y	125	131	0	1	8	28
*03	8525	X	7639	-0-	-886	-0-	1	1	7540	3	Y	89	99	0	1	8	17
							98	9									
*04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10849	3	90	9	Y	82	87	0			12
*05	10509	X	1176	-0-	-9333	-0-	1175	3	1	9	Y	1	13	0			-0-
*06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
*08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					Y	-0-					-0-
09	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 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
*02	12432	X	10280	-0-	-2152	-0-	10016	3	264	9	Y	240	219	0			55
*03	12865	X	12112	-0-	-753	-0-	11800	3	312	9	Y	284	284	0	1	8	54
*04	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11132	3	459	9	Y	417	411	0			60
*05	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12589	3	428	9	Y	389	386	0			63
*06	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11643	3	217	9	Y	197	183	0			77
*07	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	1	1	12269	3	Y	194	194	0			77
							213	9									
*08	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1	1	13633	3	Y	248	253	0			72
							273	9									
09	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13189	3	282	9	Y	256	259	0			69
10	13020	X	12347	-0-	-673	-0-	12120	3	227	9	Y	206	230	0			45
11	13470	X	12875	-0-	-595	-0-	12592	3	283	9	Y	257	216	0			86
12	13919	X	11997	-0-	-1922	-0-	11873	3	124	9	Y	113	125	0			74
01	13919	X	12116	-0-	-1803	-0-	3	1	11763	3	Y	318	330	0			62
							350	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 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
*02	8148	X	6875	-0-	-1273	-0-	6528	3	347	9	Y	315	366	0			19
*03	8959	X	8269	-0-	-690	-0-	7858	3	411	9	Y	374	374	0	1	8	18
*04	8670	X	7724	-0-	-946	-0-	7359	3	365	9	Y	332	338	0			12
*05	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8208	3	516	9	Y	469	465	0			16
*06	8010	X	6027	-0-	-1983	-0-	5862	3	165	9	Y	150	156	0			10
*07	8277	X	4058	-0-	-4219	-0-	3961	3	97	9	Y	88	81	0			17
*08	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8191	3	190	9	Y	173	173	0			17
09	8430	X	4254	-0-	-4176	-0-	4101	3	153	9	Y	139	149	0			7
10	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	7935	3	163	9	Y	148	145	0			10
11	8100	X	7792	-0-	-308	-0-	7554	3	238	9	Y	216	216	0			10
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9026	3	634	9	Y	576	567	0			19
01	8370	X	7892	-0-	-478	-0-	7553	3	339	9	Y	308	315	0			12

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11032	X	7212	-0-	-3820	-0-	6989	3	223	9	Y	203	263	0			12
*03	13547	X	8475	-0-	-5072	-0-	8197	3	278	9	Y	253	253	0			12
*04	13110	X	8043	-0-	-5067	-0-	7789	3	254	9	Y	231	234	0			9
*05	13547	X	7356	-0-	-6191	-0-	7136	3	220	9	Y	200	202	0			7
*06	8970	X	6025	-0-	-2945	-0-	5906	3	119	9	Y	108	108	0			7
*07	8463	X	1510	-0-	-6953	-0-	1464	3	46	9	Y	42	41	0			8
*08	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12588	3	212	9	Y	193	182	0			19
09	8040	X	5038	-0-	-3002	-0-	4874	3	164	9	Y	149	161	0			7
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	7864	3	146	9	Y	133	131	0			9
11	10950	X	6594	-0-	-4356	-0-	6447	3	147	9	Y	134	137	0			6
12	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	9252	3	502	9	Y	456	447	0			15
01	12803	X	6936	-0-	-5867	-0-	6543	3	393	9	Y	357	359	0			13

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 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
*02	9352	X	6916	-0-	-2436	-0-	6626	3	290	9	Y	264	326	0			16
*03	10323	X	7678	-0-	-2645	-0-	7358	3	320	9	Y	291	292	0	1	8	14
*04	9780	X	6383	-0-	-3397	-0-	6163	3	220	9	Y	200	207	0			7
*05	9145	X	4868	-0-	-4277	-0-	4733	3	135	9	Y	123	126	0			4
*06	7560	X	3087	-0-	-4473	-0-	3026	3	61	9	Y	55	55	0			4
*07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	6	9	0			1
*08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	4	5	0			-0-
09	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 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
*02	13804	X	13088	-0-	-716	-0-	12749	3	339	9	Y	308	270	0			144
*03	15283	X	13502	-0-	-1781	-0-	13214	3	288	9	Y	262	322	0			84
*04	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	13835	3	176	9	Y	160	182	0			62
*05	14477	X	14097	-0-	-380	-0-	13813	3	284	9	Y	258	263	0			57
*06	14010	X	11802	-0-	-2208	-0-	11642	3	160	9	Y	145	163	0			39
*07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14425	3	275	9	Y	250	242	0			47
*08	14477	X	14155	-0-	-322	-0-	13856	3	299	9	Y	272	273	0			46
09	14010	X	13273	-0-	-737	-0-	12974	3	299	9	Y	272	245	0			73
10	14694	X	13044	-0-	-1650	-0-	12767	3	277	9	Y	252	255	0			70
11	14220	X	12660	-0-	-1560	-0-	12367	3	293	9	Y	266	233	0			103
12	14694	X	10959	-0-	-3735	-0-	10760	3	199	9	Y	181	158	0			126
01	14167	X	7026	-0-	-7141	-0-	6963	3	63	9	Y	57	141	0			42

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 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
*02	13104	X	10114	-0-	-2990	-0-	9896	3	218	9	Y	198	153	0			93
*03	13702	X	11791	-0-	-1911	-0-	11469	3	322	9	Y	293	291	0	1	8	94
*04	12750	X	10121	-0-	-2629	-0-	9926	3	195	9	Y	177	202	0			69
*05	12586	X	11581	-0-	-1005	-0-	11252	3	329	9	Y	299	302	0			66
*06	11550	X	11388	-0-	-162	-0-	11179	3	209	9	Y	190	205	0			51
*07	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11805	3	318	9	Y	289	286	0			54
*08	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	12715	3	485	9	Y	441	421	0			74
09	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	11954	3	523	9	Y	475	421	0			128
10	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	11937	3	426	9	Y	387	407	0			108
11	12780	X	11024	-0-	-1756	-0-	10674	3	350	9	Y	318	303	0			123
12	13206	X	10929	-0-	-2277	-0-	10601	3	328	9	Y	298	214	0			207
01	13206	X	6131	-0-	-7075	-0-	5996	3	135	9	Y	123	238	0			92

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13664	X	10807	-0-	-2857	-0-	10463	3	344	9	Y	313	321	0			22
*03	14074	X	12752	-0-	-1322	-0-	12237	3	515	9	Y	468	458	0	1	8	31
*04	13350	X	12344	-0-	-1006	-0-	11828	3	516	9	Y	469	448	0			52
*05	13144	X	13091	-0-	-53	-0-	12556	3	535	9	Y	486	493	0			45
*06	12330	X	11800	-0-	-530	-0-	11416	3	384	9	Y	349	355	0			39
*07	12741	X	11918	-0-	-823	-0-	11343	3	575	9	Y	523	502	0			60
*08	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	12650	3	930	9	Y	845	848	0			57
09	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10246	3	561	9	Y	510	515	0			52
10	13082	X	11366	-0-	-1716	-0-	10975	3	391	9	Y	355	361	0			46
11	13140	X	9172	-0-	-3968	-0-	8799	3	373	9	Y	339	335	0			50
12	13578	X	10781	-0-	-2797	-0-	10527	3	254	9	Y	231	232	0			49
01	13578	X	10828	-0-	-2750	-0-	10618	3	210	9	Y	191	183	0			57

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10164	X	7809	-0-	-2355	-0-	51	1	7576	3	Y	165	101	0			221
							182	9									
*03	11005	X	8725	-0-	-2280	-0-	40	1	8527	3	Y	144	180	0	1	8	184
							158	9									
*04	12000	X	40	-0-	-11960	-0-	9	1	31	9	Y	28	19	0			193
*05	12400	X	31	-0-	-12369	-0-	5	1	26	9	Y	24					217
*06	12000	X	19	-0-	-11981	-0-	9	1	10	9	Y	9					226
*07	8711	X	25	-0-	-8686	-0-	17	1	8	9	Y	7					233
*08	8711	X	28	-0-	-8683	-0-	24	1	4	9	Y	4	103	0			134
09	30	X	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	9	Y	2					136
10	943	X	943	-0-	-0-	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					136
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					136
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					136
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					136

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

*02	14588	X	14564	-0-	-24	-0-	14234	3	330	9	Y	300	155	1			263
*03	15841	X	14959	-0-	-882	-0-	14672	3	287	9	Y	261	464	1			60
*04	15210	X	14110	-0-	-1100	-0-	13875	3	235	9	Y	214	133	1			141
*05	16120	X	14541	-0-	-1579	-0-	14307	3	234	9	Y	213	248	1			106
*06	15600	X	13968	-0-	-1632	-0-	13807	3	161	9	Y	146	208	1			44
*07	17202	X	17202	-0-	-0-	-0-	17037	3	165	9	Y	150	102	1			92
*08	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	15926	3	182	9	Y	165	177	1			80
09	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15594	3	193	9	Y	175	162	1			93
10	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16154	3	267	9	Y	243	284	1			52
11	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15621	3	195	9	Y	177	166	1			63
12	16275	X	15012	-0-	-1263	-0-	14803	3	209	9	Y	190	166	1			87
01	16430	X	14352	-0-	-2078	-0-	14216	3	136	9	Y	124	139	1			72

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

*02	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	13920	3	288	9	Y	262	215	0			117
*03	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14516	3	296	9	Y	269	215	0			171
*04	13620	X	13244	-0-	-376	-0-	13012	3	232	9	Y	211	250	0			132
*05	15717	X	13599	-0-	-2118	-0-	13346	3	253	9	Y	230	238	0			124
*06	15210	X	13998	-0-	-1212	-0-	13671	3	327	9	Y	297	248	0			173
*07	15717	X	10225	-0-	-5492	-0-	9990	3	235	9	Y	214	315	0			72
*08	14818	X	12175	-0-	-2643	-0-	11921	3	254	9	Y	231	172	0			131
09	14010	X	12767	-0-	-1243	-0-	12386	3	381	9	Y	346	260	0			217
10	14477	X	14459	-0-	-18	-0-	14336	3	123	9	Y	112	283	0			46
11	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14104	3	160	9	Y	145	96	0			95
12	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15030	3	196	9	Y	178	183	0			90
01	13206	X	11602	-0-	-1604	-0-	11535	3	67	9	Y	61	93	0			58

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

*02	15988	X	15865	-0-	-123	-0-	15369	3	496	9	Y	451	459	0	1	8	70
*03	20057	X	16410	-0-	-3647	-0-	15927	3	483	9	Y	439	348	0	2	8	159
*04	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	20084	3	492	9	Y	447	543	0	1	8	62
*05	20057	X	19715	-0-	-342	-0-	19209	3	506	9	Y	460	462	0			60
*06	17880	X	16510	-0-	-1370	-0-	16253	3	257	9	Y	234	212	0			82
*07	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	18	49	0			51
*08	21266	X	20862	-0-	-404	-0-	20529	3	333	9	Y	303	247	0			107
09	20580	X	17660	-0-	-2920	-0-	17128	3	532	9	Y	484	502	0			89
10	19716	X	18186	-0-	-1530	-0-	17966	3	220	9	Y	200	151	0			138
11	20190	X	13420	-0-	-6770	-0-	12907	3	513	9	Y	466	472	0			132
12	20863	X	8913	-0-	-11950	-0-	8682	3	231	9	Y	210	278	0			64
01	20863	X	11753	-0-	-9110	-0-	11573	3	180	9	Y	164	108	0			120

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	1	4	9	Y	4	8	0	1	8	8
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	1	3	9	Y	3	6	0	2	8	3
*04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					3
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
*06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-					3
*07	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	1			Y	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20106	3	659	9	Y	599	630	0	1	8	43
*03	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	22611	3	680	9	Y	618	618	0	2	8	41
*04	22230	X	21548	-0-	-682	-0-	21151	3	397	9	Y	361	362	0			40
*05	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	25787	3	388	9	Y	353	360	0			33
*06	22530	X	17340	-0-	-5190	-0-	16948	3	392	9	Y	356	349	0			40
*07	23281	X	22276	-0-	-1005	-0-	22145	3	131	9	Y	119	145	0			14
*08	26164	X	21187	-0-	-4977	-0-	20908	3	279	9	Y	254	251	0			17
09	25320	X	16363	-0-	-8957	-0-	15999	3	364	9	Y	331	314	0			34
10	26164	X	16333	-0-	-9831	-0-	16066	3	267	9	Y	243	245	0			32
11	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	22924	3	308	9	Y	280	270	0			42
12	22289	X	16154	-0-	-6135	-0-	16043	3	111	9	Y	101	121	0			22
01	21173	X	6633	-0-	-14540	-0-	6611	3	22	9	Y	20	36	0			6

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20216	X	17053	-0-	-3163	-0-	16815	3	238	9	Y	216	145	1	1	8	188
*03	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	21731	3	333	9	Y	303	421	1	1	8	69
*04	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	20668	3	316	9	Y	287	167	1	1	8	188
*05	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21200	3	323	9	Y	294	336	1			146
*06	21360	X	21039	-0-	-321	-0-	20830	3	209	9	Y	190	278	1			58
*07	22072	X	12052	-0-	-10020	-0-	12015	3	37	9	Y	34	71	1			21
*08	22072	X	17398	-0-	-4674	-0-	17274	3	124	9	Y	113	79	1			55
09	21030	X	17708	-0-	-3322	-0-	17586	3	122	9	Y	111	107	1			59
10	21731	X	18317	-0-	-3414	-0-	18088	3	229	9	Y	208	223	1			44
11	21030	X	16980	-0-	-4050	-0-	16813	3	167	9	Y	152	142	1			54
12	18290	X	17731	-0-	-559	-0-	17453	3	278	9	Y	253	191	1			116
01	18321	X	16339	-0-	-1982	-0-	16190	3	149	9	Y	135	173	1			78

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	19428	3	425	9	Y	386	303	0	2	8	171
*03	21669	X	20131	-0-	-1538	-0-	19721	3	410	9	Y	373	307	0	3	8	234
*04	21390	X	18946	-0-	-2444	-0-	18570	3	376	9	Y	342	362	0	2	8	212
*05	22103	X	19525	-0-	-2578	-0-	19140	3	385	9	Y	350	374	0			188
*06	21390	X	19908	-0-	-1482	-0-	19666	3	1	4	Y	219	280	0			127
							241	9									
*07	21979	X	13313	-0-	-8666	-0-	13093	3	220	9	Y	200	260	0			67
*08	20119	X	18221	-0-	-1898	-0-	17949	3	272	9	Y	247	174	0			140
09	19920	X	19336	-0-	-584	-0-	19184	3	152	9	Y	138	191	0			87
10	20584	X	18538	-0-	-2046	-0-	18147	3	391	9	Y	355	409	0			33
11	19920	X	17575	-0-	-2345	-0-	17147	3	428	9	Y	389	245	0			177
12	19995	X	18319	-0-	-1676	-0-	17770	3	549	9	Y	499	423	0			253
01	19995	X	14342	-0-	-5653	-0-	14030	3	312	9	Y	284	268	0			269

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	6644	-0-	-8896	-0-	108	1	6445	3	Y	83	131	0	1	8	156
							91	9									
*03	16492	X	7572	-0-	-8920	-0-	83	1	7388	3	Y	92	127	0	3	8	118
							101	9									
*04	15540	X	19	-0-	-15521	-0-	16	1	3	9	Y	3	12	0	1	8	108
*05	16058	X	14	-0-	-16044	-0-	10	1	4	9	Y	4					112
*06	14610	X	9	-0-	-14601	-0-	9	1			Y	-0-					112
*07	7564	X	12	-0-	-7552	-0-	12	1			Y	-0-					112
*08	7564	X	38	-0-	-7526	-0-	35	1	3	9	Y	3	50	0			65
09	30	X	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	9	Y	1					66
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					66
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					66
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 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
*02	8512	X	7999	-0-	-513	-0-	7866	3	133	9	Y	121	99	0			72
*03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7849	3	111	9	Y	101	99	0	1	8	73
*04	11520	X	4137	-0-	-7383	-0-	4032	3	105	9	Y	95	105	0			63
*05	11904	X	966	-0-	-10938	-0-	945	3	21	9	Y	19	73	0			9
*06	11520	X	-0-	-0-	-11520	-0-					Y	78	47	0			40
*07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					40
*08	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	13	27	0			26
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	46					72
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	95	107	0			60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	400	301	0			159
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	254	337	0			76
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	242	0			73

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23184	X	21661	-0-	-1523	-0-	21364	3	297	9	Y	270	256	1	1	8	235
*03	25544	X	24688	-0-	-856	-0-	24086	3	602	9	Y	547	654	1	3	8	125
*04	24060	X	22474	-0-	-1586	-0-	22043	3	431	9	Y	392	258	1	2	8	257
*05	24583	X	23355	-0-	-1228	-0-	22852	3	503	9	Y	457	487	1			227
*06	23880	X	19637	-0-	-4243	-0-	19279	3	358	9	Y	325	453	1			99
*07	24676	X	20631	-0-	-4045	-0-	20385	3	246	9	Y	224	185	1			138
*08	24676	X	19879	-0-	-4797	-0-	19548	3	331	9	Y	301	292	1			147
09	22590	X	19036	-0-	-3554	-0-	18740	3	296	9	Y	269	273	1			143
10	23343	X	20266	-0-	-3077	-0-	19894	3	372	9	Y	338	409	1			72
11	19980	X	19790	-0-	-190	-0-	19494	3	296	9	Y	269	246	1			95
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20437	3	549	9	Y	499	366	1			228
01	20274	X	18529	-0-	-1745	-0-	18275	3	254	9	Y	231	325	1			134

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 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
*02	19992	X	19912	-0-	-80	-0-	19242	3	670	9	Y	609	474	0	1	8	271
*03	22351	X	19189	-0-	-3162	-0-	18933	3	256	9	Y	233	356	0	1	8	147
*04	22110	X	20347	-0-	-1763	-0-	19798	3	549	9	Y	499	334	0	1	8	311
*05	22847	X	13013	-0-	-9834	-0-	12530	3	483	9	Y	439	514	0			236
*06	22110	X	21408	-0-	-702	-0-	21154	3	1	4	Y	230	332	0			134
							253	9									
*07	22041	X	14785	-0-	-7256	-0-	14382	3	403	9	Y	366	377	0			123
*08	21018	X	17410	-0-	-3608	-0-	17024	3	386	9	Y	351	275	0			199
09	21420	X	18460	-0-	-2960	-0-	18008	3	452	9	Y	411	352	0			258
10	22134	X	17170	-0-	-4964	-0-	16859	3	311	9	Y	283	503	0			38
11	21420	X	18773	-0-	-2647	-0-	18123	3	650	9	Y	591	333	0			296
12	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	20529	3	904	9	Y	822	701	0			417
01	19065	X	15810	-0-	-3255	-0-	15406	3	404	9	Y	367	437	0			347

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	26945	3	3058	9	Y	2780	2721	0	5	8	205
*03	33013	X	33013	-0-	-0-	-0-	29756	3	3257	9	Y	2961	2821	0	9	8	336
*04	31730	X	31730	-0-	-0-	-0-	28567	3	3163	9	Y	2875	2930	0	4	8	277
*05	32116	X	32094	-0-	-22	-0-	29124	3	2970	9	Y	2700	2703	0			274
*06	31080	X	28814	-0-	-2266	-0-	26234	3	2580	9	Y	2345	2364	0			255
*07	30411	X	21243	-0-	-9168	-0-	19700	3	1543	9	Y	1403	1291	0			367
*08	30411	X	11283	-0-	-19128	-0-	10913	3	370	9	Y	336	548	0			155
09	35174	X	35174	-0-	-0-	-0-	31794	3	3380	9	Y	3073	2758	0			470
10	30411	X	27382	-0-	-3029	-0-	24801	3	2581	9	Y	2346	2717	0			99
11	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	36101	3	2583	9	Y	2348	2389	0			58
12	43218	X	43218	-0-	-0-	-0-	39983	3	3235	9	Y	2941	2931	0			68
01	36332	X	33402	-0-	-2930	-0-	31216	3	2186	9	Y	1987	1996	0			59

ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	27932	3	42	4	Y	2490	2555	0	6	8	240
							2739	9									
*03	33139	X	30862	-0-	-2277	-0-	28137	3	2725	9	Y	2477	2472	0	11	8	234
*04	32490	X	30183	-0-	-2307	-0-	27610	3	2573	9	Y	2339	2330	0	4	8	239
*05	34007	X	30147	-0-	-3860	-0-	27598	3	2549	9	Y	2317	2165	0			391
*06	32910	X	27151	-0-	-5759	-0-	24874	3	2277	9	Y	2070	1781	0			680
*07	34007	X	20337	-0-	-13670	-0-	18413	3	1924	9	Y	1749	2081	0			348
*08	31186	X	27603	-0-	-3583	-0-	25385	3	2218	9	Y	2016	1973	0			391
09	30180	X	28305	-0-	-1875	-0-	25658	3	2647	9	Y	2406	2430	0			367
10	35584	X	35584	-0-	-0-	-0-	33237	3	2347	9	Y	2134	2343	0			158
11	37371	X	37371	-0-	-0-	-0-	35024	3	2347	9	Y	2134	2076	0			216
12	36432	X	36432	-0-	-0-	-0-	33924	3	2508	9	Y	2280	2309	0			187
01	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	38983	3	2067	9	Y	1879	1819	0			247

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

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
*02	32060	X	30767	-0-		-1293	-0-	29692	3	23	4	Y	956	961	0	3	8	26
								1052	9									
*03	35495	X	34646	-0-		-849	-0-	33436	3	16	4	Y	1085	1077	0	6	8	28
								1194	9									
*04	34230	X	33424	-0-		-806	-0-	32217	3	13	4	Y	1085	1074	0	2	8	37
								1194	9									
*05	34596	X	34463	-0-		-133	-0-	33216	3	18	4	Y	1117	999	0			155
								1229	9									
*06	33510	X	32233	-0-		-1277	-0-	31265	3	25	4	Y	857	990	0			22
								943	9									
*07	34627	X	17508	-0-		-17119	-0-	16732	3	37	4	Y	672	672	0			22
								739	9									
*08	34627	X	31876	-0-		-2751	-0-	30903	3	43	4	Y	845	744	0			123
								930	9									
09	33420	X	30414	-0-		-3006	-0-	29181	3	38	4	Y	1086	1182	0			27
								1195	9									
10	39717	X	39717	-0-		-0-	-0-	38464	3	88	4	Y	1059	1021	0			65
								1165	9									
11	37993	X	37993	-0-		-0-	-0-	37114	3	90	4	Y	717	724	0			58
								789	9									
12	41318	X	41318	-0-		-0-	-0-	39921	3	132	4	Y	1150	1179	0			29
								1265	9									
01	39711	X	33429	-0-		-6282	-0-	32288	3	98	4	Y	948	942	0			35
								1043	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

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
*02	34171	X	34171	-0-		-0-	-0-	32833	3	28	4	Y	1191	1199	0	4	8	32
								1310	9									
*03	42656	X	36268	-0-		-6388	-0-	34935	3	18	4	Y	1195	1190	0	7	8	30
								1315	9									
*04	41280	X	35172	-0-		-6108	-0-	33898	3	17	4	Y	1143	1131	0	3	8	39
								1257	9									
*05	42656	X	34472	-0-		-8184	-0-	33227	3	22	4	Y	1112	997	0			154
								1223	9									
*06	41100	X	31812	-0-		-9288	-0-	30755	3	25	4	Y	938	1068	0			24
								1032	9									
*07	37820	X	23691	-0-		-14129	-0-	22815	3	44	4	Y	756	755	0			25
								832	9									
*08	38663	X	38663	-0-		-0-	-0-	37602	3	47	4	Y	922	812	0			135
								1014	9									
09	35160	X	28646	-0-		-6514	-0-	27474	3	36	4	Y	1033	1142	0			26
								1136	9									
10	34999	X	34999	-0-		-0-	-0-	33704	3	79	4	Y	1105	1063	0			68
								1216	9									
11	37410	X	22483	-0-		-14927	-0-	21672	3	75	4	Y	669	683	0			54
								736	9									
12	38657	X	31895	-0-		-6762	-0-	30655	3	115	4	Y	1023	1051	0			26
								1125	9									
01	38657	X	28929	-0-		-9728	-0-	27978	3	94	4	Y	779	776	0			29
								857	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

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
*02	41076	X	39523	-0-	-1553	-0-	37350	3	30	4	Y	1948	1964	0	4	8	53
							2143	9									
*03	49662	X	43173	-0-	-6489	-0-	40759	3	20	4	Y	2176	2167	0	7	8	55
							2394	9									
*04	48060	X	40823	-0-	-7237	-0-	38416	3	18	4	Y	2172	2150	0	2	8	75
							2389	9									
*05	49662	X	40027	-0-	-9635	-0-	37653	3	23	4	Y	2137	1915	0			297
							2351	9									
*06	48030	X	37299	-0-	-10731	-0-	34875	3	27	4	Y	2179	2420	0			56
							2397	9									
*07	43741	X	28378	-0-	-15363	-0-	26504	3	48	4	Y	1660	1662	0			54
							1826	9									
*08	44724	X	44724	-0-	-0-	-0-	42598	3	49	4	Y	1888	1666	0			276
							2077	9									
09	40830	X	29495	-0-	-11335	-0-	27764	3	29	4	Y	1547	1784	0			39
							1702	9									
10	40021	X	39481	-0-	-540	-0-	36954	3	83	4	Y	2222	2125	0			136
							2444	9									
11	43290	X	35871	-0-	-7419	-0-	33816	3	101	4	Y	1776	1768	0			144
							1954	9									
12	44733	X	36554	-0-	-8179	-0-	34321	3	122	4	Y	1919	2014	0			49
							2111	9									
01	44733	X	34804	-0-	-9929	-0-	32944	3	104	4	Y	1596	1585	0			60
							1756	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

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
*02	T. A.		5734	-0-	5734	5734	4370	3	1364	9	Y	1240	1224	0	13	8	3
*03	T. A.		2305	-0-	2305	8039	1511	3	794	9	Y	722	710	0	13	8	2
*04	T. A.		7572	-0-	7572	15611	6036	3	1536	9	Y	1396	1385	0	8	8	5
*05	T. A.		3873	-0-	3873	19484	3155	3	718	9	Y	653	653	0			5
*06	T. A.		8176	-0-	8176	27660	6369	3	1807	9	Y	1643	1635	0			13
*07	36762	X	9102	-0-	-27660	-0-	7375	3	1727	9	Y	1570	1577	0			6
*08	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	7929	3	32	4	Y	1396	1395	0			7
							1536	9									
09	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	6418	3	91	4	Y	1207	1208	0			6
							1328	9									
10	9114	X	2791	-0-	-6323	-0-	2037	3	116	4	Y	580	581	0			5
							638	9									
11	9180	X	2405	-0-	-6775	-0-	1689	3	103	4	Y	557	558	0			4
							613	9									
12	9486	X	521	-0-	-8965	-0-	93	4	428	9	Y	389	391	0			2
01	8928	X	336	-0-	-8592	-0-	96	4	240	9	Y	218	218	0			2

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	19278	3	97	4	N	2708	2700	0	11	8	60
							2979	9									
*03	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	27912	3	60	4	N	3262	3232	0	24	8	66
							3588	9									
*04	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	30977	3	77	4	N	3151	3138	0	9	8	70
							3466	9									
*05	36073	X	36073	-0-	-0-	-0-	30495	3	72	4	N	5005	4932	0			143
							5506	9									
*06	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	24742	3	167	4	N	6128	5680	0			591
							6741	9									
*07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	20644	3	279	4	N	2438	2953	0			76
							2682	9									
*08	37473	X	37473	-0-	-0-	-0-	31289	3	757	4	N	4934	4876	0			134
							5427	9									
09	37834	X	37834	-0-	-0-	-0-	32874	3	702	4	N	3871	3867	0			138
							4258	9									
10	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	38237	3	770	4	N	3800	3756	0			182
							4180	9									
11	40865	X	40865	-0-	-0-	-0-	36038	3	767	4	N	3691	3792	0			81
							4060	9									
12	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	38263	3	814	4	N	4167	4180	0			68
							4584	9									
01	45608	X	45608	-0-	-0-	-0-	40894	3	223	4	N	4083	4029	0			122
							4491	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

*02	74984	X	70119	-0-	-4865	-0-	66954	3	17	4	Y	2862	2851	0	7	8	27
							3148	9									
*03	81530	X	75560	-0-	-5970	-0-	72189	3	17	4	Y	3049	3054	0	13	8	9
							3354	9									
*04	78900	X	70366	-0-	-8534	-0-	67110	3	15	4	Y	2946	2930	0	5	8	20
							3241	9									
*05	79980	X	69684	-0-	-10296	-0-	66596	3	26	4	Y	2784	2784	0			20
							3062	9									
*06	75660	X	66607	-0-	-9053	-0-	63540	3	27	4	Y	2764	2755	0			29
							3040	9									
*07	77624	X	67317	-0-	-10307	-0-	64251	3	3066	9	Y	2787	2801	0			15
*08	75547	X	61552	-0-	-13995	-0-	58523	3	3029	9	Y	2754	2748	0			21
09	70350	X	61896	-0-	-8454	-0-	58878	3	1	4	Y	2743	2740	0			24
							3017	9									
10	69688	X	64105	-0-	-5583	-0-	61177	3	2928	9	Y	2662	2662	0			24
11	66600	X	59017	-0-	-7583	-0-	56184	3	2833	9	Y	2575	2572	0			27
12	67332	X	62416	-0-	-4916	-0-	59533	3	3	4	Y	2618	2623	0			22
							2880	9									
01	64108	X	57127	-0-	-6981	-0-	54438	3	10	4	Y	2435	2429	0			28
							2679	9									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

*02	68124	X	62294	-0-	-5830	-0-	60440	3	1854	9	Y	1685	1696	0	6	8	31
*03	74648	X	68432	-0-	-6216	-0-	66358	3	2074	9	Y	1885	1880	0	13	8	23
*04	72240	X	66198	-0-	-6042	-0-	64305	3	1893	9	Y	1721	1708	0	4	8	32
*05	70649	X	35106	-0-	-35543	-0-	34005	3	1101	9	Y	1001	1004	0			29
*06	68370	X	55400	-0-	-12970	-0-	53538	3	1862	9	Y	1693	1661	0			61
*07	89980	X	89980	-0-	-0-	-0-	87641	3	2339	9	Y	2126	2180	0			7
*08	68417	X	61431	-0-	-6986	-0-	59640	3	1791	9	Y	1628	1607	0			28
09	66180	X	52641	-0-	-13539	-0-	50919	3	1722	9	Y	1565	1565	0			28
10	89993	X	57562	-0-	-32431	-0-	55647	3	1915	9	Y	1741	1723	0			46
11	87090	X	47606	-0-	-39484	-0-	45917	3	1689	9	Y	1535	1528	0			53
12	89993	X	52612	-0-	-37381	-0-	50889	3	1723	9	Y	1566	1577	0			42
01	61442	X	37845	-0-	-23597	-0-	36284	3	1561	9	Y	1419	1403	0			58

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	25228	X	22233	-0-	-2995	-0-	20399	3	1834	9	Y	1667	1670	0	3
*03	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	390	393	0	-0-
*04	58304	X	58304	-0-	-0-	-0-	53865	3	4439	9	Y	4035	4030	0	5
*05	64245	X	64245	-0-	-0-	-0-	60954	3	3291	9	Y	2992	2993	0	4
*06	52148	X	52148	-0-	-0-	-0-	49743	3	2405	9	Y	2186	2187	0	3
*07	73550	X	73550	-0-	-0-	-0-	71223	3	2327	9	Y	2115	2115	0	3
*08	64232	X	36926	-0-	-27306	-0-	35233	3	1693	9	Y	1539	1540	0	2
09	62160	X	29722	-0-	-32438	-0-	28005	3	1717	9	Y	1561	1561	0	2
10	73563	X	29027	-0-	-44536	-0-	27495	3	1532	9	Y	1393	1392	0	3
11	71190	X	24690	-0-	-46500	-0-	23073	3	1617	9	Y	1470	1470	0	3
12	73563	X	21450	-0-	-52113	-0-	20077	3	1373	9	Y	1248	1249	0	2
01	32085	X	23938	-0-	-8147	-0-	22358	3	1580	9	Y	1436	1435	0	3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 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	EOM BALANCE
*02	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	14368	3	2203	9	Y	2003	2002	0 1 8	3
*03	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	16164	3	2407	9	Y	2188	2188	0 1 8	2
*04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	11517	3	1876	9	Y	1705	1705	0	2
*05	12028	X	7309	-0-	-4719	-0-	6146	3	1163	9	Y	1057	1058	0	1
*06	11640	X	8637	-0-	-3003	-0-	7575	3	1062	9	Y	965	965	0	1
*07	18569	X	1746	-0-	-16823	-0-	1666	3	80	9	Y	73	74	0	-0-
*08	18569	X	4850	-0-	-13719	-0-	4598	3	252	9	Y	229	229	0	-0-
09	13380	X	1965	-0-	-11415	-0-	1952	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-			-0-
11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-			-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	101752	X	66256	-0-	-35496	-0-	63328	3	2928	9	Y	2662	2662	0 1 8	4
*03	112654	X	75053	-0-	-37601	-0-	71725	3	3328	9	Y	3025	3025	0 1 8	3
*04	109020	X	53534	-0-	-55486	-0-	50886	3	2648	9	Y	2407	2407	0	3
*05	73346	X	35232	-0-	-38114	-0-	32854	3	2378	9	Y	2162	2162	0	3
*06	72630	X	42007	-0-	-30623	-0-	39743	3	2264	9	Y	2058	2059	0	2
*07	75051	X	13619	-0-	-61432	-0-	13092	3	527	9	Y	479	480	0	1
*08	75051	X	35092	-0-	-39959	-0-	33639	3	1453	9	Y	1321	1321	0	1
09	53520	X	36621	-0-	-16899	-0-	34937	3	1684	9	Y	1531	1530	0	2
10	43400	X	40429	-0-	-2971	-0-	38881	3	1548	9	Y	1407	1406	0	3
11	42000	X	34654	-0-	-7346	-0-	33310	3	1344	9	Y	1222	1222	0	3
12	37851	X	35051	-0-	-2800	-0-	33822	3	1229	9	Y	1117	1118	0	2
01	40424	X	28089	-0-	-12335	-0-	27243	3	846	9	Y	769	770	0	1

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	24108	X	15410	-0-	-8698	-0-	13724	3	1686	9	Y	1533	1531	0 2 8	2
*03	26691	X	16132	-0-	-10559	-0-	14332	3	1800	9	Y	1636	1635	0 2 8	1
*04	25830	X	5546	-0-	-20284	-0-	4775	3	771	9	Y	701	700	0 1 8	1
*05	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	176	177	0	-0-
*06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-			-0-
*07	17050	X	1169	-0-	-15881	-0-	1072	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
*08	16120	X	4395	-0-	-11725	-0-	4395	3			Y	-0-			-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-			-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			-0-
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-			-0-
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72436	X	69269	-0-	-3167	-0-	66448	3	17	4	Y	2549	2537	0	8	8	24
							2804	9									
*03	85064	X	77899	-0-	-7165	-0-	74734	3	17	4	Y	2862	2864	0	14	8	8
							3148	9									
*04	82320	X	70656	-0-	-11664	-0-	67809	3	16	4	Y	2574	2560	0	5	8	17
							2831	9									
*05	85064	X	68043	-0-	-17021	-0-	65269	3	26	4	Y	2498	2497	0			18
							2748	9									
*06	82260	X	56990	-0-	-25270	-0-	54100	3	28	4	Y	2602	2593	0			27
							2862	9									
*07	77872	X	68684	-0-	-9188	-0-	65822	3	2862	9	Y	2602	2615	0			14
*08	77872	X	62042	-0-	-15830	-0-	59450	3	2592	9	Y	2356	2352	0			18
09	70650	X	56593	-0-	-14057	-0-	53939	3	1	4	Y	2412	2409	0			21
							2653	9									
10	68696	X	56493	-0-	-12203	-0-	54031	3	1	4	Y	2237	2237	0			21
							2461	9									
11	66480	X	48077	-0-	-18403	-0-	45681	3	2396	9	Y	2178	2177	0			22
12	68696	X	56037	-0-	-12659	-0-	53590	3	3	4	Y	2222	2226	0			18
							2444	9									
01	62031	X	53170	-0-	-8861	-0-	50968	3	11	4	Y	1992	1987	0			23
							2191	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 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
*02	101248	X	97924	-0-	-3324	-0-	94542	3	31	4	Y	3046	3043	0	9	8	29
							3351	9									
*03	106826	X	103332	-0-	-3494	-0-	99910	3	30	4	Y	3084	3088	0	16	8	9
							3392	9									
*04	106620	X	101628	-0-	-4992	-0-	98315	3	29	4	Y	2985	2967	0	7	8	20
							3284	9									
*05	110174	X	101518	-0-	-8656	-0-	98413	3	50	4	Y	2777	2777	0			20
							3055	9									
*06	106620	X	93783	-0-	-12837	-0-	90915	3	50	4	Y	2562	2555	0			27
							2818	9									
*07	108407	X	99429	-0-	-8978	-0-	96132	3	3297	9	Y	2997	3008	0			16
*08	104997	X	94429	-0-	-10568	-0-	91537	3	2892	9	Y	2629	2625	0			20
09	101610	X	88638	-0-	-12972	-0-	85598	3	1	4	Y	2763	2759	0			24
							3039	9									
10	101525	X	95241	-0-	-6284	-0-	92051	3	1	4	Y	2899	2896	0			27
							3189	9									
11	96210	X	84463	-0-	-11747	-0-	81512	3	1	4	Y	2682	2681	0			28
							2950	9									
12	99417	X	86775	-0-	-12642	-0-	83515	3	5	4	Y	2959	2962	0			25
							3255	9									
01	95232	X	79850	-0-	-15382	-0-	77149	3	16	4	Y	2441	2438	0			28
							2685	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 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
*02	0		476	-0-	476	32153	421	3	55	9	Y	50	31	0	19	8	-0-
*03	34293	X	2140	-0-	-32153	-0-	2018	3	122	9	Y	111	46	0	65	8	-0-
*04	28260	X	614	-0-	-27646	-0-	582	3	32	9	Y	29	21	0	8	8	-0-
*05	29202	X	3625	-0-	-25577	-0-	3504	3	121	9	Y	110	109	0			1
*06	28260	X	3580	-0-	-24680	-0-	3332	3	248	9	Y	225	224	0			2
*07	29202	X	24082	-0-	-5120	-0-	18263	3	5819	9	Y	5290	5272	0			20
*08	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	26410	3	6307	9	Y	5734	5727	0			27
09	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12441	3	2138	9	Y	1944	1961	0			10
10	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	72843	X	72843	-0-	-0-	-0-	61115	3	11728	9	Y	10662	10592	0			70
12	82640	X	82640	-0-	-0-	-0-	70588	3	12052	9	Y	10956	10965	0			61
01	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	37395	3	6008	9	Y	5462	5480	0			43

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		17557	-0-	17557	80964	14228	3	3329	9	Y	3026	2990	0	38	8	8
*03	96988	X	16024	-0-	-80964	-0-	12847	3	3177	9	Y	2888	2824	0	63	8	9
*04	21840	X	14867	-0-	-6973	-0-	12258	3	2609	9	Y	2372	2346	0	27	8	8
*05	22568	X	6336	-0-	-16232	-0-	4996	3	1340	9	Y	1218	1216	0			10
*06	38752	X	38752	-0-	-0-	-0-	30902	3	7850	9	Y	7136	7090	0			56
*07	48471	X	48471	-0-	-0-	-0-	39298	3	9173	9	Y	8339	8363	0			32
*08	48850	X	48850	-0-	-0-	-0-	40192	3	8658	9	Y	7871	7865	0			38
09	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	24747	3	5237	9	Y	4761	4774	0			25
10	22568	X	6200	-0-	-16368	-0-	5765	3	435	9	Y	395	417	0			3
11	21840	X	8239	-0-	-13601	-0-	7146	3	1093	9	Y	994	990	0			7
12	22568	X	11879	-0-	-10689	-0-	10244	3	1635	9	Y	1486	1485	0			8
01	45570	X	10305	-0-	-35265	-0-	8901	3	1404	9	Y	1276	1274	0			10

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		9430	-0-	9430	38369	7947	3	1483	9	Y	1348	1311	0	45	8	3
*03	0		3813	-0-	3813	42182	3596	3	217	9	Y	197	130	0	70	8	-0-
*04	0		2936	-0-	2936	45118	2638	3	298	9	Y	271	247	0	23	8	1
*05	0		1571	-0-	1571	46689	1276	3	295	9	Y	268	267	0			2
*06	0		2274	-0-	2274	48963	1800	3	474	9	Y	431	430	0			3
*07	0		2143	-0-	2143	51106	1783	3	360	9	Y	327	329	0			1
*08	55936	X	4830	-0-	-51106	-0-	4379	3	451	9	Y	410	409	0			2
09	39000	X	1946	-0-	-37054	-0-	1566	3	380	9	Y	345	345	0			2
10	40300	X	1868	-0-	-38432	-0-	1864	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
11	39000	X	927	-0-	-38073	-0-	924	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	44000	X	44000	-0-	-0-	-0-	37271	3	6729	9	Y	6117	6083	0			34
01	62168	X	62168	-0-	-0-	-0-	52774	3	9394	9	Y	8540	8507	0			67

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1					165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					172
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					174
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	2					176

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

08 SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 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- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	117265 X	117265	-0-	-0-	-0-	117265	2		N	-0-			-0-
09	114000 X	82597	-0-	-31403	-0-	82597	2		N	-0-			-0-
10	119009 X	3493	-0-	-115516	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
11	115170 X	-0-	-0-	-115170	-0-				N	-0-			-0-
12	119009 X	-0-	-0-	-119009	-0-				N	-0-			-0-
*01	117273 X	9530	-0-	-107743	-0-	9530	2		N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 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	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-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 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-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

08	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1891	#	307	-0-	-1584	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	1830	#	111	-0-	-1719	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
09	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	237	R	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1					1
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					1
01	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-	1	1			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 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	1085	#	524	-0-	-561	-0-	482	3	42	4	Y	-0-					-0-
09	1050	#	759	-0-	-291	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
10	930	#	773	-0-	-157	-0-	771	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	900	#	731	-0-	-169	-0-	716	3	15	4	Y	-0-					-0-
12	930	#	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	564	-0-	-211	-0-	564	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

08	341	#	191	-0-	-150	-0-	130	3	61	4	Y	-0-					-0-
09	300	#	277	-0-	-23	-0-	262	3	15	4	Y	-0-					-0-
10	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	300	#	139	-0-	-161	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	103	-0-	-176	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

08	341	#	220	-0-	-121	-0-	202	3	18	4	N	-0-					-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	341	#	335	-0-	-6	-0-	334	3	1	4	N	-0-					-0-
11	330	#	317	-0-	-13	-0-	310	3	7	4	N	-0-					-0-
12	341	#	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 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	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-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
10	1607	R	1607	-0-	-0-	-0-	1606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	286	-0-	-334	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	246	3	74	4	Y	84	86	0			12
							92	9									
09	351	R	351	-0-	-0-	-0-	269	3	9	4	Y	66	68	0			10
							73	9									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	273	3	12	4	Y	77	76	0			11
							85	9									
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	266	3	15	4	Y	72	72	0			11
							79	9									
12	360	R	360	-0-	-0-	-0-	274	3	86	9	Y	78	78	0			11
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	279	3	79	9	Y	72	71	0			12

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

08	1023	#	178	-0-	-845	-0-	119	3	25	4	Y	31	32	0			1
							34	9									
09	990	#	195	-0-	-795	-0-	154	3	41	9	Y	37	36	0			2
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	199	3	1	4	Y	80	76	0			6
							88	9									
11	406	R	406	-0-	-0-	-0-	219	3	12	4	Y	159	152	0			13
							175	9									
12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	204	3	186	9	Y	169	170	0			12
01	434	R	434	-0-	-0-	-0-	278	3	156	9	Y	142	152	0			2

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 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	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	927	3	198	4	N	81	81	0			3
							89	9									
09	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1350	3	110	9	N	100	98	0			5
10	1184	R	1184	-0-	-0-	-0-	1121	3	6	4	N	52	53	0			4
							57	9									
11	1083	R	1083	-0-	-0-	-0-	977	3	53	4	N	48	48	0			4
							53	9									
12	970	R	970	-0-	-0-	-0-	902	3	68	9	N	62	62	0			4
01	888	R	888	-0-	-0-	-0-	829	3	59	9	N	54	57	0			1

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 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	12529	R	12529	-0-	-0-	-0-	12374	3	152	4	Y	3	22	1			22
							3	9									
09	14821	R	14821	-0-	-0-	-0-	14820	3	1	9	Y	1	13	1	10	5	-0-
10	15469	#	10257	-0-	-5212	-0-	10053	3	204	4	Y	-0-					-0-
11	14970	#	4	-0-	-14966	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	15859	R	15859	-0-	-0-	-0-	15859	3			Y	-0-					-0-
01	15314	#	9656	-0-	-5658	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2746	-0-	-1749	-0-	2551	3	195	9	Y	177	177	1			152
09	4126	R	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					152
10	4340	#	995	-0-	-3345	-0-	995	3			Y	-0-					152
11	4272	R	4272	-0-	-0-	-0-	4088	3	184	9	Y	167	167	1			152
12	4340	#	4247	-0-	-93	-0-	4247	3			Y	-0-					152
01	4278	#	4275	-0-	-3	-0-	4070	3	205	9	Y	186	186	1			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 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	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 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	57567	#	56147	-0-	-1420	-0-	46544	3	9176	4	Y	388	229	0	141	1	65
							427	9									
09	49650	#	47065	-0-	-2585	-0-	46651	3	414	9	Y	376	281	0	129	1	31
10	51305	#	36857	-0-	-14448	-0-	36244	3	173	4	Y	400	282	0	107	1	42
							440	9									
11	54330	#	31323	-0-	-23007	-0-	30349	3	555	4	Y	381	250	0	138	1	35
							419	9									
12	56141	#	31743	-0-	-24398	-0-	31234	3	509	9	Y	463	351	0	116	1	31
01	56141	#	36701	-0-	-19440	-0-	36211	3	490	9	Y	445	326	0	112	1	38

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1909	-0-	-633	-0-	1573	3	336	4	Y	-0-					-0-
09	T. A.	1620	-0-	1620	1620	1620	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	1658	-0-	1658	3278	1649	3	9	4	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1445	-0-	1445	4723	1371	3	74	4	Y	-0-					-0-
12	T. A.	1405	-0-	1405	6128	1405	3			Y	-0-					-0-
01	8357 R	2229	-0-	-6128	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

08	3875 #	2879	-0-	-996	-0-	2856	3	23	9	Y	21					117
09	3750 #	3221	-0-	-529	-0-	3157	3	64	9	Y	58					175
10	4489 R	4489	-0-	-0-	-0-	4415	3	74	9	Y	67	182	1			60
11	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2639	3	73	9	Y	66					126
12	4003 R	4003	-0-	-0-	-0-	3948	3	55	9	Y	50					176
01	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1705	3	53	9	Y	48	178	1			46

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	4	1	9	N	1					74
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					74
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-					74
11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					74
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					74
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					74

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

08	961 #	665	-0-	-296	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
09	1110 #	855	-0-	-255	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	1147 #	898	-0-	-249	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
01	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

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-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

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-

DUSTY MESA (DEVONIAN) 26794 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JAPONES WELL #: 1 RRCID -> 184886 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300

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

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	166	1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			125

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	66	86	1			30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	88	1			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					60
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	86	1			20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	87	1			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 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	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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 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	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-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 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	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-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF. 13794 - 13814

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-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

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

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
WORKER BEE D WELL #: 2 RRCID -> 296193 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

08	2100 N	4642	-0-	2542	8973	680	2	3962	4	Y	-0-					-0-
09	3000 N	2693	-0-	-307	8666	312	2	2381	4	Y	-0-					-0-
10	3100 N	149	-0-	-2951	5715	117	2	32	4	Y	-0-					-0-
11	5859	144	-0-	-5715	-0-	117	2	27	4	Y	-0-					-0-
12	1302	32	-0-	-1270	-0-	29	2	3	4	Y	-0-					-0-
01	1302	101	-0-	-1201	-0-	100	2	1	4	Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

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.	5585	-0-	5585	5585	4640	2	945	9	Y	859	644	1			215
01	T. A.	2172	-0-	2172	7757	2169	2	3	9	Y	3					218

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

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

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM -B- WELL #: 1 RRCID -> 298208 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2025

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A 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-

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FIREBIRD ENERGY II LLC 101413
TEX Q A WELL #: 803H RRCID -> 300675 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 12210 PERF. N/A

08	SHUT IN	123880	-0-	123880	123880	93996	2	2256	4	N	25116	25017	1			99
						27628	9									
09	SHUT IN	199588	-0-	199588	323468	6027	1	154328	2	N	34696	34631	1			164
						1067	4	38166	9							
10	SHUT IN	190027	-0-	190027	513495	5546	1	149648	2	N	30566	30571	1			159
						1210	4	33623	9							
11	SHUT IN	146169	-0-	146169	659664	4404	1	117064	2	N	21881	21852	1	35	8	153
						632	4	24069	9							
12	SHUT IN	158644	-0-	158644	818308	5618	1	126963	2	N	22707	22649	1	34	8	177
						1085	4	24978	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	818308					N	NO RPT					177

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GARDENDALE WHITE 0805A WELL #: 0801H RRCID -> 299150 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 12106 - 22420

08	43338 X	33956	-0-	-9382	-0-	690	1	24861	3	N	3883	3803	1			359
						4134	4	4271	9							
09	41250 X	39753	-0-	-1497	-0-	1200	1	33990	3	N	4148	4004	1			503
						4563	9									
10	42625 X	38358	-0-	-4267	-0-	1240	1	32787	3	N	3937	3956	1			484
						4331	9									
11	36570 X	33663	-0-	-2907	-0-	1200	1	28514	3	N	3564	3416	1			632
						29	4	3920	9							
12	41075 X	32634	-0-	-8441	-0-	1240	1	27530	3	N	3513	3648	1			497
						3864	9									
01	41075 X	28137	-0-	-12938	-0-	1095	1	23666	3	N	3069	2855	1			711
						3376	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
GARDENDALE BLUE 0904 WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42191	X	36546	-0-	-5645	-0-	32630	3	1	4	N	3559	3599	1			389
							3915	9									
09	37380	X	28643	-0-	-8737	-0-	123	1	25084	3	N	2828	2719	1			498
							325	4	3111	9							
10	38626	X	34178	-0-	-4448	-0-	44	1	30313	3	N	3444	3645	1			297
							33	4	3788	9							
11	37380	X	32799	-0-	-4581	-0-	29201	3	3598	9	N	3271	3103	1			465
12	38006	X	32495	-0-	-5511	-0-	28863	3	16	4	N	3287	3328	1			424
							3616	9									
01	36549	X	30920	-0-	-5629	-0-	27348	3	48	4	N	3204	3094	1			534
							3524	9									

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 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	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5051	3	117	4	Y	849	830	1			77
							934	9									
09	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	5025	3	1419	4	Y	740	755	1			62
							814	9									
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	6318	3	1251	4	Y	830	785	1			107
							913	9									
11	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	6979	3	409	4	Y	737	763	1			81
							811	9									
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8736	3	203	4	Y	872	802	1			151
							959	9									
01	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					151

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 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	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4297	3	124	4	Y	855	841	1			65
							941	9									
09	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	4235	3	929	4	Y	892	914	1			43
							981	9									
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	4961	3	691	4	Y	907	896	1			54
							998	9									
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5519	3	123	4	Y	939	929	1			64
							1033	9									
12	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	5930	3	231	4	Y	902	943	1			23
							992	9									
01	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					23

UL G 1-15 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288377 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10465 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	11442	3	265	4	Y	582	577	1			53
							640	9									
09	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	7965	3	2249	4	Y	578	582	1			49
							636	9									
10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	9336	3	1849	4	Y	583	557	1			75
							641	9									
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	10400	3	609	4	Y	549	563	1			61
							604	9									
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	9841	3	229	4	Y	601	558	1			104
							661	9									
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					104

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

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	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	10932	3	253	4	Y	873	857	1			79
							960	9									
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	7175	3	2026	4	Y	757	772	1			64
							833	9									
10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	7914	3	1567	4	Y	877	828	1			113
							965	9									
11	10260	X	10151	-0-	-109	-0-	8734	3	512	4	Y	823	845	1			91
							905	9									
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10805	3	251	4	Y	991	910	1			172
							1090	9									
01	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					172

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

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	21948	X	15973	-0-	-5975	-0-	14782	3	426	4	Y	695	673	1			53
							765	9									
09	15660	X	13446	-0-	-2214	-0-	10399	3	2282	4	Y	695	714	1			34
							765	9									
10	16306	X	13283	-0-	-3023	-0-	11029	3	1535	4	Y	654	649	1			39
							719	9									
11	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12935	3	287	4	Y	752	739	1			52
							827	9									
12	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	12718	3	495	4	Y	805	836	1			21
							886	9									
01	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					21

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

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	12462	X	5787	-0-	-6675	-0-	4601	3	91	4	Y	995	983	1			59
							1095	9									
09	7080	X	5421	-0-	-1659	-0-	3909	3	510	4	Y	911	891	1			79
							1002	9									
10	7006	X	6440	-0-	-566	-0-	5075	3	335	4	Y	936	934	1			81
							1030	9									
11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	5288	3	11	4	Y	871	876	1			76
							958	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	7043	3	389	4	Y	939	939	1			76
							1033	9									
01	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					76

UL G 1-27 B WELL #: 2H RRCID -> 289603 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199

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	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	10501	3	183	4	Y	1464	1481	1			84
							1610	9									
09	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	6929	3	2832	4	Y	1378	1379	1			83
							1516	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	9007	3	1909	4	Y	1479	1479	1			83
							1627	9									
11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	11033	3	1568	9	Y	1425	1422	1			86
12	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	12066	3	28	4	Y	1456	1409	1			133
							1602	9									
01	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					133

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-15 S WELL #: 6H RRCID -> 289634 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8135	3	189	4	Y	325	311	1			29
							358	9									
09	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5598	3	1581	4	Y	292	296	1			25
							321	9									
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	6070	3	1202	4	Y	332	314	1			43
							365	9									
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	7820	3	458	4	Y	404	402	1			45
							444	9									
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7158	3	167	4	Y	364	346	1			63
							400	9									
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					63

UL G 1-15 S WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	9659	3	224	4	Y	363	357	1			33
							399	9									
09	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	7128	3	2013	4	Y	341	345	1			29
							375	9									
10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7718	3	1528	4	Y	351	335	1			45
							386	9									
11	10050	X	8337	-0-	-1713	-0-	7556	3	443	4	Y	307	318	1			34
							338	9									
12	10385	X	8984	-0-	-1401	-0-	8425	3	196	4	Y	330	307	1			57
							363	9									
01	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					57

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 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	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10311	3	180	4	Y	1572	1596	1			91
							1729	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7649	3	3126	4	Y	1546	1544	1			93
							1701	9									
10	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	9574	3	2029	4	Y	1563	1569	1			87
							1719	9									
11	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	11359	3	1629	9	Y	1481	1479	1			89
12	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	11626	3	27	4	Y	1591	1535	1			145
							1750	9									
01	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					145

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	13580	3	143	4	Y	844	825	1			100
							928	9									
09	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	12192	3	267	4	Y	781	817	1			64
							859	9									
10	13206	X	12310	-0-	-896	-0-	10909	3	513	4	Y	807	829	1			42
							888	9									
11	13290	X	13128	-0-	-162	-0-	12020	3	185	4	Y	839	754	1			127
							923	9									
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	13629	3	226	4	Y	929	966	1			90
							1022	9									
01	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					90

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	14751	3	156	4	Y	1279	1261	1			151
							1407	9									
09	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	14629	3	320	4	Y	1336	1378	1			109
							1470	9									
10	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	12928	3	608	4	Y	1147	1197	1			59
							1262	9									
11	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	13700	3	210	4	Y	1286	1150	1			195
							1415	9									
12	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	14639	3	243	4	Y	1359	1422	1			132
							1495	9									
01	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					132

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	13009	3	485	4	Y	1247	1263	1			50
							1372	9									
09	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	8750	3	3883	4	Y	1181	1196	1			35
							1299	9									
10	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	11345	3	1965	4	Y	1297	1229	1			103
							1427	9									
11	14130	X	13865	-0-	-265	-0-	12505	3	87	4	Y	1157	1168	1			92
							1273	9									
12	14601	X	13380	-0-	-1221	-0-	11654	3	398	4	Y	1207	1185	1			114
							1328	9									
01	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					114

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 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	18786	X	16931	-0-	-1855	-0-	15188	3	566	4	Y	1070	1075	1			43
							1177	9									
09	18180	X	16652	-0-	-1528	-0-	10786	3	4786	4	Y	982	996	1			29
							1080	9									
10	18786	X	17286	-0-	-1500	-0-	13786	3	2388	4	Y	1011	959	1			81
							1112	9									
11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	15747	3	109	4	Y	998	999	1			80
							1098	9									
12	16802	X	16554	-0-	-248	-0-	15015	3	513	4	Y	933	925	1			88
							1026	9									
01	16864	X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					88

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	9285	3	184	4	Y	1398	1392	1			83
							1538	9									
09	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	929	4	Y	1050	1042	1			91
							1155	9									
10	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	7794	3	514	4	Y	1379	1350	1			120
							1517	9									
11	10860	X	9797	-0-	-1063	-0-	8393	3	18	4	Y	1260	1270	1			110
							1386	9									
12	11222	X	9330	-0-	-1892	-0-	7656	3	422	4	Y	1138	1155	1			93
							1252	9									
01	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					93

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 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	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11313	3	224	4	Y	1105	1101	1			65
							1216	9									
09	9840	X	9499	-0-	-341	-0-	7617	3	995	4	Y	806	801	1			70
							887	9									
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	9975	3	658	4	Y	1100	1074	1			96
							1210	9									
11	11790	X	11582	-0-	-208	-0-	10445	3	22	4	Y	1014	1021	1			89
							1115	9									
12	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10917	3	602	4	Y	1018	1024	1			83
							1120	9									
01	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					83

UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	14748	3	156	4	Y	2309	2283	1			272
							2540	9									
09	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	14611	3	320	4	Y	2165	2261	1			176
							2382	9									
10	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	16179	3	760	4	Y	2134	2200	1			110
							2347	9									
11	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	16678	3	256	4	Y	2091	1884	1			317
							2300	9									
12	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	16507	3	274	4	Y	2135	2244	1			208
							2349	9									
01	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					208

UL G 1-7 D WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	1047	3	32	4	Y	2263	2214	1			77
							2489	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1360	3	652	4	Y	2006	2011	1			72
							2207	9									
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	4429	3	1016	4	Y	2599	2575	1			96
							2859	9									
11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	6243	3	139	4	Y	2593	2589	1			100
							2852	9									
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	5699	3	256	4	Y	2676	2660	1			116
							2944	9									
01	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					116

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 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	18011	X	16748	-0-	-1263	-0-	14844	3	259	4	Y	1495	1520	1			86
							1645	9									
09	17430	X	15440	-0-	-1990	-0-	9842	3	4022	4	Y	1433	1433	1			86
							1576	9									
10	18011	X	16169	-0-	-1842	-0-	11983	3	2540	4	Y	1496	1498	1			84
							1646	9									
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14423	3	1593	9	Y	1448	1445	1			87
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	15172	3	36	4	Y	1504	1454	1			137
							1654	9									
01	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					137

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17360	X	13660	-0-	-3700	-0-	11448	3	199	4	Y	1830	1783	1			106
							2013	9									
09	14820	X	13767	-0-	-1053	-0-	8373	3	3422	4	Y	1793	1791	1			108
							1972	9									
10	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	9905	3	2099	4	Y	1785	1793	1			100
							1964	9									
11	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	11955	3	1890	9	Y	1718	1715	1			103
12	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	14725	3	34	4	Y	1912	1840	1			175
							2103	9									
01	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					175

UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	9818	3	171	4	Y	976	992	1			56
							1074	9									
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	7697	3	3145	4	Y	883	886	1			53
							971	9									
10	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	8577	3	1818	4	Y	914	916	1			51
							1005	9									
11	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	9774	3	947	9	Y	861	860	1			52
12	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11323	3	27	4	Y	907	876	1			83
							998	9									
01	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					83

UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	12027	3	279	4	Y	1284	1266	1			116
							1412	9									
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	8304	3	2345	4	Y	1222	1235	1			103
							1344	9									
10	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	9741	3	1929	4	Y	1388	1312	1			179
							1527	9									
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	10206	3	598	4	Y	1223	1267	1			135
							1345	9									
12	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	11130	3	259	4	Y	1246	1165	1			216
							1371	9									
01	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					216

UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	11194	3	260	4	Y	1096	1074	1			99
							1206	9									
09	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	7780	3	2197	4	Y	971	988	1			82
							1068	9									
10	12462	X	12238	-0-	-224	-0-	9222	3	1826	4	Y	1082	1024	1			140
							1190	9									
11	11790	X	11130	-0-	-660	-0-	9494	3	556	4	Y	982	1013	1			109
							1080	9									
12	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	10858	3	253	4	Y	990	927	1			172
							1089	9									
01	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					172

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 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	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	16764	3	217	4	Y	4029	3957	1			614
							4432	9									
09	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	11118	3	4141	4	Y	3797	4077	1			334
							4177	9									
10	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	15161	3	1323	4	Y	4399	4101	1			632
							4839	9									
11	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	16276	3	93	4	Y	4126	4293	1			465
							4539	9									
12	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	16406	3	384	4	Y	3946	4118	1			293
							4341	9									
01	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					Y	NO RPT					293

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	16182	-0-	-3379	-0-	12467	3	162	4	Y	3230	3185	1			492
							3553	9									
09	18930	X	17490	-0-	-1440	-0-	10361	3	3858	4	Y	2974	3204	1			262
							3271	9									
10	19561	X	17339	-0-	-2222	-0-	13022	3	1136	4	Y	2892	2738	1			416
							3181	9									
11	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	12925	3	73	4	Y	2691	2804	1			303
							2960	9									
12	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	12636	3	295	4	Y	2569	2681	1			191
							2826	9									
01	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					191

UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	16282	3	322	4	Y	2684	2660	1			159
							2952	9									
09	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	12980	3	1695	4	Y	2518	2458	1			219
							2770	9									
10	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	14952	3	987	4	Y	2794	2770	1			243
							3073	9									
11	18300	X	17756	-0-	-544	-0-	14903	3	31	4	Y	2565	2583	1			225
							2822	9									
12	18910	X	17195	-0-	-1715	-0-	13668	3	754	4	Y	2521	2541	1			205
							2773	9									
01	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					205

UL G 9-36 B WELL #: 2H RRCID -> 296485 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	15194	3	301	4	Y	2221	2201	1			131
							2443	9									
09	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	13471	3	1759	4	Y	2082	2032	1			181
							2290	9									
10	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	16062	3	1060	4	Y	2316	2296	1			201
							2548	9									
11	17520	X	17144	-0-	-376	-0-	14768	3	31	4	Y	2132	2146	1			187
							2345	9									
12	18104	X	16148	-0-	-1956	-0-	13171	3	727	4	Y	2045	2066	1			166
							2250	9									
01	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					166

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-25 D WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	20169	3	351	4	Y	2849	2897	1			164
							3134	9									
09	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	13488	3	5511	4	Y	2675	2678	1			161
							2943	9									
10	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	15603	3	3307	4	Y	2830	2833	1			158
							3113	9									
11	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	20852	3	3363	9	Y	3057	3031	1			184
12	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	19306	3	45	4	Y	3034	2941	1			277
							3337	9									
01	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					277

UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 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	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	14863	3	454	4	Y	1743	1708	1			59
							1917	9									
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	9796	3	4695	4	Y	1786	1781	1			64
							1965	9									
10	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	11828	3	2713	4	Y	1830	1826	1			68
							2013	9									
11	20220	X	15973	-0-	-4247	-0-	13677	3	304	4	Y	1811	1809	1			70
							1992	9									
12	20863	X	15107	-0-	-5756	-0-	12557	3	564	4	Y	1805	1797	1			78
							1986	9									
01	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					78

UL G 1-18 C WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10663	3	326	4	Y	1644	1611	1			56
							1808	9									
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	7253	3	3476	4	Y	1588	1587	1			57
							1747	9									
10	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	9080	3	2083	4	Y	1635	1631	1			61
							1799	9									
11	12900	X	11947	-0-	-953	-0-	10050	3	223	4	Y	1522	1524	1			59
							1674	9									
12	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	9861	3	443	4	Y	1444	1440	1			63
							1588	9									
01	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					63

UL G 1-29 B WELL #: 2H RRCID -> 297378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24222	-0-	-3182	-0-	22400	3	236	4	Y	1442	1422	1			170
							1586	9									
09	26340	X	22862	-0-	-3478	-0-	20943	3	458	4	Y	1328	1390	1			108
							1461	9									
10	25141	X	23620	-0-	-1521	-0-	21057	3	990	4	Y	1430	1464	1			74
							1573	9									
11	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	19793	3	304	4	Y	1384	1248	1			210
							1522	9									
12	22320	X	20680	-0-	-1640	-0-	18798	3	312	4	Y	1427	1498	1			139
							1570	9									
01	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					139

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-29 A WELL #: 1H RRCID -> 297441 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	22941	3	242	4	Y	2096	2056	1			247
							2306	9									
09	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	21644	3	473	4	Y	1968	2055	1			160
							2165	9									
10	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	22192	3	1043	4	Y	2186	2233	1			113
							2405	9									
11	23818	X	23818	-0-	-0-	-0-	21159	3	325	4	Y	2122	1913	1			322
							2334	9									
12	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	20377	3	338	4	Y	2206	2313	1			215
							2427	9									
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					215

UL G 1-35 C WELL #: 3H RRCID -> 297791 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 19504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26629	X	24460	-0-	-2169	-0-	20198	3	813	4	Y	3135	2887	1			320
							3449	9									
09	25770	X	22974	-0-	-2796	-0-	17053	3	2890	4	Y	2755	2986	1			89
							3031	9									
10	26629	X	23240	-0-	-3389	-0-	19083	3	1063	4	Y	2813	2826	1			76
							3094	9									
11	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	18132	3	594	4	Y	2602	2579	1			99
							2862	9									
12	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	19146	3	448	4	Y	2807	2679	1			227
							3088	9									
01	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-					Y	NO RPT					227

UL G 9-35 F WELL #: 6H RRCID -> 298197 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10585 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18166	X	16465	-0-	-1701	-0-	13547	3	268	4	Y	2409	2388	1			142
							2650	9									
09	17040	X	11948	-0-	-5092	-0-	8661	3	1131	4	Y	1960	1932	1			170
							2156	9									
10	17174	X	12159	-0-	-5015	-0-	9300	3	614	4	Y	2041	2034	1			177
							2245	9									
11	16620	X	11481	-0-	-5139	-0-	9255	3	19	4	Y	2006	2007	1			176
							2207	9									
12	15562	X	13077	-0-	-2485	-0-	10035	3	554	4	Y	2262	2254	1			184
							2488	9									
01	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					184

UL G 1-5 D WELL #: 4H RRCID -> 298679 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	20695	-0-	-8445	-0-	15396	3	1100	4	Y	3817	3852	1			137
							4199	9									
09	27240	X	18796	-0-	-8444	-0-	11607	3	3339	4	Y	3500	3472	1			165
							3850	9									
10	25761	X	18411	-0-	-7350	-0-	12660	3	1884	4	Y	3515	3536	1			144
							3867	9									
11	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	12862	3	743	4	Y	3537	3470	1			211
							3891	9									
12	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	12760	3	946	4	Y	3375	3216	1			370
							3713	9									
01	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					370

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-21 D WELL #: 4H RRCID -> 299118 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42842	X	28769	-0-	-14073	-0-	24003	3	890	4	Y	3524	3582	1			140
							3876	9									
09	38580	X	25776	-0-	-12804	-0-	15454	3	6857	4	Y	3150	3197	1			93
							3465	9									
10	36673	X	27430	-0-	-9243	-0-	20286	3	3514	4	Y	3300	3130	1			263
							3630	9									
11	30090	X	23951	-0-	-6139	-0-	20671	3	144	4	Y	2851	2886	1			228
							3136	9									
12	30442	X	24514	-0-	-5928	-0-	20761	3	710	4	Y	2766	2734	1			260
							3043	9									
01	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					260

UL G 1-25 E WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56637	X	45186	-0-	-11451	-0-	38322	3	1099	4	Y	5241	5159	1			399
							5765	9									
09	46950	X	43428	-0-	-3522	-0-	31455	3	6902	4	Y	4610	4787	1			222
							5071	9									
10	45026	X	45026	-0-	-0-	-0-	35327	3	4917	4	Y	4347	4309	1			260
							4782	9									
11	38705	X	38705	-0-	-0-	-0-	34040	3	756	4	Y	3554	3570	1			244
							3909	9									
12	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	32741	3	1275	4	Y	3382	3540	1			86
							3720	9									
01	31713	X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					Y	NO RPT					86

UL G 1-25 D WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46066	X	39111	-0-	-6955	-0-	33262	3	954	4	Y	4450	4369	1			339
							4895	9									
09	47160	X	32259	-0-	-14901	-0-	22823	3	5008	4	Y	4025	4170	1			194
							4428	9									
10	45880	X	37434	-0-	-8446	-0-	28909	3	4024	4	Y	4092	4041	1			245
							4501	9									
11	37950	X	31836	-0-	-6114	-0-	27383	3	608	4	Y	3495	3500	1			240
							3845	9									
12	39215	X	31706	-0-	-7509	-0-	26771	3	1042	4	Y	3539	3689	1			90
							3893	9									
01	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					Y	NO RPT					90

UL G 1-21 C WELL #: 3H RRCID -> 299396 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10760 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41612	X	41612	-0-	-0-	-0-	34978	3	1304	4	Y	4845	4939	1			193
							5330	9									
09	48690	X	36167	-0-	-12523	-0-	21837	3	9690	4	Y	4218	4286	1			125
							4640	9									
10	57753	X	34523	-0-	-23230	-0-	25311	3	4384	4	Y	4389	4164	1			350
							4828	9									
11	55890	X	31480	-0-	-24410	-0-	27078	3	188	4	Y	3831	3875	1			306
							4214	9									
12	46655	X	30216	-0-	-16439	-0-	25332	3	866	4	Y	3653	3615	1			344
							4018	9									
01	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT					344

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE LA WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40572	-0-	-4812	-0-	33489	3	1522	4	Y	5055	5041	0			292
							5561	9									
09	43020	X	38327	-0-	-4693	-0-	17	1	31400	3	Y	4905	4901	0	25	4	271
							1514	4	5396	9							
10	44113	X	36681	-0-	-7432	-0-	18	1	30067	3	Y	4575	4522	0	17	4	307
							1563	4	5033	9							
*11	35846	X	35846	-0-	-0-	-0-	18	1	29206	3	Y	4599	4580	0	38	4	288
							1563	4	5059	9							
12	33894	X	33894	-0-	-0-	-0-	18	1	27733	3	Y	4105	4161	0			232
							1627	4	4516	9							
01	35250	X	35250	-0-	-0-	-0-	17	1	28874	3	Y	4413	4312	0	24	4	309
							1505	4	4854	9							

FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 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	35433	X	30934	-0-	-4499	-0-	26698	3	1214	4	Y	2747	2738	0			158
							3022	9									
09	31890	X	29262	-0-	-2628	-0-	13	1	25308	3	Y	2473	2482	0	12	4	137
							1221	4	2720	9							
10	32953	X	29881	-0-	-3072	-0-	14	1	25498	3	Y	2767	2710	0	10	4	184
							1325	4	3044	9							
11	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	14	1	24767	3	Y	2782	2769	0	23	4	174
							1325	4	3060	9							
12	26927	X	26927	-0-	-0-	-0-	15	1	22702	3	Y	2616	2643	0			147
							1332	4	2878	9							
01	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	13	1	23542	3	Y	2574	2526	0	14	4	181
							1227	4	2831	9							

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29698	X	26718	-0-	-2980	-0-	22696	3	1032	4	Y	2718	2722	0			157
							2990	9									
09	27660	X	25319	-0-	-2341	-0-	12	1	21473	3	Y	2544	2547	0	13	4	141
							1036	4	2798	9							
10	28582	X	19740	-0-	-8842	-0-	10	1	16866	3	Y	1806	1817	0	7	4	123
							877	4	1987	9							
11	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	10	1	16382	3	Y	1817	1811	0	15	4	114
							877	4	1999	9							
12	22630	X	17861	-0-	-4769	-0-	10	1	14978	3	Y	1813	1825	0			102
							879	4	1994	9							
01	23482	X	23482	-0-	-0-	-0-	12	1	19757	3	Y	2439	2359	0	13	4	169
							1030	4	2683	9							

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18652	-0-	-3699	-0-	15994	3	727	4	Y	1755	1759	0			102
							1931	9									
09	20940	X	17579	-0-	-3361	-0-	8	1	14959	3	Y	1719	1717	0	9	4	95
							721	4	1891	9							
10	21638	X	16321	-0-	-5317	-0-	8	1	13853	3	Y	1582	1565	0	6	4	106
							720	4	1740	9							
11	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	8	1	13456	3	Y	1591	1584	0	13	4	100
							720	4	1750	9							
12	16368	X	13227	-0-	-3141	-0-	7	1	11178	3	Y	1260	1288	0			72
							656	4	1386	9							
01	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	8	1	14060	3	Y	1700	1645	0	9	4	118
							733	4	1870	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74947	X	74947	-0-	-0-	-0-	64058	3	1014	4	Y	8977	8981	0			48
							9875	9									
09	71534	X	71534	-0-	-0-	-0-	62161	3	9373	9	Y	8521	8511	0			58
10	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	36536	3	9214	9	Y	8376	8365	0			69
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	33065	3	8209	9	Y	7463	7477	0			55
12	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	35715	3	10352	9	Y	9411	9419	0			47
01	65484	X	65484	-0-	-0-	-0-	55864	3	1743	4	Y	7161	7202	0			6
							7877	9									

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76791	X	76791	-0-	-0-	-0-	63103	3	999	4	Y	11535	11540	0			61
							12689	9									
09	74444	X	74444	-0-	-0-	-0-	62852	3	11592	9	Y	10538	10528	0			71
10	50677	X	50677	-0-	-0-	-0-	39367	3	11310	9	Y	10282	10269	0			84
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	36076	3	10088	9	Y	9171	9187	0			68
12	50777	X	50777	-0-	-0-	-0-	38142	3	12635	9	Y	11486	11496	0			58
01	63620	X	63620	-0-	-0-	-0-	53307	3	1664	4	Y	7863	7914	0			7
							8649	9									

FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 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	26071	X	20523	-0-	-5548	-0-	15365	3	520	4	N	4216	4161	1			319
							4638	9									
09	25230	X	19952	-0-	-5278	-0-	15233	3	528	4	N	3810	3914	1			215
							4191	9									
10	26071	X	19648	-0-	-6423	-0-	52	1	15011	3	N	3660	3678	1			197
							559	4	4026	9							
11	20550	X	18033	-0-	-2517	-0-	12903	3	1100	4	N	3664	3599	1			262
							4030	9									
12	20615	X	16253	-0-	-4362	-0-	47	1	11641	3	N	3650	3700	1			212
							550	4	4015	9							
*01	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13330	3	1100	4	N	3284	3245	1			251
							3612	9									

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134232	X	134232	-0-	-0-	-0-	104223	3	1798	4	N	25646	25664	0			137
							28211	9									
09	114306	X	114306	-0-	-0-	-0-	89319	3	24987	9	N	22715	22699	0			153
10	76432	X	76432	-0-	-0-	-0-	50312	3	26120	9	N	23745	23703	0			195
11	71853	X	71853	-0-	-0-	-0-	50052	3	21801	9	N	19819	19868	0			146
12	62806	X	7221	-0-	-55585	-0-	4231	3	2990	9	N	2718	2850	0			14
01	62806	X	61857	-0-	-949	-0-	47902	3	506	4	N	12226	12229	0			11
							13449	9									

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113468	X	113468	-0-	-0-	-0-	89982	3	1552	4	N	19940	19951	0			106
							21934	9									
09	122971	X	122971	-0-	-0-	-0-	101127	3	21844	9	N	19858	19830	0			134
10	68499	X	68499	-0-	-0-	-0-	48235	3	20264	9	N	18422	18405	0			151
11	61015	X	61015	-0-	-0-	-0-	46199	3	14816	9	N	13469	13520	0			100
12	59737	X	40969	-0-	-18768	-0-	25862	3	15107	9	N	13734	13765	0			69
01	59737	X	25857	-0-	-33880	-0-	20688	3	219	4	N	4500	4565	0			4
							4950	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62961	X	56610	-0-	-6351	-0-	49689	3	6921	9	N	6292	6293	0			59
09	79264	X	79264	-0-	-0-	-0-	65856	3	13408	9	N	12189	12100	0			148
10	82116	X	82116	-0-	-0-	-0-	67424	3	14692	9	N	13356	13459	0			45
11	109768	X	109768	-0-	-0-	-0-	85041	3	24727	9	N	22479	22414	0			110
12	76880	X	76880	-0-	-0-	-0-	63038	3	13842	9	N	12584	12660	0			34
01	79345	X	79345	-0-	-0-	-0-	66123	3	13222	9	N	12020	12009	0			45

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

08	62806	X	57621	-0-	-5185	-0-	48972	3	8649	9	N	7863	7863	0			74
09	81818	X	81818	-0-	-0-	-0-	65402	3	16416	9	N	14924	14817	0			181
10	84779	X	84779	-0-	-0-	-0-	66902	3	17877	9	N	16252	16378	0			55
11	114471	X	114471	-0-	-0-	-0-	84383	3	30088	9	N	27353	27274	0			134
12	80679	X	80679	-0-	-0-	-0-	63573	3	17106	9	N	15551	15642	0			43
01	77483	X	77483	-0-	-0-	-0-	62152	3	15331	9	N	13937	13927	0			53

FEE BM 0601 WELL #: 2LB RRCID -> 299924 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12149 PERF.13345 - 22433

08	125555	X	125555	-0-	-0-	-0-	102554	3	1769	4	Y	19302	19324	0			103
							21232	9									
09	72660	X	45677	-0-	-26983	-0-	37940	3	7737	9	Y	7034	7089	0			48
10	54660	X	54660	-0-	-0-	-0-	40745	3	13915	9	Y	12650	12595	0			103
11	72660	X	69965	-0-	-2695	-0-	55878	3	14087	9	Y	12806	12815	0			94
12	75082	X	49263	-0-	-25819	-0-	33576	3	15687	9	Y	14261	14283	0			72
01	82097	X	82097	-0-	-0-	-0-	72188	3	762	4	Y	8315	8380	0			7
							9147	9									

FEE BN 3328 WELL #: 2LB RRCID -> 299963 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033

*08	327444	X	83630	-0-	-243814	-0-	65933	3	549	4	Y	15589	15609	0			164
							17148	9									
*09	77921	X	77921	-0-	-0-	-0-	60659	3	17262	9	Y	15693	15695	0			162
10	77553	X	77553	-0-	-0-	-0-	62031	3	398	4	Y	13749	13809	0			102
							15124	9									
11	73885	X	73885	-0-	-0-	-0-	59806	3	14079	9	Y	12799	12800	0			101
*12	74369	X	74369	-0-	-0-	-0-	60786	3	13583	9	Y	12348	12309	0			140
*01	84095	X	84095	-0-	-0-	-0-	69800	3	14295	9	Y	12995	12962	0			173

FEE BN 3328 WELL #: 1LB RRCID -> 300000 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761

*08	299369	X	82548	-0-	-216821	-0-	65468	3	546	4	Y	15031	15043	0			158
							16534	9									
*09	77411	X	77411	-0-	-0-	-0-	60618	3	16793	9	Y	15266	15266	0			158
10	80271	X	80271	-0-	-0-	-0-	64504	3	414	4	Y	13957	14012	0			103
							15353	9									
11	77509	X	77509	-0-	-0-	-0-	63002	3	14507	9	Y	13188	13187	0			104
*12	77853	X	77853	-0-	-0-	-0-	63860	3	13993	9	Y	12721	12681	0			144
*01	79833	X	79833	-0-	-0-	-0-	66299	3	13534	9	Y	12304	12284	0			164

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		84386	-0-	84386	342623	64870	3	541	4	Y	17250	17267	0	181
							18975	9							
*09	425589	X	82966	-0-	-342623	-0-	62647	3	20319	9	Y	18472	18462	0	191
10	79571	X	79571	-0-	-0-	-0-	61700	3	396	4	Y	15886	15959	0	118
							17475	9							
11	78106	X	78106	-0-	-0-	-0-	61143	3	16963	9	Y	15421	15418	0	121
*12	78843	X	78843	-0-	-0-	-0-	62260	3	16583	9	Y	15075	15025	0	171
*01	76043	X	76043	-0-	-0-	-0-	61186	3	14857	9	Y	13506	13497	0	180

FEE BAR A WELL #: 2 RRCID -> 300520 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12041 PERF.13089 - 24260

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		81379	-0-	81379	299954	64735	3	539	4	Y	14641	14653	0	154
							16105	9							
*09	377034	X	77080	-0-	-299954	-0-	60325	3	16755	9	Y	15232	15229	0	157
10	82855	X	82855	-0-	-0-	-0-	66229	3	424	4	Y	14729	14777	0	109
							16202	9							
11	77501	X	77501	-0-	-0-	-0-	62266	3	15235	9	Y	13850	13850	0	109
*12	75770	X	75770	-0-	-0-	-0-	61169	3	14601	9	Y	13274	13232	0	151
*01	70350	X	70350	-0-	-0-	-0-	57740	3	12610	9	Y	11464	11462	0	153

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	182532	X	91252	-0-	-91280	-0-	30	1	82225	3	N	8179	8179	0	-0-
							8997	9							
*03	202089	X	104316	-0-	-97773	-0-	37	1	94664	3	N	8741	8741	0	-0-
							9615	9							
*04	195570	X	89021	-0-	-106549	-0-	15	1	79699	3	N	8378	8378	0	-0-
							91	4	9216	9					
*05	202089	X	90690	-0-	-111399	-0-	2	1	82165	3	N	7717	7717	0	-0-
							34	4	8489	9					
*06	195570	X	84254	-0-	-111316	-0-	2	1	75813	3	N	7672	7672	0	-0-
							8439	9							
*07	202089	X	81844	-0-	-120245	-0-	13	1	73979	3	N	7136	7136	0	-0-
							2	4	7850	9					
*08	202089	X	78795	-0-	-123294	-0-	14	1	71908	3	Y	6091	6091	0	-0-
							173	4	6700	9					
*09	68312	X	68312	-0-	-0-	-0-	13	1	62793	3	Y	5005	5005	0	-0-
							5506	9							
*10	90520	X	64414	-0-	-26106	-0-	15	1	59193	3	Y	4733	4733	0	-0-
							5206	9							
*11	81360	X	59737	-0-	-21623	-0-	18	1	55234	3	Y	4077	4077	0	-0-
							4485	9							
*12	78337	X	60502	-0-	-17835	-0-	2	1	56000	3	Y	4091	4091	0	-0-
							4500	9							
01	69223	X	48592	-0-	-20631	-0-	1	1	43178	3	Y	4921	4921	0	-0-
							5413	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

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
*02	198604	X	95591	-0-		-103013		-0-	30	1	82993	3	N	11425	11425	0			-0-
									12568	9									
*03	219883	X	104936	-0-		-114947		-0-	36	1	94109	3	N	9810	9810	0			-0-
									10791	9									
*04	212790	X	89272	-0-		-123518		-0-	15	1	79662	3	N	8640	8640	0			-0-
									91	4	9504	9							
*05	219883	X	89163	-0-		-130720		-0-	2	1	78340	3	N	9808	9808	0			-0-
									32	4	10789	9							
*06	212790	X	86349	-0-		-126441		-0-	2	1	74149	3	N	11089	11089	0			-0-
									12198	9									
*07	219883	X	82473	-0-		-137410		-0-	13	1	71646	3	N	9829	9829	0			-0-
									2	4	10812	9							
*08	219883	X	78336	-0-		-141547		-0-	13	1	68744	3	Y	8558	8558	0			-0-
									165	4	9414	9							
*09	63975	X	63975	-0-		-0-		-0-	12	1	56010	3	Y	7230	7230	0			-0-
									7953	9									
*10	89001	X	64105	-0-		-24896		-0-	14	1	55597	3	Y	7722	7722	0			-0-
									8494	9									
*11	83520	X	59516	-0-		-24004		-0-	17	1	50339	3	Y	8327	8327	0			-0-
									9160	9									
*12	79081	X	61102	-0-		-17979		-0-	2	1	50914	3	Y	9260	9260	0			-0-
									10186	9									
01	64883	X	57827	-0-		-7056		-0-	1	1	47522	3	Y	9367	9367	0			-0-
									10304	9									

EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

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
*02	205856	X	65936	-0-		-139920		-0-	21	1	58949	3	N	6333	6333	0			-0-
									6966	9									
*03	227912	X	76314	-0-		-151598		-0-	27	1	69805	3	N	5893	5893	0			-0-
									6482	9									
*04	220560	X	62185	-0-		-158375		-0-	11	1	57291	3	N	4379	4379	0			-0-
									66	4	4817	9							
*05	227912	X	61124	-0-		-166788		-0-	1	1	56546	3	N	4140	4140	0			-0-
									23	4	4554	9							
*06	220560	X	56622	-0-		-163938		-0-	1	1	52987	3	N	3304	3304	0			-0-
									3634	9									
*07	227912	X	55920	-0-		-171992		-0-	9	1	52188	3	N	3384	3384	0			-0-
									1	4	3722	9							
*08	227912	X	52869	-0-		-175043		-0-	9	1	49349	3	Y	3084	3084	0			-0-
									119	4	3392	9							
*09	49383	X	49383	-0-		-0-		-0-	10	1	46126	3	Y	2952	2952	0			-0-
									3247	9									
*10	61008	X	46872	-0-		-14136		-0-	11	1	43999	3	Y	2602	2602	0			-0-
									2862	9									
*11	54600	X	42000	-0-		-12600		-0-	13	1	39282	3	Y	2459	2459	0			-0-
									2705	9									
*12	53444	X	41212	-0-		-12232		-0-	1	1	38776	3	Y	2214	2214	0			-0-
									2435	9									
01	50034	X	40118	-0-		-9916		-0-	1	1	38221	3	Y	1724	1724	0			-0-
									1896	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242368	X	96142	-0-	-146226	-0-	32	1	87359	3	N	7955	7955	0			-0-
							8751	9									
*03	268336	X	109527	-0-	-158809	-0-	39	1	100306	3	N	8347	8347	0			-0-
							9182	9									
*04	259680	X	95359	-0-	-164321	-0-	16	1	86376	3	N	8062	8062	0			-0-
							99	4	8868	9							
*05	268336	X	91950	-0-	-176386	-0-	2	1	83957	3	N	7233	7233	0			-0-
							35	4	7956	9							
*06	259680	X	86068	-0-	-173612	-0-	2	1	77637	3	N	7663	7663	0			-0-
							8429	9									
*07	268336	X	87185	-0-	-181151	-0-	14	1	77996	3	N	8339	8339	0			-0-
							2	4	9173	9							
*08	268336	X	81132	-0-	-187204	-0-	13	1	70742	3	Y	9279	9279	0			-0-
							170	4	10207	9							
*09	72296	X	72296	-0-	-0-	-0-	14	1	65464	3	Y	6198	6198	0			-0-
							6818	9									
*10	91791	X	72682	-0-	-19109	-0-	17	1	66749	3	Y	5378	5378	0			-0-
							5916	9									
*11	83100	X	63606	-0-	-19494	-0-	20	1	59006	3	Y	4164	4164	0			-0-
							4580	9									
*12	83483	X	59700	-0-	-23783	-0-	2	1	55477	3	Y	3837	3837	0			-0-
							4221	9									
01	73284	X	57716	-0-	-15568	-0-	2	1	53376	3	Y	3944	3944	0			-0-
							4338	9									

EASY TARGET 3097OP WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246419	X	72926	-0-	-173493	-0-	1	1	64901	3	N	7270	7270	0			-0-
							27	4	7997	9							
*06	238470	X	67366	-0-	-171104	-0-	2	1	60410	3	N	6322	6322	0			-0-
							6954	9									
*07	246419	X	64456	-0-	-181963	-0-	11	1	58266	3	N	5616	5616	0			-0-
							1	4	6178	9							
*08	246419	X	60606	-0-	-185813	-0-	10	1	55290	3	N	4703	4703	0			-0-
							133	4	5173	9							
*09	238470	X	56231	-0-	-182239	-0-	10	1	50285	3	Y	5396	5396	0			-0-
							5936	9									
*10	246419	X	54745	-0-	-191674	-0-	12	1	49499	3	Y	4758	4758	0			-0-
							5234	9									
*11	48582	X	48582	-0-	-0-	-0-	15	1	43893	3	Y	4249	4249	0			-0-
							4674	9									
*12	61690	X	46814	-0-	-14876	-0-	1	1	42041	3	Y	4338	4338	0			-0-
							4772	9									
01	57257	X	44923	-0-	-12334	-0-	1	1	40776	3	Y	3769	3769	0			-0-
							4146	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	338	1	7248	3	Y	346	249	1			767
							521	4	381	9							
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	320	1	2878	3	Y	182	113	1			836
							157	4	200	9							
10	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	192	1	7659	3	Y	208	108	1			936
							115	4	229	9							
11	7200	X	6163	-0-	-1037	-0-	137	1	5652	3	Y	204	153	1			987
							150	4	224	9							
12	7440	X	6351	-0-	-1089	-0-	220	1	5672	3	Y	247	178	1			1056
							187	4	272	9							
01	7440	X	5483	-0-	-1957	-0-	175	1	5027	3	Y	210	159	1			1107
							50	4	231	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

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	402	N	402	-0-		-0-	-0-	307	3	22	4	Y	66	58	1			149
								73	9									
09	665	N	665	-0-		-0-	-0-	558	3	30	4	Y	70	68	1			151
								77	9									
10	524	N	524	-0-		-0-	-0-	438	3	7	4	Y	72	54	1			169
								79	9									
11	515	N	515	-0-		-0-	-0-	428	3	11	4	Y	69	76	1			162
								76	9									
12	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1443	3	48	4	Y	334	327	1			169
								367	9									
01	3100	N	3254	-0-		154	154	2931	3	29	4	Y	267	292	1			144
								294	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

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	9610	X	947	-0-		-8663	-0-	311	1	546	3	Y	82	61	1			21
								90	9									
09	9300	X	398	-0-		-8902	-0-	290	1	83	3	Y	23	39	1			5
								25	9									
10	9610	X	2352	-0-		-7258	-0-	355	1	1145	3	Y	771	581	1			195
								4	4	848	9							
11	7590	X	1329	-0-		-6261	-0-	438	1	10	3	Y	801	729	1			267
								881	9									
12	1457	X	984	-0-		-473	-0-	338	1	21	3	Y	568	697	1			138
								625	9									
01	2356	X	2158	-0-		-198	-0-	309	1	1300	3	Y	498	586	1			50
								1	4	548	9							

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

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	6107	X	4048	-0-		-2059	-0-	387	1	2760	3	N	729	514	1			408
								99	4	802	9							
09	7220	X	7220	-0-		-0-	-0-	415	1	5235	3	N	702	721	1			389
								798	4	772	9							
10	7067	X	7067	-0-		-0-	-0-	410	1	5566	3	N	715	704	1			400
								304	4	787	9							
11	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	434	1	7186	3	N	726	513	1			613
								418	4	799	9							
12	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	340	1	5225	3	N	738	854	1			497
								279	4	812	9							
01	6494	X	6494	-0-		-0-	-0-	312	1	5291	3	N	684	850	1			331
								139	4	752	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288827 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878

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	6824	X	6824	-0-		-0-	-0-	325	1	5798	3	Y	258	228	1			82
								417	4	284	9							
09	5589	X	5589	-0-		-0-	-0-	328	1	4726	3	Y	253	240	1			95
								257	4	278	9							
10	3046	X	3046	-0-		-0-	-0-	487	1	2279	3	Y	224	175	1			144
								34	4	246	9							
11	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-	199	1	6428	3	Y	274	280	1			138
								171	4	301	9							
12	7862	X	7862	-0-		-0-	-0-	306	1	6967	3	Y	326	327	1			137
								230	4	359	9							
01	6820	X	5834	-0-		-986	-0-	322	1	5164	3	Y	270	292	1			115
								51	4	297	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

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	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	261	1	13742	3	Y	253	239	1			65
							3	4	278	9							
09	7500	X	1601	-0-	-5899	-0-	264	1	1004	3	Y	303	307	1			61
							333	9									
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	336	1	6700	3	Y	575	490	1			146
							25	4	633	9							
11	13830	X	4204	-0-	-9626	-0-	119	1	3731	3	Y	320	359	1			107
							2	4	352	9							
12	14291	X	10116	-0-	-4175	-0-	128	1	8466	3	Y	1384	1154	1			337
							1522	9									
01	14291	X	3535	-0-	-10756	-0-	156	1	2830	3	Y	497	784	1			50
							2	4	547	9							

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

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	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	744	3	53	4	Y	193	171	1			124
							212	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1514	3	82	4	Y	234	226	1			132
							257	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1274	3	19	4	Y	256	193	1			195
							282	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1162	3	31	4	Y	232	255	1			172
							255	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1097	3	36	4	Y	303	297	1			178
							333	9									
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2179	3	22	4	Y	243	266	1			155
							267	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	680	3	49	4	Y	370	328	1			87
							407	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1235	3	67	4	Y	398	384	1			101
							438	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1005	3	15	4	Y	420	316	1			205
							462	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	948	3	25	4	Y	393	433	1			165
							432	9									
12	3100	N	4210	-0-	1110	1110	3753	3	124	4	Y	303	297	1			171
							333	9									
01	3100	N	2195	-0-	-905	205	1909	3	19	4	Y	243	266	1			148
							267	9									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

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	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	1255	1148	1			296
							4038	4	1381	9							
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	243	1	1744	3	Y	1208	1162	1			342
							3189	4	1329	9							
10	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	267	1	2719	3	Y	1213	1100	1			455
							3027	4	1334	9							
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	3556	3	1473	4	Y	814	1015	1			254
							895	9									
12	5115	X	4331	-0-	-784	-0-	2913	3	285	4	Y	1030	1008	1			276
							1133	9									
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	282	1	3077	3	Y	1493	1496	1			273
							372	4	1642	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

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	EOM BALANCE
08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	208	1	2081	3	Y	997	915	1	235
							3958	4	1097	9					
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	190	1	1744	3	Y	690	730	1	195
							3189	4	759	9					
10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	3	Y	693	628	1	260
							2632	4	762	9					
11	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	3310	3	1371	4	Y	957	919	1	298
							1053	9							
12	6200	X	3938	-0-	-2262	-0-	2854	3	280	4	Y	731	834	1	195
							804	9							
01	6200	X	3500	-0-	-2700	-0-	174	1	2222	3	Y	759	815	1	139
							269	4	835	9					

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

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	EOM BALANCE
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	226	3	430	4	Y	930	876	1	219
							1023	9							
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	581	3	1063	4	Y	715	732	1	202
							787	9							
10	3100	N	3486	-0-	386	386	1264	3	1406	4	Y	742	666	1	278
							816	9							
11	3000	N	2933	-0-	-67	319	1560	3	646	4	Y	661	733	1	206
							727	9							
12	2574	N	2255	-0-	-319	-0-	1237	3	121	4	Y	815	803	1	218
							897	9							
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1251	3	151	4	Y	575	688	1	105
							633	9							

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	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-	-0-	Y	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	9051	-0-	-2698	-0-	6984	3	1570	4	Y	452	398	1			127
							497	9									
09	11668	R	11668	-0-	-0-	-0-	11217	4	451	9	Y	410	458	1			79
10	11749	#	9212	-0-	-2537	-0-	2991	3	5764	4	Y	415	408	1			86
							457	9									
11	11250	#	3087	-0-	-8163	-0-	1533	3	1374	4	Y	164	203	1			47
							180	9									
12	8401	#	6691	-0-	-1710	-0-	5205	3	1229	4	Y	234	211	1			70
							257	9									
01	11625	#	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					70

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-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-

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

08	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-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-

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

08	372	#	296	-0-	-76	-0-	90	3	37	4	Y	154	115	1			78
							169	9									
09	550	R	550	-0-	-0-	-0-	92	3	249	4	Y	190	196	1			72
							209	9									
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	77	3	136	4	Y	195	190	1			77
							215	9									
11	570	#	447	-0-	-123	-0-	116	3	94	4	Y	215	206	1			86
							237	9									
12	465	#	455	-0-	-10	-0-	130	3	82	4	Y	221	238	1			69
							243	9									
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					69

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 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	4185	#	2995	-0-	-1190	-0-	1524	3	1098	4	Y	339	348	1			260
							373	9									
09	3930	#	3053	-0-	-877	-0-	1231	3	1414	4	Y	371	341	1			290
							408	9									
10	3720	#	3225	-0-	-495	-0-	1458	3	1329	4	Y	398	348	1			340
							438	9									
11	3120	#	2494	-0-	-626	-0-	1806	3	313	4	Y	341	516	1			165
							375	9									
12	3224	#	2634	-0-	-590	-0-	1392	3	840	4	Y	365	348	1			182
							402	9									
01	3162	#	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					182

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10245	R	10245	-0-	-0-	-0-	9294	3	413	4	Y	489	474	1			99
							538	9									
09	9870	#	8686	-0-	-1184	-0-	6076	3	2216	4	Y	358	364	1			93
							394	9									
10	9331	#	8231	-0-	-1100	-0-	7149	3	720	4	Y	329	270	1			152
							362	9									
11	9870	#	6934	-0-	-2936	-0-	6255	3	371	4	Y	280	326	1			106
							308	9									
12	10199	#	6406	-0-	-3793	-0-	5546	3	627	4	Y	212	208	1			110
							233	9									
01	10199	#	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					110

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 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	6262	X	6158	-0-	-104	-0-	2446	3	2632	4	N	982	1366	1			193
							1080	9									
09	6900	X	5843	-0-	-1057	-0-	4704	3	1139	9	N	1035	911	1			317
10	7130	X	5515	-0-	-1615	-0-	4515	3	1000	9	N	909	878	1			348
11	6900	X	5628	-0-	-1272	-0-	4491	3	1137	9	N	1034	882	1			500
12	6696	X	4470	-0-	-2226	-0-	1804	3	1625	4	N	946	888	1			558
							1041	9									
01	6169	X	4206	-0-	-1963	-0-	835	3	2458	4	N	830	701	1			687
							913	9									

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	6566	-0-	-2269	-0-	409	1	4587	3	Y	1426	1280	1			368
							1	4	1569	9							
09	8550	X	6491	-0-	-2059	-0-	419	1	4610	3	Y	1327	1428	1			267
							2	4	1460	9							
10	8835	X	7040	-0-	-1795	-0-	305	1	5372	3	Y	1221	1179	1			309
							20	4	1343	9							
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	228	1	2350	3	Y	838	867	1			280
							1	4	922	9							
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	279	1	4131	3	Y	1289	1255	1			314
							1418	9									
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	205	1	3935	3	Y	1428	1600	1			142
							3	4	1571	9							

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1 30 WELL #: 6H RRCID -> 290596 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10955 - 20555

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	10230	X	7868	-0-	-2362	-0-	196	1	7043	3	Y	571	582	1			147
							1	4	628	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	207	1	9130	3	Y	531	571	1			107
							4	4	584	9							
10	9796	X	4845	-0-	-4951	-0-	322	1	3971	3	Y	488	471	1			124
							15	4	537	9							
11	8850	X	4910	-0-	-3940	-0-	154	1	3894	3	Y	782	645	1			261
							2	4	860	9							
12	10261	X	7115	-0-	-3146	-0-	189	1	5948	3	Y	889	934	1			216
							978	9									
01	10261	X	9644	-0-	-617	-0-	223	1	8047	3	Y	1243	1335	1			124
							7	4	1367	9							

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	392	1	5000	3	Y	580	514	1			291
							360	4	638	9							
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	276	1	7023	3	Y	723	698	1			316
							383	4	795	9							
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	337	1	3948	3	Y	847	638	1			525
							59	4	932	9							
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	216	1	6739	3	Y	615	678	1			462
							179	4	677	9							
12	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	250	1	6346	3	Y	911	892	1			481
							209	4	1002	9							
01	7750	X	5014	-0-	-2736	-0-	198	1	4033	3	Y	675	738	1			418
							40	4	743	9							

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 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	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	3912	-0-	-6438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	9707	-0-	-643	-0-	9707	3			N	-0-					-0-
12	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-					-0-
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15488	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 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-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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	4216	X	1058	-0-	-3158	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			Y	-0-					-0-
09	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			Y	-0-					-0-
10	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					-0-
11	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			Y	-0-					-0-
12	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			Y	-0-					-0-
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 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-

BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

08	30783	X	28476	-0-	-2307	-0-	28476	2			Y	-0-					-0-
09	43020	X	35876	-0-	-7144	-0-	35876	2			Y	-0-					-0-
10	44454	X	41602	-0-	-2852	-0-	41602	2			Y	-0-					-0-
11	28421	X	28421	-0-	-0-	-0-	28421	2			Y	-0-					-0-
12	40238	X	36625	-0-	-3613	-0-	36625	2			Y	-0-					-0-
01	41602	X	38527	-0-	-3075	-0-	38527	2			Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			Y	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
12	7688	X	7354	-0-	-334	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

08	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
09	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
10	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
11	14280	X	13543	-0-	-737	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
12	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
01	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 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	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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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_____ 11/06/2025

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

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

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

08	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					N	-0-					90
09	37230	X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	-0-					90
10	38471	X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	-0-					90
11	37230	X	24837	-0-	-12393	-0-	24837	3			N	-0-					90
12	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-					90
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

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	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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

08	5425	-0-	-0-	-5425	26129					Y	-0-					-0-
09	5250	-0-	-0-	-5250	20879					Y	-0-					-0-
10	5425	-0-	-0-	-5425	15454					Y	-0-					-0-
11	T. A.	754	-0-	754	16208	754	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	16208					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16208					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

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-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

08	2697	X	1825	-0-	-872	-0-	1788	2	37	9	N	34				107
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5112	2	140	9	N	127	184	1		50
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3036	2	64	9	N	58				108
11	2610	X	1162	-0-	-1448	-0-	1154	2	8	9	N	7				115
*12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2387	2	35	9	N	32				147
01	2697	X	1200	-0-	-1497	-0-	1177	2	23	9	N	21				168

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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	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-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

08	1705	X	1436	-0-	-269	-0-	1436	3			N	-0-				50
09	1680	X	1044	-0-	-636	-0-	1044	3			N	-0-				50
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-				50
11	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	3			N	-0-				50
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				50
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT				50

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

08	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-				212
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				212
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 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	1178	N	267	-0-	-911	-0-	267	3			N	-0-					169
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	3			N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					169
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					169
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					120
09	1560	X	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-					120
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					120
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					120
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					120
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					120

MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 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	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			Y	-0-					190
09	3000	X	2293	-0-	-707	-0-	2284	3	9	9	Y	8					198
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					198
11	3900	X	387	-0-	-3513	-0-	366	3	21	9	Y	19	154	1			63
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	6					69
01	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					69

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 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	4743	X	2262	-0-	-2481	-0-	2262	3			N	-0-					176
09	6870	X	1580	-0-	-5290	-0-	1580	3			N	-0-					176
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					176
11	6870	X	2017	-0-	-4853	-0-	2017	3			N	-0-					176
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					176
01	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					176

PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	930	X	259	-0-	-671	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	900	X	128	-0-	-772	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					94
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 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	1829	N	1246	-0-	-583	-0-	1246	2			N	-0-					190
09	2100	N	1153	-0-	-947	-0-	1153	2			N	-0-					190
10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1128	2			N	-0-					190
11	1200	N	963	-0-	-237	-0-	963	2			N	-0-					190
12	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					190
01	1116	N	409	-0-	-707	-0-	409	2			N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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-

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					186
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					166
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					166
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					166
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					166
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					166
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					166

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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	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-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 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	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-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 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	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	4429	R	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4395	R	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	2719	R	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7367 - 9241

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

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-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

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-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					298
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					298
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					298
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

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-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 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-	-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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 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	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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC 101239
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	13759	-0-	-7507	-0-	12237 3 1496 9		26	4	Y	1360	1397	0			14
09	19230	X	12642	-0-	-6588	-0-	10941 3 1660 9		41	4	Y	1509	1494	0			29
10	16678	X	14650	-0-	-2028	-0-	12883 3 1631 9		136	4	Y	1483	1497	0			15
11	15720	X	11976	-0-	-3744	-0-	10570 3 1371 9		35	4	Y	1246	1248	0			13
12	13764	X	11685	-0-	-2079	-0-	10191 3 1393 9		101	4	Y	1266	1253	0			26
01	13671	X	12866	-0-	-805	-0-	11702 3		1164	9	Y	1058	1036	0			48

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 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	16740	X	15264	-0-	-1476	-0-	14356 3 880 9		28	4	Y	800	825	0			8
09	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	14760 3 1000 9		40	4	Y	909	899	0			18
10	15097	X	4200	-0-	-10897	-0-	3819 3 330 9		51	4	Y	300	315	0			3
11	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	20386 3 1289 9		56	4	Y	1172	1163	0			12
12	23243	X	23243	-0-	-0-	-0-	21790 3 1295 9		158	4	Y	1177	1165	0			24
01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	20363 3		1125	9	Y	1023	1001	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	19175	-0-	-2215	-0-	17898	3	31	4	Y	1133	1165	0			12
							1246	9									
09	17730	X	5140	-0-	-12590	-0-	4524	3	18	4	Y	544	545	0			11
							598	9									
10	15841	X	5206	-0-	-10635	-0-	4571	3	54	4	Y	528	534	0			5
							581	9									
11	18570	X	17878	-0-	-692	-0-	15906	3	48	4	Y	1749	1735	0			19
							1924	9									
12	19189	X	18275	-0-	-914	-0-	16379	3	141	4	Y	1595	1582	0			32
							1755	9									
01	19189	X	18016	-0-	-1173	-0-	16811	3	1205	9	Y	1095	1078	0			49

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31075	-0-	-886	-0-	29385	3	40	4	Y	1500	1551	0			15
							1650	9									
09	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	27736	3	58	4	Y	1831	1810	0			36
							2014	9									
10	33664	X	33664	-0-	-0-	-0-	31591	3	211	4	Y	1693	1712	0			17
							1862	9									
11	30060	X	25010	-0-	-5050	-0-	23355	3	56	4	Y	1454	1456	0			15
							1599	9									
12	31062	X	23852	-0-	-7210	-0-	22128	3	163	4	Y	1419	1405	0			29
							1561	9									
01	33666	X	33165	-0-	-501	-0-	31746	3	1419	9	Y	1290	1261	0			58

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	20340	X	9822	-0-	-10518	-0-	8964	3	21	4	Y	761	746	0			15
							837	9									
10	33991	X	33991	-0-	-0-	-0-	30391	3	217	4	Y	3075	3059	0			31
							3383	9									
11	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	31797	3	66	4	Y	2579	2583	0			27
							2837	9									
12	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	35125	3	217	4	Y	2531	2507	0			51
							2784	9									
01	44176	X	44176	-0-	-0-	-0-	41798	3	2378	9	Y	2162	2115	0			98

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30372	X	30372	-0-	-0-	-0-	27913	3	35	4	Y	2204	2251	0			23
							2424	9									
09	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	24144	3	50	4	Y	2024	2008	0			39
							2226	9									
10	27150	X	27150	-0-	-0-	-0-	24905	3	177	4	Y	1880	1900	0			19
							2068	9									
11	28260	X	24508	-0-	-3752	-0-	22402	3	50	4	Y	1869	1868	0			20
							2056	9									
12	29202	X	9931	-0-	-19271	-0-	8757	3	114	4	Y	964	964	0			20
							1060	9									
01	30380	X	4006	-0-	-26374	-0-	3876	3	130	9	Y	118	133	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	16020	X	6326	-0-	-9694	-0-	6074	3	15	4	Y	215	211	0			4
							237	9									
10	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	25108	3	189	4	Y	1352	1342	0			14
							1487	9									
11	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	26234	3	60	4	Y	1273	1273	0			14
							1400	9									
12	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	26878	3	182	4	Y	1072	1064	0			22
							1179	9									
01	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	34770	3	1184	9	Y	1076	1049	0			49

NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 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	24893	X	1878	-0-	-23015	-0-	1730	3	2	4	Y	133	150	0			1
							146	9									
09	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	32646	3	68	4	Y	3676	3605	0			72
							4044	9									
10	43613	X	43613	-0-	-0-	-0-	39795	3	258	4	Y	3236	3275	0			33
							3560	9									
11	40700	X	40700	-0-	-0-	-0-	37911	3	79	4	Y	2464	2471	0			26
							2710	9									
12	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	36208	3	225	4	Y	2178	2160	0			44
							2396	9									
01	43617	X	36637	-0-	-6980	-0-	34809	3	1828	9	Y	1662	1631	0			75

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	367	-0-	-0-	-0-	263	1	96	3	N	-0-					443
							8	4									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1441	1	2581	3	N	96					539
							77	4	106	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	4271	1	7637	3	N	965	770	1	254	6	321
							21	4	1062	9			3	8			
04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	4134	1	6996	3	N	666	519	1	2	3	463
							133	4	733	9			3	6			
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	4271	1	9338	3	N	794	1020	1			237
							178	4	873	9							
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	4134	1	9095	3	N	729	684	1			282
							178	4	802	9							
07	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	4271	1	10836	3	N	721	701	1			302
							131	4	793	9							
08	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	4271	1	10881	3	N	630	544	1			388
							92	4	693	9							
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	4134	1	10296	3	N	689	855	1			222
							92	4	758	9							
10	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	4271	1	12659	3	N	844	740	1			326
							27	4	928	9							
*11	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	4134	1	10163	3	N	813	879	1			260
							23	4	894	9							
*12	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	4272	1	7715	3	N	600	553	1			307
							506	4	660	9							
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	4382	1	8491	3	N	636	724	1			219
							19	4	700	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29791	X	21137	-0-	-8654	-0-	19116	3	134	4	N	1715	1770	1			313
							1887	9									
09	28830	X	25844	-0-	-2986	-0-	23425	3	3	4	N	2196	2305	1			204
							2416	9									
10	29791	X	18101	-0-	-11690	-0-	16485	3	13	4	N	1457	1524	1			137
							1603	9									
*11	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					137
*12	26691	X	1781	-0-	-24910	-0-	37	3	18	4	Y	1569	1430	1			276
							1726	9									
*01	26691	X	23689	-0-	-3002	-0-	321	1	19290	3	Y	3652	3571	1			357
							61	4	4017	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

08	26567	X	23013	-0-	-3554	-0-	3450	1	17179	3	N	2148	1934	1			589
							21	4	2363	9							
09	25710	X	21469	-0-	-4241	-0-	3393	1	16374	3	N	1538	1760	1			367
							10	4	1692	9							
*10	26567	X	21246	-0-	-5321	-0-	1445	1	17968	3	N	1663	1760	1			270
							4	4	1829	9							
*11	22260	X	1317	-0-	-20943	-0-	618	1	27	3	Y	611	556	1			325
							672	9									
*12	23002	X	4625	-0-	-18377	-0-	1975	1	73	3	Y	2343	1998	1			670
							2577	9									
01	23002	X	22061	-0-	-941	-0-	2512	1	16933	3	Y	2359	2573	1			456
							21	4	2595	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

*03	61194	X	54921	-0-	-6273	-0-	3159	1	50522	3	Y	1122	729	1	95	3	151
							6	4	1234	9			285	6	14	8	
04	59220	X	49084	-0-	-10136	-0-	2375	1	45828	3	Y	599	390	1	14	3	276
							222	4	659	9			63	6	7	8	
05	61194	X	31698	-0-	-29496	-0-	985	1	29809	3	Y	734	876	1			134
							97	4	807	9							
06	52740	X	48105	-0-	-4635	-0-	1421	1	45305	3	Y	1114	1068	1			180
							154	4	1225	9							
07	54498	X	29719	-0-	-24779	-0-	2584	1	25431	3	Y	1359	1341	1			198
							209	4	1495	9							
08	54932	X	33235	-0-	-21697	-0-	4863	1	26965	3	Y	1279	1210	1			267
							1407	9									
09	48990	X	26850	-0-	-22140	-0-	1816	1	24047	3	Y	897	1039	1			125
							987	9									
10	49724	X	31510	-0-	-18214	-0-	2140	1	28029	3	Y	1219	1102	1			242
							1341	9									
*11	48120	X	26014	-0-	-22106	-0-	1275	1	23654	3	Y	986	1046	1			182
							1085	9									
*12	33232	X	22680	-0-	-10552	-0-	1367	1	20530	3	Y	712	752	1			142
							783	9									
01	33232	X	27411	-0-	-5821	-0-	2109	1	24132	3	Y	1064	1111	1			95
							1170	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	1057	1	30181	3	Y	1119	970	1	49	6	206
							36	4	1231	9			26	8			
04	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	1304	1	37699	3	Y	1251	1102	1	24	3	207
							768	4	1376	9			96	6	28	8	
05	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	581	1	24472	3	Y	830	985	1			52
							480	4	913	9							
06	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-	926	1	29602	3	Y	969	905	1			116
							596	4	1066	9							
07	35303	X	35303	-0-	-0-	-0-	904	1	32962	3	Y	875	907	1			84
							474	4	963	9							
08	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	697	1	31847	3	Y	906	906	1			84
							465	4	997	9							
09	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	671	1	20812	3	Y	638	619	1			103
							329	4	702	9							
10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	216	1	12036	3	Y	224	308	1			19
							8	4	246	9							
*11	30572	X	30572	-0-	-0-	-0-	434	1	29035	3	Y	989	878	1			130
							15	4	1088	9							
*12	26188	X	26188	-0-	-0-	-0-	416	1	24833	3	Y	819	799	1			150
							38	4	901	9							
01	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	747	1	21951	3	Y	525	575	1			100
							17	4	578	9							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

08	19189	X	17160	-0-	-2029	-0-	1673	1	14468	3	Y	850	975	1			300
							84	4	935	9							
09	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	1608	1	16333	3	Y	822	776	1			346
							74	4	904	9							
10	21456	X	21456	-0-	-0-	-0-	801	1	19514	3	Y	966	1034	1			278
							78	4	1063	9							
11	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	17566	3	80	4	Y	850	884	1			244
							935	9									
12	19561	X	11067	-0-	-8494	-0-	10349	3	50	4	Y	607	590	1			261
							668	9									
01	21452	X	17182	-0-	-4270	-0-	331	1	16109	3	Y	620	782	1			99
							60	4	682	9							

HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

*03	8525	X	5156	-0-	-3369	-0-	526	1	4214	3	Y	346	107	1	145	6	50
							35	4	381	9			46	8			
04	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	1651	1	3288	3	Y	530	112	1	333	6	59
							73	4	583	9			76	8			
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	753	1	5344	3	Y	196	166	1			89
							40	4	216	9							
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	898	1	7311	3	Y	355	323	1			121
							32	4	391	9							
07	5332	X	24	-0-	-5308	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	121	1			-0-
08	6355	X	4638	-0-	-1717	-0-	422	1	4098	3	Y	87	56	1			31
							22	4	96	9							
09	8640	X	7689	-0-	-951	-0-	567	1	6917	3	Y	163	125	1			69
							26	4	179	9							
10	8928	X	8195	-0-	-733	-0-	251	1	7651	3	Y	243	242	1			70
							26	4	267	9							
11	8640	X	6471	-0-	-2169	-0-	6238	3	28	4	Y	186	203	1			53
							205	9									
12	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7612	3	66	4	Y	175	153	1			75
							193	9									
01	8184	X	4579	-0-	-3605	-0-	157	1	3931	3	Y	95	155	1			15
							386	4	105	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

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
*03	14353	X	10795	-0-	-3558	-0-	383	1	9471	3	Y	833	747	1	39	6	115
							25	4	916	9			1	8			
04	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	857	1	13624	3	Y	771	757	1	8	3	80
							73	4	848	9			30	6	11	8	
05	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	752	1	14184	3	Y	1203	1158	1			125
							36	4	1323	9							
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	790	1	10798	3	Y	74	186	1			13
							33	4	81	9							
07	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	994	1	15780	3	Y	1160	1064	1			109
							34	4	1276	9							
08	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	911	1	16431	3	Y	1091	1032	1			168
							47	4	1200	9							
09	15780	X	13108	-0-	-2672	-0-	579	1	11597	3	Y	829	890	1			107
							20	4	912	9							
10	18073	X	13780	-0-	-4293	-0-	652	1	12214	3	Y	778	812	1			73
							58	4	856	9							
*11	18000	X	17786	-0-	-214	-0-	909	1	16848	3	Y	-0-	73	1			-0-
							29	4									
*12	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	1236	1	17099	3	Y	1367	1207	1			160
							31	4	1504	9							
01	18600	X	13959	-0-	-4641	-0-	1751	1	11503	3	Y	616	659	1			117
							27	4	678	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

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
*03	23374	X	23282	-0-	-92	-0-	779	1	20339	3	Y	1921	1722	1	89	6	264
							51	4	2113	9			3	8			
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	1197	1	19364	3	Y	2067	1996	1	15	3	217
							120	4	2274	9			74	6	29	8	
05	23374	X	20305	-0-	-3069	-0-	948	1	17595	3	Y	1560	1615	1			162
							46	4	1716	9							
06	22440	X	18223	-0-	-4217	-0-	1131	1	15191	3	Y	1689	1546	1			305
							43	4	1858	9							
07	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	1451	1	22876	3	Y	1752	1892	1			165
							50	4	1927	9							
08	23591	X	23456	-0-	-135	-0-	1195	1	20418	3	Y	1635	1549	1			251
							44	4	1799	9							
09	22830	X	19052	-0-	-3778	-0-	839	1	16763	3	Y	1292	1377	1			166
							29	4	1421	9							
10	25482	X	20064	-0-	-5418	-0-	1068	1	17532	3	Y	1217	1269	1			114
							125	4	1339	9							
*11	24660	X	21347	-0-	-3313	-0-	1052	1	18263	3	Y	1818	1614	1			318
							32	4	2000	9							
*12	25482	X	23186	-0-	-2296	-0-	1328	1	20208	3	Y	1468	1614	1			172
							35	4	1615	9							
01	23467	X	17401	-0-	-6066	-0-	1571	1	14607	3	Y	1064	1034	1			202
							53	4	1170	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	27985	-0-	-2426	-0-	828	1	25455	3	Y	1518	1385	1	60	6	281
							32	4	1670	9			36	8			
04	35001	X	35001	-0-	-0-	-0-	1026	1	30397	3	Y	2693	2234	1	36	3	452
							616	4	2962	9			191	6	61	8	
05	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	1199	1	37161	3	Y	2664	2948	1			168
							743	4	2930	9							
06	41978	X	41978	-0-	-0-	-0-	1160	1	37314	3	Y	2503	2372	1			299
							751	4	2753	9							
07	43047	X	43047	-0-	-0-	-0-	1007	1	39255	3	Y	2033	2136	1			196
							549	4	2236	9							
08	41485	X	41485	-0-	-0-	-0-	802	1	38077	3	Y	1999	2010	1			185
							407	4	2199	9							
09	29430	X	8208	-0-	-21222	-0-	266	1	7434	3	Y	447	560	1			72
							16	4	492	9							
10	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	989	1	42378	3	Y	2030	1927	1			175
							137	4	2233	9							
*11	43178	X	43178	-0-	-0-	-0-	595	1	40232	3	Y	2118	2015	1			278
							21	4	2330	9							
*12	37110	X	37110	-0-	-0-	-0-	574	1	34488	3	Y	1820	1766	1			332
							46	4	2002	9							
01	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	954	1	29582	3	Y	1318	1400	1			250
							22	4	1450	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 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
*03	46810	X	36249	-0-	-10561	-0-	1932	1	32890	3	Y	1200	919	1	184	6	249
							107	4	1320	9			1	8			
04	43530	X	41968	-0-	-1562	-0-	2628	1	37297	3	Y	1755	1726	1	15	3	195
							112	4	1931	9			41	6	27	8	
05	44919	X	25346	-0-	-19573	-0-	1576	1	22520	3	Y	1072	1145	1			122
							71	4	1179	9							
06	43470	X	36290	-0-	-7180	-0-	2293	1	32196	3	Y	1515	1431	1			206
							134	4	1667	9							
07	44919	X	13977	-0-	-30942	-0-	861	1	12615	3	Y	431	569	1			68
							27	4	474	9							
08	43276	X	-0-	-0-	-43276	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
09	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					Y	-0-					-0-
10	37510	X	4917	-0-	-32593	-0-	166	1	4623	3	Y	50	21	1			29
							73	4	55	9							
*11	36300	X	26503	-0-	-9797	-0-	960	1	24745	3	Y	670	622	1			77
							61	4	737	9							
*12	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	978	1	25782	3	Y	919	846	1			150
							43	4	1011	9							
01	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	3535	1	29793	3	Y	1083	1019	1			214
							145	4	1191	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50530	X	33569	-0-	-16961	-0-	1775	1	30187	3	Y	1396	1102	1	211	6	290
							71	4	1536	9			1	8			
04	50070	X	46350	-0-	-3720	-0-	2917	1	41419	3	Y	1717	1731	1	17	3	190
							125	4	1889	9			42	6	27	8	
05	51739	X	45763	-0-	-5976	-0-	3328	1	40577	3	Y	1572	1583	1			179
							129	4	1729	9							
06	50070	X	40882	-0-	-9188	-0-	2732	1	36324	3	Y	1463	1443	1			199
							217	4	1609	9							
07	52629	X	52629	-0-	-0-	-0-	4037	1	46874	3	Y	1449	1420	1			228
							124	4	1594	9							
08	50794	X	50794	-0-	-0-	-0-	3602	1	45047	3	Y	1191	1234	1			185
							835	4	1310	9							
09	53910	X	53910	-0-	-0-	-0-	2269	1	50148	3	Y	1238	1155	1			268
							131	4	1362	9							
10	51739	X	32151	-0-	-19588	-0-	1163	1	29508	3	Y	632	533	1			367
							785	4	695	9							
*11	50070	X	47736	-0-	-2334	-0-	1717	1	44113	3	Y	1633	1811	1			189
							110	4	1796	9							
*12	51739	X	46629	-0-	-5110	-0-	1645	1	43333	3	Y	1435	1390	1			234
							72	4	1579	9							
01	51739	X	7311	-0-	-44428	-0-	513	1	6544	3	Y	211	403	1			42
							22	4	232	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 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
*03	35867	X	21652	-0-	-14215	-0-	1270	1	19654	3	Y	595	478	1	93	6	123
							73	4	655	9							
04	34710	X	29745	-0-	-4965	-0-	1844	1	26668	3	Y	1048	1002	1	11	3	116
							80	4	1153	9			26	6	16	8	
05	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	2597	1	32081	3	Y	1194	1174	1			136
							103	4	1313	9							
06	34710	X	31553	-0-	-3157	-0-	2123	1	28365	3	Y	826	850	1			112
							156	4	909	9							
07	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	3111	1	35887	3	Y	1081	1023	1			170
							95	4	1189	9							
08	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	2870	1	33686	3	Y	1379	1334	1			215
							541	4	1517	9							
09	39703	X	39703	-0-	-0-	-0-	1658	1	36378	3	Y	1428	1334	1			309
							96	4	1571	9							
10	35867	X	16114	-0-	-19753	-0-	703	1	14554	3	Y	400	477	1			232
							417	4	440	9							
*11	34710	X	33400	-0-	-1310	-0-	1167	1	30586	3	Y	1430	1497	1			165
							74	4	1573	9							
*12	36309	X	36309	-0-	-0-	-0-	1272	1	33488	3	Y	1357	1301	1			221
							56	4	1493	9							
01	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	3849	1	32018	3	Y	1084	1091	1			214
							153	4	1192	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 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
*03	58502	X	58502	-0-	-0-	-0-	276	1	54567	3	N	3239	3008	1	100	6	422
							96	4	3563	9			67	8			
04	46800	X	30446	-0-	-16354	-0-	228	1	28015	3	N	1801	1793	1	9	3	343
							222	4	1981	9			50	6	28	8	
05	67673	X	54630	-0-	-13043	-0-	2037	1	49308	3	N	2879	2671	1			551
							118	4	3167	9							
06	65490	X	51308	-0-	-14182	-0-	4562	1	43595	3	N	2786	2931	1			406
							86	4	3065	9							
07	67673	X	52508	-0-	-15165	-0-	3344	1	46421	3	N	2418	2523	1			301
							83	4	2660	9							
08	58497	X	25086	-0-	-33411	-0-	2123	1	21959	3	N	813	729	1			385
							110	4	894	9							
09	52860	X	52245	-0-	-615	-0-	3095	1	45906	3	N	2774	2505	1			654
							193	4	3051	9							
10	54622	X	53852	-0-	-770	-0-	1059	1	49973	3	N	2430	2700	1			384
							147	4	2673	9							
*11	53786	X	53786	-0-	-0-	-0-	1698	1	49355	3	N	2366	2316	1			434
							130	4	2603	9							
*12	55932	X	55932	-0-	-0-	-0-	3720	1	49258	3	N	2577	2369	1			642
							119	4	2835	9							
01	54002	X	42571	-0-	-11431	-0-	2320	1	38230	3	N	1717	2011	1			348
							132	4	1889	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		49722	-0-	49722	83056	1759	1	44345	3	Y	3188	3023	1	153	6	438
							111	4	3507	9			5	8			
04	T. A.		46747	-0-	46747	129803	2643	1	40568	3	Y	2988	2935	1	26	3	312
							249	4	3287	9			111	6	42	8	
05	173256	X	43453	-0-	-129803	-0-	2140	1	38688	3	Y	2297	2371	1			238
							98	4	2527	9							
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	667	1	11376	3	Y	863	945	1			156
							30	4	949	9							
07	49538	X	27963	-0-	-21575	-0-	1266	1	25121	3	Y	1379	1405	1			130
							59	4	1517	9							
08	49724	X	47981	-0-	-1743	-0-	2421	1	42765	3	Y	1693	1563	1			260
							933	4	1862	9							
09	46560	X	45206	-0-	-1354	-0-	2151	1	41047	3	Y	1761	1795	1			226
							71	4	1937	9							
10	43462	X	34239	-0-	-9223	-0-	1581	1	31141	3	Y	1321	1424	1			123
							64	4	1453	9							
*11	46440	X	39275	-0-	-7165	-0-	1780	1	35015	3	Y	2199	1938	1			384
							61	4	2419	9							
*12	47988	X	34010	-0-	-13978	-0-	1535	1	30995	3	Y	1299	1531	1			152
							51	4	1429	9							
01	47988	X	24499	-0-	-23489	-0-	1654	1	21473	3	Y	1220	1140	1			232
							30	4	1342	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

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
*03	38285	X	36057	-0-		-2228		-0-		1321	1	32871	3	Y	1621	1493	1	82	6	222
										82	4	1783	9			2	8			
04	37050	X	20239	-0-		-16811		-0-		954	1	18031	3	Y	1023	1075	1	10	3	107
										129	4	1125	9			39	6	14	8	
05	38285	X	36379	-0-		-1906		-0-		1782	1	32689	3	Y	1656	1591	1			172
										86	4	1822	9							
06	34800	X	33796	-0-		-1004		-0-		2250	1	29588	3	Y	1713	1575	1			310
										74	4	1884	9							
07	40550	X	40550	-0-		-0-		-0-		2233	1	36626	3	Y	1465	1637	1			138
										79	4	1612	9							
08	36394	X	30078	-0-		-6316		-0-		1396	1	26884	3	Y	919	916	1			141
										787	4	1011	9							
09	37823	X	37823	-0-		-0-		-0-		1810	1	34554	3	Y	1272	1250	1			163
										60	4	1399	9							
10	40548	X	32136	-0-		-8412		-0-		1652	1	29066	3	Y	1056	1120	1			99
										256	4	1162	9							
*11	39240	X	34741	-0-		-4499		-0-		1825	1	30933	3	Y	1752	1545	1			306
										56	4	1927	9							
*12	40548	X	27182	-0-		-13366		-0-		1405	1	24625	3	Y	1008	1196	1			118
										43	4	1109	9							
01	39091	X	13168	-0-		-25923		-0-		999	1	11594	3	Y	510	531	1			97
										14	4	561	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

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	76477	X	35739	-0-		-40738		-0-		1568	1	32400	3	Y	1019	1040	1			346
										650	4	1121	9							
09	74010	X	30589	-0-		-43421		-0-		1656	1	27307	3	Y	1436	1438	1			344
										46	4	1580	9							
10	66154	X	61230	-0-		-4924		-0-		2410	1	54208	3	Y	3109	3012	1			441
										1192	4	3420	9							
11	73180	X	73180	-0-		-0-		-0-		2574	1	67588	3	Y	2647	2702	1			386
										106	4	2912	9							
12	80066	X	80066	-0-		-0-		-0-		3062	1	73304	3	Y	2893	2871	1			408
										518	4	3182	9							
01	61225	X	56987	-0-		-4238		-0-		3065	1	51610	3	Y	1705	1792	1			321
										436	4	1876	9							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

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	65038	X	55035	-0-		-10003		-0-		2720	1	50040	3	Y	1404	1394	1			297
										731	4	1544	9							
09	61020	X	35616	-0-		-25404		-0-		1664	1	32737	3	Y	1058	1069	1			286
										51	4	1164	9							
10	61535	X	56160	-0-		-5375		-0-		2308	1	52155	3	Y	808	867	1			227
										808	4	889	9							
11	58013	X	58013	-0-		-0-		-0-		2060	1	54072	3	Y	1632	1621	1			238
										86	4	1795	9							
12	58559	X	57277	-0-		-1282		-0-		2202	1	52743	3	Y	1783	1770	1			251
										371	4	1961	9							
01	56172	X	51531	-0-		-4641		-0-		2971	1	46340	3	Y	1676	1615	1			312
										376	4	1844	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36859	X	27242	-0-	-9617	-0-	1853	1	23684	3	Y	601	568	1			435
							1044	4	661	9							
09	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	1937	1	27001	3	Y	1091	1036	1			490
							152	4	1200	9							
10	31279	X	29952	-0-	-1327	-0-	2364	1	26196	3	Y	957	990	1			457
							339	4	1053	9							
11	29550	X	27158	-0-	-2392	-0-	1944	1	24272	3	Y	784	826	1			415
							80	4	862	9							
12	31310	X	29338	-0-	-1972	-0-	2024	1	26213	3	Y	974	938	1			451
							30	4	1071	9							
01	31310	X	26548	-0-	-4762	-0-	2655	1	22887	3	Y	893	889	1			455
							24	4	982	9							

HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W107H RRCID -> 292216 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 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	44237	X	32268	-0-	-11969	-0-	2344	1	26995	3	Y	1202	1200	1			305
							1607	4	1322	9							
09	42810	X	31755	-0-	-11055	-0-	2125	1	28437	3	Y	933	945	1			293
							167	4	1026	9							
10	37231	X	30538	-0-	-6693	-0-	2405	1	25812	3	Y	853	879	1			267
							1383	4	938	9							
11	33600	X	30829	-0-	-2771	-0-	2528	1	27231	3	Y	880	690	1			457
							102	4	968	9							
12	34720	X	34304	-0-	-416	-0-	2403	1	30676	3	Y	1082	1042	1			497
							35	4	1190	9							
01	32829	X	25938	-0-	-6891	-0-	1871	1	23288	3	Y	686	741	1			442
							24	4	755	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 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	48577	X	1594	-0-	-46983	-0-	522	1	1063	3	N	8					135
							9	9									
09	47010	X	255	-0-	-46755	-0-	255	1			N	-0-	19	0			116
10	36549	X	18988	-0-	-17561	-0-	486	1	18481	4	N	19					135
							21	9									
11	35370	X	444	-0-	-34926	-0-	444	1			N	-0-					135
12	36549	X	480	-0-	-36069	-0-	480	1			N	-0-					135
01	19003	X	579	-0-	-18424	-0-	579	1			N	-0-					135

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 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	5115	X	2659	-0-	-2456	-0-	437	1	2193	3	N	26	197	1			72
							29	9									
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	752	1	4949	3	N	106	13	1			165
							117	9									
10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	777	1	5632	3	N	113	17	1			261
							124	9									
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	752	1	6045	3	N	111	218	1			154
							122	9									
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	777	1	5577	3	N	112	26	1			240
							123	9									
01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	777	1	5567	3	N	114	218	1			136
							125	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	389 186	1 9	7801	3	Y	169	222	1			146
09	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	399 220	1 9	6948	3	Y	200	155	1			191
10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	390 212	1 9	6703	3	Y	193	203	1			181
11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	376 180	1 9	6448	3	Y	164	187	1			158
12	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	389 160	1 9	6258	3	Y	145	103	1			200
01	6572	X	6059	-0-	-513	-0-	379 133	1 9	5547	3	Y	121	222	1			99

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

08	22258	X	6327	-0-	-15931	-0-	6188	3	139	9	Y	126	17	1			248
09	19470	X	5974	-0-	-13496	-0-	5810	3	164	9	Y	149	190	1			207
10	12958	X	4798	-0-	-8160	-0-	4668	3	130	9	Y	118	14	1			311
11	6510	X	4902	-0-	-1608	-0-	210 138	1 9	4554	3	Y	125	220	1			216
12	6324	X	5635	-0-	-689	-0-	5492	3	143	9	Y	130	22	1			324
01	6045	X	5989	-0-	-56	-0-	5686	3	303	9	Y	275	216	1			383

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6986	-0-	-82	-0-	396	1	6339	3	Y	228	295	1			206
							251	9									
09	6840	X	6054	-0-	-786	-0-	407	1	5415	3	Y	211	208	1			209
							232	9									
10	7068	X	6469	-0-	-599	-0-	398	1	5804	3	Y	243	219	1			233
							267	9									
11	6840	X	6205	-0-	-635	-0-	383	1	5570	3	Y	229	233	1			229
							252	9									
12	7006	X	5660	-0-	-1346	-0-	396	1	4997	3	Y	243	134	1			338
							267	9									
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	386	1	5333	3	Y	291	358	1			271
							320	9									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	217	1	4804	3	N	113	207	1			175
							124	9									
09	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	205	1	4606	3	N	75	12	1			238
							83	9									
10	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	217	1	5041	3	N	84	197	1			125
							92	9									
11	5160	X	4919	-0-	-241	-0-	210	1	4609	3	N	91	17	1			199
							100	9									
12	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	217	1	4570	3	N	87	20	1			266
							96	9									
01	5363	X	3850	-0-	-1513	-0-	172	1	3575	3	N	94	204	1			156
							103	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	11112	-0-	-1567	-0-	10649	3	463	9	Y	421	510	1			131
09	16380	X	9502	-0-	-6878	-0-	9176	3	326	9	Y	296	267	1			160
10	16926	X	9391	-0-	-7535	-0-	9018	3	373	9	Y	339	279	1			220
11	16380	X	9089	-0-	-7291	-0-	132	1	8606	3	Y	319	325	1			214
							351	9									
12	11625	X	9163	-0-	-2462	-0-	8783	3	380	9	Y	345	384	1			175
01	11098	X	10492	-0-	-606	-0-	10098	3	394	9	Y	358	225	1			308

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10918	3	120	9	N	109	31	1			243
09	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	3	116	9	N	105	214	1			134
10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10284	3	118	9	N	107	29	1			212
11	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9115	3	97	9	N	88	188	1			112
12	9021	X	7968	-0-	-1053	-0-	7905	3	63	9	N	57	34	1			135
01	9021	X	8498	-0-	-523	-0-	8418	3	80	9	N	73	39	1			169

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5938	-0-	-76	-0-	5668	3	270	9	Y	245	320	1			76
09	5820	X	4997	-0-	-823	-0-	4833	3	164	9	Y	149	145	1			80
10	6014	X	5321	-0-	-693	-0-	5167	3	154	9	Y	140	131	1			89
11	5760	X	5191	-0-	-569	-0-	78	1	5046	3	Y	61	115	1			35
							67	9									
12	5952	X	5723	-0-	-229	-0-	5677	3	46	9	Y	42	62	1			15
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6409	3	44	9	Y	40	40	1			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

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	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	267	1	1144	3	Y	3					204
							3	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	79	1			125
10	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	11	1	1856	3	Y	10					135
							11	9									
11	2190	X	283	-0-	-1907	-0-	229	1	52	3	Y	2	8	1			129
							2	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	313	1	5998	3	Y	35	3	1			161
							39	9									
01	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	591	1	719	3	Y	14	38	1			137
							29	4	15	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

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	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	684	1	4739	3	Y	2272	2248	0	15	1	855
							2499	9									
09	5850	X	4319	-0-	-1531	-0-	630	1	3588	3	Y	92	3	0	11	1	933
							101	9									
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	655	1	4764	3	Y	18	129	0	14	1	808
							20	9									
11	6210	X	1656	-0-	-4554	-0-	407	1	1185	3	Y	58	114	0	8	1	744
							64	9									
12	6417	X	4502	-0-	-1915	-0-	682	1	3754	3	Y	60	16	1			788
							66	9									
01	6076	X	5053	-0-	-1023	-0-	678	1	4146	3	Y	38	23	1			803
							187	4	42	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

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	1550	N	844	-0-	-706	-0-	700	1	142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1500	N	993	-0-	-507	-0-	637	1	353	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	644	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	613	1	149	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	972	-0-	-51	-0-	709	1	259	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	709	1	155	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

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	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	897	1	11325	3	Y	79	77	1			49
							87	9									
09	10440	X	5696	-0-	-4744	-0-	676	1	4992	3	Y	25	59	1			15
							28	9									
10	10788	X	7368	-0-	-3420	-0-	869	1	6474	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
11	10440	X	9372	-0-	-1068	-0-	864	1	8463	3	Y	41	34	1			15
							45	9									
12	10788	X	7623	-0-	-3165	-0-	830	1	6736	3	Y	52	36	1			31
							57	9									
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	876	1	10072	3	Y	133	74	1			90
							146	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15686	X	14252	-0-	-1434	-0-	217	1	13383	3	N	593	535	0	38	1	571
							652	9									
09	15030	X	12956	-0-	-2074	-0-	210	1	12187	3	N	508	440	0	32	1	607
							559	9									
10	15004	X	11621	-0-	-3383	-0-	217	1	10865	3	N	486	523	0	32	1	538
							4	4	535	9							
11	14160	X	8176	-0-	-5984	-0-	210	1	7624	3	N	311	265	0	29	1	555
							342	9									
12	14570	X	482	-0-	-14088	-0-	74	1	261	3	N	2	9	1			548
							145	4	2	9							
01	14260	X	57	-0-	-14203	-0-	11	1	46	9	N	42					590

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2344	-0-	-4631	-0-	798	1	1517	3	N	26	6	1			382
							29	9									
09	5340	X	1672	-0-	-3668	-0-	777	1	884	3	N	10	5	1			387
							11	9									
10	5518	X	668	-0-	-4850	-0-	666	1	2	9	N	2	3	1			386
11	4080	X	781	-0-	-3299	-0-	777	1	4	9	N	4	3	1			387
12	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	804	1	3	9	N	3	3	1			387
01	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	803	1	7	3	N	10	9	1			388
							1276	4	11	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9774	3	419	9	Y	381	377	0	27	1	297
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9535	3	431	9	Y	392	321	0	25	1	343
10	9207	X	8951	-0-	-256	-0-	8560	3	391	9	Y	355	329	0	24	1	345
11	8910	X	8414	-0-	-496	-0-	210	1	7850	3	Y	322	151	0	28	1	488
							354	9									
12	9207	X	8233	-0-	-974	-0-	7849	3	384	9	Y	349	187	0	32	1	618
01	8897	X	7666	-0-	-1231	-0-	7285	3	381	9	Y	346	279	0	35	1	650

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 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	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	217	1	18116	3	N	326	386	1			416
							359	9									
09	18660	X	18499	-0-	-161	-0-	210	1	17267	3	N	378	309	1			485
							606	4	416	9							
10	20398	X	18986	-0-	-1412	-0-	217	1	18029	3	N	401	419	1			467
							299	4	441	9							
11	19740	X	19532	-0-	-208	-0-	210	1	18848	3	N	431	307	1			591
							474	9									
12	20398	X	17936	-0-	-2462	-0-	217	1	17130	3	N	378	503	1			466
							173	4	416	9							
01	19127	X	13993	-0-	-5134	-0-	217	1	13347	3	N	390	410	1			446
							429	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9918	-0-	-1397	-0-	738	1	8577	3	N	548	455	0	26	1	631
							603	9									
09	9750	X	9208	-0-	-542	-0-	714	1	8122	3	N	338	338	0	23	1	608
							372	9									
10	10230	X	8182	-0-	-2048	-0-	738	1	7093	3	N	319	287	0	22	1	618
							351	9									
11	9900	X	6081	-0-	-3819	-0-	714	1	5059	3	N	280	332	0	21	1	545
							308	9									
12	10230	X	5392	-0-	-4838	-0-	736	1	4367	3	N	263	212	0	22	1	574
							289	9									
01	9920	X	4613	-0-	-5307	-0-	688	1	3695	3	N	209	205	0	21	1	557
							230	9									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

08	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	10959	3	3	4	Y	454	551	0	30	1	488
							499	9									
09	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9447	3	3	4	Y	413	318	0	25	1	558
							454	9									
10	9858	X	8554	-0-	-1304	-0-	8236	3	6	4	Y	284	273	0	24	1	545
							312	9									
11	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	199	1	14137	3	Y	253	222	0	45	1	531
							278	9									
12	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	19322	3	635	9	Y	577	465	0	75	1	568
01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17138	3	651	9	Y	592	503	0	82	1	575

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

08	1054	N	703	-0-	-351	-0-	410	1	285	3	Y	2	2	1			-0-
							6	4	2	9							
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	499	1	214	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	807	1	920	3	Y	7	4	1			4
							13	4	8	9							
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	876	1	284	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	864	1	117	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	1364	N	943	-0-	-421	-0-	792	1	145	3	Y	4	4	1			2
							2	4	4	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1862	-0-	-0-	-0-	876	1	906	3	N	5	5	1			352
							74	4	6	9							
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	831	1	1285	3	N	7	5	1			354
							8	9									
10	1922	X	1855	-0-	-67	-0-	874	1	975	3	N	5	5	1			354
							6	9									
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	848	1	1160	3	N	8	7	1			355
							9	9									
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	876	1	1353	3	N	9	9	1			355
							10	9									
01	3100	N	6137	-0-	3037	3037	805	1	5301	3	N	28	26	1			357
							31	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	217	1	9169	3	N	426	374	1			525
							469	9									
09	11070	X	7698	-0-	-3372	-0-	208	1	6863	3	N	211	253	1			483
							395	4	232	9							
10	11439	X	5238	-0-	-6201	-0-	217	1	4650	3	N	337	389	1			431
							371	9									
11	11070	X	6499	-0-	-4571	-0-	210	1	5908	3	N	346	230	1			547
							381	9									
12	10788	X	5893	-0-	-4895	-0-	217	1	5152	3	N	305	415	1			437
							188	4	336	9							
01	9858	X	4629	-0-	-5229	-0-	217	1	4076	3	N	305	259	1			483
							336	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1742	-0-	-0-	-0-	311	1	1301	3	Y	118					338
							130	9									
09	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	497	1	1571	3	Y	13	126	1			225
							362	4	14	9							
10	2542	X	581	-0-	-1961	-0-	108	1	470	3	Y	3	7	1			221
							3	9									
11	2460	X	337	-0-	-2123	-0-	201	1	14	3	Y	111	7	1			325
							122	9									
12	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	354	1	10648	3	Y	160	3	1			482
							176	9									
01	2511	X	1557	-0-	-954	-0-	420	1	1075	3	Y	16	60	1			438
							44	4	18	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15252	X	13541	-0-	-1711	-0-	928	1	12094	3	N	472	322	0	33	1	676
							519	9									
09	13980	X	9849	-0-	-4131	-0-	900	1	8598	3	N	319	453	0	26	1	516
							351	9									
10	13671	X	10062	-0-	-3609	-0-	894	1	8747	3	N	383	265	0	27	1	607
							421	9									
11	13110	X	2814	-0-	-10296	-0-	385	1	2330	3	N	90	156	0	14	1	527
							99	9									
12	13547	X	8224	-0-	-5323	-0-	931	1	7027	3	N	242	107	0	28	1	634
							266	9									
01	13547	X	5482	-0-	-8065	-0-	690	1	4579	3	N	194	197	0	27	1	604
							213	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 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	33325	X	4719	-0-	-28606	-0-	4631	3	88	9	Y	80	71	0	13	1	167
09	30000	X	4565	-0-	-25435	-0-	4163	3	402	9	Y	365	144	0	11	1	377
10	5611	X	4615	-0-	-996	-0-	4144	3	471	9	Y	428	465	0	12	1	328
11	5430	X	3652	-0-	-1778	-0-	81	1	3002	3	Y	517	417	0	11	1	417
							569	9									
12	5611	X	2989	-0-	-2622	-0-	2427	3	562	9	Y	511	363	0	11	1	554
01	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	3247	3	586	9	Y	533	588	0	15	1	484

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

08	39195	X	39195	-0-	-0-	-0-	217	1	37322	3	N	1505	1467	0	105	1	363
							1656	9									
09	36572	X	36572	-0-	-0-	-0-	210	1	34792	3	N	1427	1221	0	91	1	478
							1570	9									
10	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	217	1	35237	3	N	1445	1419	0	98	1	406
							1590	9									
11	35476	X	35476	-0-	-0-	-0-	210	1	33730	3	N	1396	1159	0	117	1	526
							1536	9									
12	36394	X	36085	-0-	-309	-0-	217	1	34266	3	N	1456	1425	0	141	1	416
							1602	9									
01	37045	X	37045	-0-	-0-	-0-	217	1	32801	3	N	1415	1172	0	166	1	493
							2470	4	1557	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

08	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	676	1	7728	3	N	98	21	1			223
							108	9									
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	654	1	6963	3	N	190	88	0	20	1	305
							209	9									
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	635	1	6243	3	N	122	178	0	20	1	229
							134	9									
11	8250	X	6145	-0-	-2105	-0-	752	1	5298	3	N	86	14	0	21	1	280
							95	9									
12	8525	X	4951	-0-	-3574	-0-	676	1	4188	3	N	79	21	1			338
							87	9									
01	8525	X	3340	-0-	-5185	-0-	676	1	2603	3	N	55	17	1			376
							61	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

08	14105	X	9814	-0-	-4291	-0-	9730	3	84	9	N	76	27	1			804
09	13650	X	11298	-0-	-2352	-0-	11123	3	175	9	N	159	320	0	28	1	615
10	13423	X	11073	-0-	-2350	-0-	10885	3	188	9	N	171	361	0	30	1	395
11	12990	X	7117	-0-	-5873	-0-	113	1	6920	3	N	76	24	0	27	1	420
							84	9									
12	11687	X	7276	-0-	-4411	-0-	7185	3	91	9	N	83	29	1			474
01	11687	X	4823	-0-	-6864	-0-	4746	3	77	9	N	70	24	1			520

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 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	20522	X	17994	-0-	-2528	-0-	583	1	16422	3	Y	559	429	1			534
							374	4	615	9							
09	18420	X	18221	-0-	-199	-0-	568	1	17104	3	Y	499	594	1			439
							549	9									
10	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	510	1	16850	3	Y	465	476	1			428
							244	4	512	9							
11	17400	X	16588	-0-	-812	-0-	478	1	15689	3	Y	383	222	1			589
							421	9									
12	18817	X	13930	-0-	-4887	-0-	449	1	13303	3	Y	162	241	1			510
							178	9									
01	18817	X	9054	-0-	-9763	-0-	388	1	8504	3	Y	50	46	1			514
							107	4	55	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

08	992	X	851	-0-	-141	-0-	525	1	300	3	Y	24	119	0	3	1	185
							26	9									
09	2550	X	560	-0-	-1990	-0-	508	1	52	9	Y	47	161	0	1	1	70
10	2635	X	655	-0-	-1980	-0-	515	1	140	9	Y	127	97	0	1	1	99
11	2550	X	558	-0-	-1992	-0-	522	1	36	9	Y	33	104	0	2	1	26
12	1302	X	567	-0-	-735	-0-	524	1	43	9	Y	39	23	0	2	1	40
01	837	X	571	-0-	-266	-0-	525	1	46	9	Y	42	43	0	2	1	37

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

08	9207	X	8470	-0-	-737	-0-	217	1	7846	3	N	370	238	0	23	1	487
							407	9									
09	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	210	1	16516	3	N	371	399	0	39	1	420
							408	9									
10	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	470	1	17520	3	N	366	365	0	49	1	372
							403	9									
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	210	1	16358	3	N	367	291	0	58	1	390
							404	9									
12	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	217	1	16682	3	N	367	272	0	69	1	416
							404	9									
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	217	1	16445	3	N	372	326	0	78	1	384
							409	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

08	3472	X	2432	-0-	-1040	-0-	2424	3	8	9	Y	7	83	0	7	1	709
09	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2571	3	9	9	Y	8	7	1			710
10	3410	X	1910	-0-	-1500	-0-	1904	3	6	9	Y	5	6	1			709
11	3300	X	423	-0-	-2877	-0-	74	1	348	3	Y	1	2	1			708
							1	9									
12	2666	X	1687	-0-	-979	-0-	1679	3	8	9	Y	7	6	1			709
01	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	838	3	4	9	Y	4	5	1			708

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

08	3968	X	1718	-0-	-2250	-0-	693	1	1021	3	N	4	5	1			372
							4	9									
09	3840	X	1603	-0-	-2237	-0-	667	1	930	3	N	5	4	1			373
							6	9									
10	3968	X	1390	-0-	-2578	-0-	693	1	694	3	N	3	4	1			372
							3	9									
11	3510	X	1107	-0-	-2403	-0-	666	1	435	3	N	5	4	1			373
							6	9									
12	2046	X	966	-0-	-1080	-0-	693	1	270	3	N	3	4	1			372
							3	9									
01	1705	X	1218	-0-	-487	-0-	677	1	276	3	N	5	5	1			372
							259	4	6	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

08	39215	X	36154	-0-	-3061	-0-	935	1	34575	3	N	581	394	0	100	1	788
							5	4	639	9							
09	37950	X	32876	-0-	-5074	-0-	863	1	31364	3	N	590	527	0	84	1	767
							649	9									
10	38316	X	32202	-0-	-6114	-0-	893	1	30715	3	N	540	438	0	88	1	781
							594	9									
11	36540	X	13183	-0-	-23357	-0-	424	1	12631	3	N	116	84	0	57	1	756
							128	9									
12	36580	X	18726	-0-	-17854	-0-	581	1	18050	3	N	74	71	1			759
							14	4	81	9							
01	36146	X	31673	-0-	-4473	-0-	924	1	30533	3	N	196	99	0	138	1	718
							216	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	707	1	2190	3	N	8	8	1			1
							2	4	9	9							
09	3000	N	3250	-0-	250	250	690	1	2550	3	N	9	8	1			2
							10	9									
10	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	703	1	910	3	N	5	6	1			1
							6	9									
11	2820	N	1223	-0-	-1597	-0-	717	1	502	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	713	1	755	3	N	6	6	1			1
							10	4	7	9							
01	3100	X	1372	-0-	-1728	-0-	711	1	654	3	N	6	6	1			1
							7	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	565	1	8910	3	N	43	1	0	25	1	297
							7	4	47	9							
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	535	1	7268	3	N	89	68	0	21	1	297
							98	9									
10	7316	X	5833	-0-	-1483	-0-	567	1	5213	3	N	48	44	0	18	1	283
							53	9									
11	8460	X	4790	-0-	-3670	-0-	662	1	4083	3	N	41	68	0	17	1	239
							45	9									
12	8742	X	5329	-0-	-3413	-0-	567	1	4668	3	N	29	32	0	21	1	215
							62	4	32	9							
01	8742	X	4672	-0-	-4070	-0-	567	1	4073	3	N	29	39	0	22	1	183
							32	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22940	X	17821	-0-	-5119	-0-	521	1	17200	3	N	79	2	0	47	1	503
							13	4	87	9							
09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	504	1	17008	3	N	231	115	0	45	1	574
							254	9									
10	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	519	1	11354	3	N	124	85	0	37	1	576
							136	9									
11	17340	X	11443	-0-	-5897	-0-	779	1	10542	3	N	111	139	0	39	1	509
							122	9									
12	18290	X	11552	-0-	-6738	-0-	519	1	10725	3	N	152	69	0	47	1	545
							141	4	167	9							
01	18352	X	11207	-0-	-7145	-0-	521	1	10533	3	N	139	100	0	52	1	532
							153	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

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-	241
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	241
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	241

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 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	1860	X	974	-0-	-886	-0-	972	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1680	X	779	-0-	-901	-0-	776	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1736	X	618	-0-	-1118	-0-	617	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	346	1	1643	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1364	X	195	-0-	-1169	-0-	195	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	21588	-0-	-3615	-0-	609	1	20337	3	Y	584	582	0	59	1	444
							642	9									
09	24390	X	19926	-0-	-4464	-0-	589	1	18757	3	Y	527	472	0	50	1	449
							580	9									
10	23901	X	14801	-0-	-9100	-0-	478	1	13860	3	Y	421	426	0	43	1	401
							463	9									
*11	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	174	0	10	1	217
12	22134	X	-0-	-0-	-22134	-0-					Y	1	85	0			133
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-	61	0			72

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 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	17236	X	16038	-0-	-1198	-0-	14969	3	1069	9	Y	972	928	0	43	1	109
09	16680	X	15033	-0-	-1647	-0-	14047	3	986	9	Y	896	856	0	37	1	112
10	17236	X	14851	-0-	-2385	-0-	13857	3	994	9	Y	904	844	0	39	1	133
11	16680	X	13459	-0-	-3221	-0-	41	1	12549	3	Y	790	768	0	44	1	111
							869	9									
12	17236	X	12384	-0-	-4852	-0-	11501	3	883	9	Y	803	707	0	48	1	159
01	16027	X	12344	-0-	-3683	-0-	11537	3	807	9	Y	734	671	0	54	1	168

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1694	-0-	-0-	-0-	279	1	1409	3	N	5	4	1			279
							6	9									
09	1200	X	278	-0-	-922	-0-	278	1			N	-0-	1	1			278
10	1240	X	407	-0-	-833	-0-	287	1	119	3	N	1	1	1			278
							1	9									
11	1650	X	340	-0-	-1310	-0-	227	1	112	3	N	1	1	1			278
							1	9									
12	1705	X	875	-0-	-830	-0-	288	1	584	3	N	3	3	1			278
							3	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	261	1	914	3	N	6	5	1			279
							7	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	-4813	-0-	3020	3	103	9	Y	94	2	0	9	1	89
09	6660	X	4596	-0-	-2064	-0-	4583	3	13	9	Y	12	76	0	11	1	14
10	6231	X	4427	-0-	-1804	-0-	4408	3	19	9	Y	17	12	0	12	1	7
11	5040	X	4429	-0-	-611	-0-	115	1	4270	3	Y	40	9	0	15	1	23
							44	9									
12	4743	X	4037	-0-	-706	-0-	4019	3	18	9	Y	16	17	0	17	1	5
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5967	3	31	9	Y	28	2	0	27	1	4

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22019	X	22019	-0-	-0-	-0-	378	1	20580	3	N	879	845	0	59	1	248
							94	4	967	9							
09	21244	X	21244	-0-	-0-	-0-	366	1	19445	3	N	935	845	0	52	1	286
							404	4	1029	9							
10	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	374	1	18654	3	N	920	843	0	56	1	307
							1015	4	1012	9							
11	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	438	1	18726	3	N	955	980	0	66	1	216
							1051	9									
12	21073	X	21073	-0-	-0-	-0-	378	1	19650	3	N	950	828	0	81	1	257
							1045	9									
01	20863	X	18538	-0-	-2325	-0-	378	1	17140	3	N	927	847	0	84	1	253
							1020	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	39025	-0-	-1089	-0-	37582	3	172	4	N	1155	1071	0	107	1	322
							1271	9									
09	39965	X	39965	-0-	-0-	-0-	37860	3	786	4	N	1199	1057	0	99	1	365
							1319	9									
10	42346	X	39633	-0-	-2713	-0-	36403	3	1980	4	N	1136	1018	0	107	1	376
							1250	9									
11	40980	X	37481	-0-	-3499	-0-	137	1	36069	3	N	1159	1146	0	125	1	264
							1275	9									
12	42346	X	33400	-0-	-8946	-0-	32385	3	1015	9	N	923	805	0	136	1	246
01	41292	X	34082	-0-	-7210	-0-	32953	3	1129	9	N	1026	846	0	154	1	272

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 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-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

08	59396	X	56380	-0-	-3016	-0-	55138	3	1242	9	Y	1129	963	0	155	1	134
09	57480	X	54799	-0-	-2681	-0-	53609	3	1190	9	Y	1082	928	0	138	1	150
10	59396	X	56156	-0-	-3240	-0-	54915	3	1241	9	Y	1128	951	0	151	1	176
11	56340	X	48944	-0-	-7396	-0-	154	1	47592	3	Y	1089	932	0	168	1	165
							1198	9									
12	57102	X	44789	-0-	-12313	-0-	43562	3	1227	9	Y	1115	878	0	182	1	220
01	54498	X	43655	-0-	-10843	-0-	42463	3	1192	9	Y	1084	865	0	200	1	239

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 10039 - 17743

08	29667	X	26762	-0-	-2905	-0-	608	1	24380	3	N	1613	1633	0	69	1	159
							1774	9									
09	28710	X	24306	-0-	-4404	-0-	588	1	22238	3	N	1345	1290	0	60	1	154
							1480	9									
10	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	608	1	23096	3	N	1447	1379	0	65	1	157
							1592	9									
11	25890	X	23275	-0-	-2615	-0-	664	1	20918	3	N	1539	1387	0	75	1	234
							1693	9									
12	26753	X	17012	-0-	-9741	-0-	608	1	15223	3	N	1074	1088	0	70	1	150
							1181	9									
01	26753	X	13998	-0-	-12755	-0-	608	1	12162	3	N	1116	798	0	62	1	406
							1228	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5772	-0-	-3280	-0-	566	1	5063	3	Y	124	94	0	16	1	34
							7	4	136	9							
09	7680	X	5684	-0-	-1996	-0-	542	1	4881	3	Y	227	210	0	14	1	37
							11	4	250	9							
10	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	556	1	4991	3	Y	143	144	0	15	1	21
							5	4	157	9							
11	6570	X	5850	-0-	-720	-0-	552	1	5091	3	Y	142	121	0	19	1	23
							51	4	156	9							
12	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	561	1	4923	3	Y	136	118	0	23	1	18
							50	4	150	9							
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	559	1	5298	3	Y	156	93	0	27	1	54
							27	4	172	9							

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9800 - 20137

08	49197	X	44484	-0-	-4713	-0-	41044	3	3440	9	Y	3127	2959	0	117	1	350
09	47610	X	41222	-0-	-6388	-0-	37978	3	3244	9	Y	2949	2835	0	99	1	365
10	49197	X	38668	-0-	-10529	-0-	35476	3	3192	9	Y	2902	2744	0	100	1	423
11	47610	X	36186	-0-	-11424	-0-	108	1	33346	3	Y	2484	2446	0	116	1	345
							2732	9									
12	47771	X	36783	-0-	-10988	-0-	34235	3	2548	9	Y	2316	2064	0	140	1	457
01	39246	X	20473	-0-	-18773	-0-	18803	3	1670	9	Y	1518	1526	0	100	1	349

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

08	38037	X	27196	-0-	-10841	-0-	567	1	26241	3	Y	320	220	0	75	1	84
							36	4	352	9							
09	34830	X	25963	-0-	-8867	-0-	549	1	24894	3	Y	423	367	0	66	1	74
							55	4	465	9							
10	32984	X	25933	-0-	-7051	-0-	561	1	24908	3	Y	398	340	0	71	1	61
							26	4	438	9							
11	29536	X	29536	-0-	-0-	-0-	661	1	27999	3	Y	539	413	0	97	1	90
							283	4	593	9							
12	27187	X	23392	-0-	-3795	-0-	437	1	22239	3	Y	445	376	0	99	1	60
							226	4	490	9							
01	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	540	1	27611	3	Y	494	266	0	129	1	159
							141	4	543	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9872 - 17553

08	44888	X	43673	-0-	-1215	-0-	504	1	41519	3	N	1500	1412	0	117	1	152
							1650	9									
09	43980	X	41064	-0-	-2916	-0-	487	1	39117	3	N	1327	1217	0	103	1	159
							1460	9									
10	45446	X	42053	-0-	-3393	-0-	504	1	40073	3	N	1342	1237	0	112	1	152
							1476	9									
11	43980	X	39335	-0-	-4645	-0-	621	1	37270	3	N	1313	1127	0	132	1	206
							1444	9									
12	43679	X	36384	-0-	-7295	-0-	504	1	34666	3	N	1104	1005	0	147	1	158
							1214	9									
01	43679	X	30884	-0-	-12795	-0-	504	1	29262	3	N	1016	679	0	144	1	351
							1118	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47585	X	40408	-0-	-7177	-0-	39221	3	1187	9	Y	1079	961	0	111	1	126
09	44520	X	39999	-0-	-4521	-0-	38863	3	1136	9	Y	1033	921	0	100	1	138
10	41633	X	40683	-0-	-950	-0-	39524	3	1159	9	Y	1054	922	0	109	1	161
11	40290	X	37791	-0-	-2499	-0-	118	1	36534	3	Y	1035	916	0	127	1	153
							1139	9									
12	41633	X	37485	-0-	-4148	-0-	36329	3	1156	9	Y	1051	848	0	149	1	207
01	43171	X	43171	-0-	-0-	-0-	42009	3	1162	9	Y	1056	838	0	193	1	232

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	524	1	18487	3	N	467	450	0	53	1	128
							514	9									
09	15450	X	14856	-0-	-594	-0-	491	1	13967	3	N	362	346	0	39	1	105
							398	9									
10	17887	X	11546	-0-	-6341	-0-	524	1	10603	3	N	381	300	0	33	1	153
							419	9									
11	18900	X	9745	-0-	-9155	-0-	549	1	8785	3	N	374	376	0	33	1	118
							411	9									
12	19530	X	9911	-0-	-9619	-0-	522	1	9090	3	N	272	247	0	39	1	104
							299	9									
01	19530	X	9960	-0-	-9570	-0-	524	1	9182	3	N	231	179	0	45	1	111
							254	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 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	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	525	1	13578	3	N	238	201	0	37	1	64
							262	9									
09	13740	X	9104	-0-	-4636	-0-	508	1	8277	3	N	290	245	0	25	1	84
							319	9									
10	14198	X	6851	-0-	-7347	-0-	522	1	6041	3	N	262	221	0	20	1	105
							288	9									
11	13890	X	6642	-0-	-7248	-0-	536	1	5805	3	N	274	271	0	22	1	86
							301	9									
12	14353	X	5811	-0-	-8542	-0-	523	1	5018	3	N	245	212	0	23	1	96
							270	9									
01	14353	X	4224	-0-	-10129	-0-	525	1	3458	3	N	219	181	0	20	1	114
							241	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51584	X	42419	-0-	-9165	-0-	487	1	40294	3	N	1489	1445	0	117	1	415
							1638	9									
09	48720	X	45357	-0-	-3363	-0-	470	1	43390	3	N	1361	1270	0	111	1	395
							1497	9									
10	49264	X	49264	-0-	-0-	-0-	487	1	47209	3	N	1425	1123	0	129	1	568
							1568	9									
11	45750	X	44068	-0-	-1682	-0-	660	1	41992	3	N	1287	1303	0	149	1	403
							1416	9									
12	47275	X	46709	-0-	-566	-0-	487	1	44783	3	N	1308	1029	0	183	1	499
							1439	9									
01	49259	X	40276	-0-	-8983	-0-	487	1	38522	3	N	1152	895	0	188	1	568
							1267	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47833	X	47833	-0-	-0-	-0-	525	1	46502	3	N	733	662	0	132	1	196
							806	9									
09	42378	X	42378	-0-	-0-	-0-	491	1	41022	3	N	786	646	0	109	1	227
							865	9									
10	46903	X	38787	-0-	-8116	-0-	525	1	37581	3	N	619	499	0	108	1	239
							681	9									
11	46290	X	37439	-0-	-8851	-0-	670	1	36063	3	N	642	557	0	127	1	197
							706	9									
12	47833	X	28698	-0-	-19135	-0-	406	1	27722	3	N	518	403	0	123	1	189
							570	9									
01	47833	X	32086	-0-	-15747	-0-	525	1	31005	3	N	505	327	0	145	1	222
							556	9									

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4372	-0-	-1332	-0-	495	1	3859	3	Y	12	12	1			2
							5	4	13	9							
09	5520	X	3314	-0-	-2206	-0-	502	1	2796	3	Y	9	9	1			2
							6	4	10	9							
10	5704	X	2342	-0-	-3362	-0-	503	1	1829	3	Y	7	7	1			2
							2	4	8	9							
11	4590	X	2693	-0-	-1897	-0-	510	1	2151	3	Y	9	9	1			2
							22	4	10	9							
12	4526	X	2240	-0-	-2286	-0-	487	1	1724	3	Y	10	10	1			2
							18	4	11	9							
01	4371	X	878	-0-	-3493	-0-	400	1	472	3	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							

SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101277	X	78425	-0-	-22852	-0-	75871	3	105	4	Y	2226	1929	0	216	1	617
							2449	9									
09	97140	X	76935	-0-	-20205	-0-	72447	3	159	4	Y	3935	3724	0	188	1	640
							4329	9									
10	100378	X	73297	-0-	-27081	-0-	69125	3	72	4	Y	3727	3655	0	194	1	518
							4100	9									
11	89280	X	75082	-0-	-14198	-0-	275	1	69660	3	Y	4040	3698	0	241	1	619
							703	4	4444	9							
12	86521	X	73819	-0-	-12702	-0-	68854	3	700	4	Y	3877	3722	0	286	1	488
							4265	9									
01	76446	X	61687	-0-	-14759	-0-	58186	3	297	4	Y	2913	2066	0	283	1	1052
							3204	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77965	X	74378	-0-	-3587	-0-	70007	3	4371	9	Y	3974	3700	0	192	1	588
09	83856	X	83856	-0-	-0-	-0-	79212	3	4644	9	Y	4222	4128	0	199	1	483
10	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	81592	3	4513	9	Y	4103	3810	0	225	1	551
11	83306	X	83306	-0-	-0-	-0-	80	1	79026	3	Y	3818	3656	0	273	1	440
							4200	9									
12	86645	X	83978	-0-	-2667	-0-	79669	3	4309	9	Y	3917	3519	0	326	1	512
01	83669	X	81265	-0-	-2404	-0-	77099	3	4166	9	Y	3787	3422	0	363	1	514

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

M O	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	57203	X	57203	-0-	-0-	-0-	55389	3	1814	9	Y	1649	1492	0	155	1	246
09	50430	X	48872	-0-	-1558	-0-	47334	3	1538	9	Y	1398	1349	0	126	1	169
10	52111	X	52018	-0-	-93	-0-	50563	3	1455	9	Y	1323	1169	0	138	1	185
11	51960	X	51960	-0-	-0-	-0-	51	1	50416	3	Y	1357	1201	0	173	1	168
							1493	9									
12	54022	X	54022	-0-	-0-	-0-	52476	3	1546	9	Y	1405	1170	0	213	1	190
01	57195	X	54107	-0-	-3088	-0-	52582	3	1525	9	Y	1386	1139	0	246	1	191

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

M O	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	86294	X	86294	-0-	-0-	-0-	80513	3	5781	9	Y	5255	4918	0	216	1	777
09	80866	X	80866	-0-	-0-	-0-	75477	3	5389	9	Y	4899	4926	0	196	1	554
10	86226	X	86226	-0-	-0-	-0-	80702	3	5524	9	Y	5022	4688	0	220	1	668
11	82796	X	82796	-0-	-0-	-0-	79	1	77627	3	Y	4627	4503	0	268	1	524
							5090	9									
12	81355	X	81355	-0-	-0-	-0-	76308	3	5047	9	Y	4588	4203	0	314	1	595
01	86304	X	76018	-0-	-10286	-0-	71183	3	4835	9	Y	4395	4057	0	338	1	595

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

M O	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	52669	X	39227	-0-	-13442	-0-	37273	3	1954	9	Y	1776	1642	0	106	1	356
09	46500	X	8874	-0-	-37626	-0-	8529	3	345	9	Y	314	511	0	36	1	123
10	44547	X	34062	-0-	-10485	-0-	32749	3	1313	9	Y	1194	965	0	73	1	279
11	43110	X	36708	-0-	-6402	-0-	45	1	34792	3	Y	1701	1434	0	118	1	428
							1871	9									
12	42873	X	40256	-0-	-2617	-0-	38155	3	2101	9	Y	1910	1712	0	153	1	473
01	35929	X	35586	-0-	-343	-0-	33844	3	1742	9	Y	1584	1362	0	162	1	533

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

M O	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	137640	X	133216	-0-	-4424	-0-	131621	3	1595	9	Y	1450	1025	0	368	1	283
09	130740	X	123331	-0-	-7409	-0-	122044	3	1287	9	Y	1170	713	0	318	1	422
10	131533	X	125251	-0-	-6282	-0-	123962	3	2	4	Y	1170	973	0	342	1	277
							1287	9									
11	128910	X	120425	-0-	-8485	-0-	153	1	118890	3	Y	1256	808	0	411	1	314
							1382	9									
12	133207	X	130839	-0-	-2368	-0-	129366	3	1473	9	Y	1339	825	0	521	1	307
01	129781	X	129781	-0-	-0-	-0-	128337	3	1444	9	Y	1313	668	0	603	1	349

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

M O	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	55583	X	20105	-0-	-35478	-0-	19158	3	947	9	Y	861	952	0	65	1	172
09	53790	X	38343	-0-	-15447	-0-	37169	3	1174	9	Y	1067	739	0	86	1	414
10	50467	X	50467	-0-	-0-	-0-	49061	3	1	4	Y	1277	1265	0	127	1	299
							1405	9									
11	45300	X	43511	-0-	-1789	-0-	54	1	42170	3	Y	1170	1026	0	149	1	294
							1287	9									
12	45105	X	38738	-0-	-6367	-0-	37685	3	1053	9	Y	957	860	0	159	1	232
01	49073	X	36986	-0-	-12087	-0-	36018	3	968	9	Y	880	662	0	170	1	280

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

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	115382	X	95709	-0-	-19673	-0-	94924	3	785	9	Y	714	438	0	271	1	137
09	111660	X	103916	-0-	-7744	-0-	103380	3	536	9	Y	487	208	0	261	1	155
10	111631	X	106720	-0-	-4911	-0-	105939	3	2	4	Y	708	403	0	292	1	168
							779	9									
11	102330	X	97907	-0-	-4423	-0-	125	1	96915	3	Y	788	421	0	338	1	197
							867	9									
12	107384	X	73574	-0-	-33810	-0-	72888	3	686	9	Y	624	360	0	321	1	140
01	106950	X	85455	-0-	-21495	-0-	84656	3	799	9	Y	726	298	0	388	1	180

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459

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	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2553	3	266	9	Y	242	215	0	7	1	49
09	3450	X	2985	-0-	-465	-0-	1994	3	991	9	Y	901	584	0	5	1	361
10	3565	X	3175	-0-	-390	-0-	1750	3	1425	9	Y	1295	1349	0	5	1	302
11	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	1	1	979	3	Y	870	949	0	4	1	219
							957	9									
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	601	3	700	9	Y	636	692	0	3	1	160
01	3162	X	724	-0-	-2438	-0-	320	3	404	9	Y	367	395	0	2	1	130

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601

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	42284	X	30755	-0-	-11529	-0-	29195	3	1560	9	Y	1418	1314	0	84	1	284
09	40920	X	19430	-0-	-21490	-0-	18477	3	953	9	Y	866	757	0	53	1	340
10	39215	X	15618	-0-	-23597	-0-	14740	3	878	9	Y	798	908	0	44	1	186
11	36780	X	12702	-0-	-24078	-0-	15	1	11886	3	Y	728	688	0	43	1	183
							801	9									
12	34131	X	8836	-0-	-25295	-0-	8133	3	703	9	Y	639	626	0	37	1	159
01	18786	X	7063	-0-	-11723	-0-	6349	3	714	9	Y	649	552	0	31	1	225

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

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	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	30873	3	619	9	Y	563	442	0	80	1	111
09	25939	X	25939	-0-	-0-	-0-	25630	3	309	9	Y	281	221	0	68	1	103
10	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22111	3	304	9	Y	276	250	0	64	1	65
11	21570	X	20204	-0-	-1366	-0-	26	1	19940	3	Y	216	157	0	70	1	54
							238	9									
12	22289	X	14933	-0-	-7356	-0-	14812	3	121	9	Y	110	75	0	65	1	24
01	26009	X	21715	-0-	-4294	-0-	21115	3	600	9	Y	545	300	0	94	1	175

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

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	15903	X	14232	-0-	-1671	-0-	110	1	13876	2	Y	224	227	0			15
							246	9									
09	15360	X	13340	-0-	-2020	-0-	86	1	13020	2	Y	213	208	0			20
							234	9									
10	15872	X	1018	-0-	-14854	-0-	7	1	996	2	Y	14	19	0			15
							15	9									
11	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	34	1	21646	2	Y	77	80	0			12
							21	4	85	9							
12	18340	X	18340	-0-	-0-	-0-	18129	2	211	9	Y	192	181	0			23
01	31712	X	31712	-0-	-0-	-0-	6	1	31373	2	Y	303	264	0			62
							333	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59	-0-	-47061	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	0			4
09	45600	X	14	-0-	-45586	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	0			4
10	47120	X	-0-	-0-	-47120	-0-					Y	-0-					4
11	4560	X	23	-0-	-4537	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	0			4
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3	3	0			4
01	62	X	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			4

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

08	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	120	1	15072	2	Y	735	747	0			51
							809	9									
09	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	95	1	14383	2	Y	651	641	0			61
							716	9									
10	15190	X	1176	-0-	-14014	-0-	8	1	1118	2	Y	45	60	0			46
							50	9									
11	14700	X	11009	-0-	-3691	-0-	16	1	10258	2	Y	659	603	0			102
							10	4	725	9							
12	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	15774	2	961	9	Y	874	872	0			104
01	15996	X	12331	-0-	-3665	-0-	2	1	11744	2	Y	532	526	0			110
							585	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

08	25141	X	21432	-0-	-3709	-0-	415	1	20773	2	Y	222	341	0			224
							244	9									
09	34888	X	34888	-0-	-0-	-0-	413	1	34153	2	Y	293	223	0			294
							322	9									
10	25141	X	2796	-0-	-22345	-0-	39	1	2540	2	Y	197	172	0			319
							217	9									
11	23850	X	232	-0-	-23618	-0-	180	2	52	9	Y	47	46	0			320
12	25141	X	21259	-0-	-3882	-0-	410	1	20760	2	Y	81	39	0			362
							89	9									
01	14322	X	4548	-0-	-9774	-0-	54	1	4479	2	Y	14					376
							15	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708

08	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	227	1	15953	2	Y	96	94	0			7
							106	9									
09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	242	1	15561	2	Y	91	91	0			7
							100	9									
10	13950	X	1237	-0-	-12713	-0-	8	1	1195	2	Y	8	11	0			4
							25	4	9	9							
11	15060	X	5348	-0-	-9712	-0-	48	1	5202	2	Y	40	39	0			5
							54	4	44	9							
12	15562	X	14174	-0-	-1388	-0-	222	1	13839	2	Y	103	101	0			7
							113	9									
01	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	216	1	19685	2	Y	143	134	0			16
							1	4	157	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	65503	X	65013	-0-	-490	-0-	555	1	64399	2	Y	54	54	0	3
							59	9							
09	63390	X	61671	-0-	-1719	-0-	474	1	61136	2	Y	55	53	0	5
							61	9							
*10	65503	X	4403	-0-	-61100	-0-	43	1	4354	2	Y	5	5	0	5
							6	9							
11	81078	X	81078	-0-	-0-	-0-	80668	2	70	4	Y	309	247	0	67
							340	9							
12	79579	X	79579	-0-	-0-	-0-	104	1	79439	2	Y	33	98	0	2
							36	9							
01	T. A.		41409	-0-	41409	41409	169	1	41231	2	Y	8	8	0	2
							9	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	98292	X	98292	-0-	-0-	-0-	832	1	96489	2	Y	883	889	0	36
							971	9							
09	91526	X	91526	-0-	-0-	-0-	697	1	89869	2	Y	873	833	0	76
							960	9							
*10	92256	X	6484	-0-	-85772	-0-	63	1	6342	2	Y	72	71	0	77
							79	9							
11	108573	X	108573	-0-	-0-	-0-	107461	2	93	4	Y	926	800	0	203
							1019	9							
12	92256	X	89396	-0-	-2860	-0-	117	1	88681	2	Y	544	722	0	25
							598	9							
01	98301	X	61973	-0-	-36328	-0-	252	1	61367	2	Y	322	280	0	67
							354	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	38564	X	30436	-0-	-8128	-0-	499	1	29458	2	Y	435	338	0	373
							479	9							
09	37320	X	26216	-0-	-11104	-0-	443	1	24819	2	Y	867	948	0	292
							954	9							
10	38564	X	2132	-0-	-36432	-0-	40	1	2069	2	Y	21	135	0	178
							23	9							
11	29460	X	28	-0-	-29432	-0-	26	4	2	9	Y	2			180
12	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	36291	2	414	9	Y	376	255	0	301
01	30442	X	2537	-0-	-27905	-0-	26	1	2494	2	Y	15			316
							17	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	178	1	58061	2	Y	96	103	0			6
							47	4	106	9							
09	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	178	1	55684	2	Y	122	120	0			8
							45	4	134	9							
10	55955	X	3838	-0-	-52117	-0-	18	1	3805	2	Y	11	8	0			11
							3	4	12	9							
11	54150	X	21539	-0-	-32611	-0-	20984	2	265	4	Y	264	79	0			196
							290	9									
12	55955	X	25543	-0-	-30412	-0-	25282	2	17	4	Y	222	381	0			37
							244	9									
01	61810	X	61810	-0-	-0-	-0-	57	1	59905	2	Y	276	248	0			65
							1544	4	304	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 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	16647	X	8330	-0-	-8317	-0-	116	1	8146	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
09	16110	X	3668	-0-	-12442	-0-	55	1	3515	2	Y	89	87	0			6
							98	9									
10	16182	X	1237	-0-	-14945	-0-	8	1	1158	2	Y	43	43	0			6
							24	4	47	9							
11	15660	X	10543	-0-	-5117	-0-	89	1	9760	2	Y	540	514	0			32
							100	4	594	9							
12	33139	X	33139	-0-	-0-	-0-	501	1	31165	2	Y	1339	1318	0			53
							1473	9									
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	103	1	9328	2	Y	248	276	0			25
							273	9									

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 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	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	2992	1	20612	2	N	1605	1576	0			542
							19	4	1766	9							
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	2998	1	19210	2	N	1362	1423	0	13	8	468
							1498	9									
10	24076	X	24076	-0-	-0-	-0-	3073	1	19345	2	N	1507	1574	0	19	8	382
							1658	9									
11	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	2857	1	16844	2	N	1208	1185	0			405
							400	4	1329	9							
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	3100	1	18259	2	N	1270	1267	0			408
							1397	9									
01	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	2440	1	16495	2	N	1163	1070	0	14	8	487
							1279	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 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	51584	X	28750	-0-	-22834	-0-	223	1	25910	2	Y	2379	2371	0			89
							2617	9									
09	49920	X	22928	-0-	-26992	-0-	166	1	21418	2	Y	1222	1208	0			103
							1344	9									
10	46965	X	1614	-0-	-45351	-0-	14	1	1541	2	Y	54	100	0			57
							59	9									
11	32220	X	11181	-0-	-21039	-0-	10704	2	9	4	Y	425	388	0			94
							468	9									
*12	28799	X	25704	-0-	-3095	-0-	32	1	24169	2	Y	1366	1404	0			56
							1503	9									
01	23746	X	4135	-0-	-19611	-0-	16	1	3855	2	Y	240	246	0			50
							264	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16681	-0-	-4089	-0-	591	1	16084	2	N	-0-					130
							6	4									
09	20100	X	6673	-0-	-13427	-0-	200	1	6470	2	N	3	3	8			130
							3	9									
10	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	11	9	8			132
11	20100	X	34	-0-	-20066	-0-	8	4	26	9	N	24	61	1			95
12	20212	X	11	-0-	-20201	-0-	11	4			N	-0-					95
01	16678	X	10	-0-	-16668	-0-	10	4			N	-0-					95

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 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	20596	X	20596	-0-	-0-	-0-	281	1	19750	2	Y	514	513	0			25
							565	9									
09	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	303	1	19525	2	Y	500	497	0			28
							550	9									
*10	18197	X	1505	-0-	-16692	-0-	10	1	1390	2	Y	67	85	0			10
							31	4	74	9							
11	19920	X	5271	-0-	-14649	-0-	46	1	5041	2	Y	120	120	0			10
							52	4	132	9							
12	21049	X	19683	-0-	-1366	-0-	301	1	18729	2	Y	594	578	0			26
							653	9									
01	21049	X	10657	-0-	-10392	-0-	113	1	10316	2	Y	206	210	0			22
							1	4	227	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47018	X	47018	-0-	-0-	-0-	147	1	44809	2	Y	1724	1734	0			72
							166	4	1896	9							
09	43350	X	43350	-0-	-0-	-0-	82	1	41587	2	Y	1528	1511	0			89
							1681	9									
10	38347	X	3404	-0-	-34943	-0-	5	1	3271	2	Y	116	152	0			53
							128	9									
*11	37110	X	131	-0-	-36979	-0-	119	2	2	4	Y	9					62
							10	9									
*12	74127	X	74127	-0-	-0-	-0-	71875	2	2252	9	Y	2047	2030	0			79
01	45136	X	12393	-0-	-32743	-0-	1	1	11991	2	Y	314	344	0			49
							56	4	345	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 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	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	28	1	8677	2	Y	263	269	0			11
							32	4	289	9							
09	22166	X	22166	-0-	-0-	-0-	42	1	21516	2	Y	553	532	0			32
							608	9									
10	10695	X	1812	-0-	-8883	-0-	3	1	1770	2	Y	35	51	0			16
							39	9									
*11	10350	X	69	-0-	-10281	-0-	67	2	1	4	Y	1					17
							1	9									
12	10695	X	3215	-0-	-7480	-0-	3138	2	77	9	Y	70	84	0			3
01	22909	X	160	-0-	-22749	-0-	155	2	1	4	Y	4	6	0			1
							4	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71734	X	11	-0-	-71723	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	0			5
09	69420	X	3	-0-	-69417	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			5
10	71734	X	-0-	-0-	-71734	-0-					Y	-0-					5
*11	23280	X	12	-0-	-23268	-0-	11	2	1	9	Y	1					6
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	3	0			5
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64914	X	51661	-0-	-13253	-0-	164	1	49847	2	Y	1333	1348	0			57
							184	4	1466	9							
09	60810	X	47041	-0-	-13769	-0-	91	1	46425	2	Y	477	504	0			30
							525	9									
10	60605	X	3719	-0-	-56886	-0-	5	1	3679	2	Y	32	45	0			17
							35	9									
11	58650	X	227	-0-	-58423	-0-	217	2	4	4	Y	5					22
							6	9									
*12	90660	X	90660	-0-	-0-	-0-	90046	2	614	9	Y	558	556	0			24
01	51646	X	11214	-0-	-40432	-0-	1	1	11102	2	Y	54	67	0			11
							52	4	59	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59613	X	42597	-0-	-17016	-0-	133	1	40559	2	Y	1595	1596	0			68
							150	4	1755	9							
09	57690	X	40509	-0-	-17181	-0-	76	1	38568	2	Y	1695	1663	0			100
							1865	9									
10	59613	X	3220	-0-	-56393	-0-	4	1	3083	2	Y	121	164	0			57
							133	9									
*11	57690	X	129	-0-	-57561	-0-	120	2	2	4	Y	6					63
							7	9									
12	77442	X	77442	-0-	-0-	-0-	76372	2	1070	9	Y	973	996	0			40
01	42594	X	13882	-0-	-28712	-0-	1	1	13613	2	Y	185	193	0			32
							64	4	204	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78306	X	74957	-0-	-3349	-0-	588	1	73977	2	Y	356	361	0			25
							392	9									
09	75780	X	71274	-0-	-4506	-0-	468	1	70450	2	Y	324	319	0			30
							356	9									
*10	78306	X	5060	-0-	-73246	-0-	38	1	4993	2	Y	26	30	0			26
							29	9									
11	75750	X	42329	-0-	-33421	-0-	66	1	42063	2	Y	145	148	0			23
							40	4	160	9							
12	77841	X	57118	-0-	-20723	-0-	1	1	56930	2	Y	170	172	0			21
							187	9									
01	74958	X	24938	-0-	-50020	-0-	5	1	24852	2	Y	74	79	0			16
							81	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88226	X	83814	-0-	-4412	-0-	656	1	82485	2	Y	612	623	0			44
							673	9									
09	85380	X	79034	-0-	-6346	-0-	517	1	77905	2	Y	556	547	0			53
							612	9									
10	88226	X	6069	-0-	-82157	-0-	42	1	5985	2	Y	38	51	0			40
							42	9									
11	84420	X	33325	-0-	-51095	-0-	52	1	33015	2	Y	206	211	0			35
							31	4	227	9							
12	86521	X	54583	-0-	-31938	-0-	1	1	54202	2	Y	345	336	0			44
							380	9									
01	83824	X	26972	-0-	-56852	-0-	5	1	26825	2	Y	129	143	0			30
							142	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53249	-0-	-6240	-0-	445	1	51590	2	Y	1104	1105	0			44
							1214	9									
09	56640	X	49642	-0-	-6998	-0-	374	1	48247	2	Y	928	892	0			80
							1021	9									
*10	58528	X	3598	-0-	-54930	-0-	34	1	3481	2	Y	75	76	0			79
							83	9									
11	54420	X	23872	-0-	-30548	-0-	23287	2	20	4	Y	514	479	0			114
							565	9									
12	54870	X	43777	-0-	-11093	-0-	56	1	42851	2	Y	791	871	0			34
							870	9									
01	53258	X	17	-0-	-53241	-0-	16	2	1	9	Y	1	31	0			4

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

08	140399	X	122516	-0-	-17883	-0-	399	1	121513	2	Y	141	145	0			12
							449	4	155	9							
09	133380	X	110622	-0-	-22758	-0-	217	1	110266	2	Y	126	124	0			14
							139	9									
10	134044	X	10197	-0-	-123847	-0-	15	1	10176	2	Y	5	10	0			9
							6	9									
11	121950	X	165	-0-	-121785	-0-	160	2	3	4	Y	2					11
							2	9									
12	124992	X	191	-0-	-124801	-0-	188	2	3	9	Y	3	7	0			7
01	121706	X	8	-0-	-121698	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			7

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

08	126697	X	111544	-0-	-15153	-0-	363	1	110402	2	Y	337	337	0			19
							408	4	371	9							
09	116640	X	105697	-0-	-10943	-0-	207	1	105145	2	Y	314	310	0			23
							345	9									
10	120528	X	8318	-0-	-112210	-0-	12	1	8294	2	Y	11	24	0			10
							12	9									
11	113040	X	23154	-0-	-89886	-0-	22597	2	426	4	Y	119					129
							131	9									
*12	113708	X	110613	-0-	-3095	-0-	109826	2	787	9	Y	715	812	0			32
01	111538	X	25226	-0-	-86312	-0-	2	1	25042	2	Y	58	76	0			14
							118	4	64	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

08	119691	X	106452	-0-	-13239	-0-	347	1	105637	2	Y	71	71	0			5
							390	4	78	9							
09	114180	X	99336	-0-	-14844	-0-	195	1	99069	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
10	115103	X	7794	-0-	-107309	-0-	11	1	7776	2	Y	6	7	0			5
							7	9									
11	108180	X	53785	-0-	-54395	-0-	52660	2	994	4	Y	119					124
							131	9									
12	108159	X	103172	-0-	-4987	-0-	103016	2	156	9	Y	142	259	0			7
01	105741	X	53801	-0-	-51940	-0-	4	1	53361	2	Y	168	148	0			27
							251	4	185	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 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	43586	X	39949	-0-	-3637	-0-	544	1	38203	2	Y	1093	1093	0			52
							1202	9									
09	40200	X	37801	-0-	-2399	-0-	562	1	36133	2	Y	1005	1002	0			55
							1106	9									
10	40499	X	40499	-0-	-0-	-0-	253	1	38834	2	Y	556	544	0			67
							800	4	612	9							
*11	38670	X	35259	-0-	-3411	-0-	308	1	33732	2	Y	793	811	0			49
							347	4	872	9							
12	39959	X	34760	-0-	-5199	-0-	533	1	33174	2	Y	957	965	0			41
							1053	9									
01	37293	X	28383	-0-	-8910	-0-	301	1	27346	2	Y	668	642	0			67
							1	4	735	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 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	66650	X	55347	-0-	-11303	-0-	732	1	51394	2	Y	2928	2880	0			135
							3221	9									
09	64500	X	58517	-0-	-5983	-0-	854	1	54945	2	Y	2471	2473	0			133
							2718	9									
10	44330	X	6964	-0-	-37366	-0-	43	1	6598	2	Y	170	277	0			26
							136	4	187	9							
11	53550	X	4285	-0-	-49265	-0-	33	1	3617	2	Y	544	532	0			38
							37	4	598	9							
12	60481	X	41727	-0-	-18754	-0-	614	1	38212	2	Y	2637	2566	0			109
							2901	9									
01	60481	X	24869	-0-	-35612	-0-	254	1	23108	2	Y	1369	1343	0			135
							1	4	1506	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 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	77562	X	65912	-0-	-11650	-0-	904	1	63491	2	Y	1379	1382	0			67
							1517	9									
09	68910	X	60479	-0-	-8431	-0-	905	1	58204	2	Y	1245	1242	0			70
							1370	9									
10	66030	X	50739	-0-	-15291	-0-	318	1	48776	2	Y	582	580	0			72
							1005	4	640	9							
11	63780	X	63027	-0-	-753	-0-	552	1	60437	2	Y	1287	1280	0			79
							622	4	1416	9							
*12	65906	X	60384	-0-	-5522	-0-	932	1	58025	2	Y	1297	1319	0			57
							1427	9									
01	65906	X	43272	-0-	-22634	-0-	462	1	42025	2	Y	712	695	0			74
							2	4	783	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 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	131130	X	119148	-0-	-11982	-0-	350	1	117348	2	Y	1232	1256	0			84
							95	4	1355	9							
09	126900	X	113035	-0-	-13865	-0-	356	1	111253	2	Y	1214	1207	0			91
							91	4	1335	9							
10	128340	X	7552	-0-	-120788	-0-	35	1	7413	2	Y	89	77	0			103
							6	4	98	9							
11	122430	X	43493	-0-	-78937	-0-	42433	2	535	4	Y	477	217	0			363
							525	9									
12	119164	X	38963	-0-	-80201	-0-	38312	2	25	4	Y	569	829	0			103
							626	9									
01	114080	X	45170	-0-	-68910	-0-	41	1	43291	2	Y	656	597	0			162
							1116	4	722	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81158	X	80619	-0-	-539	-0-	240	1	78424	2	Y	1719	1743	0			112
							64	4	1891	9							
09	78540	X	74768	-0-	-3772	-0-	234	1	72904	2	Y	1428	1436	0			104
							59	4	1571	9							
10	81158	X	5048	-0-	-76110	-0-	23	1	4885	2	Y	124	91	0			137
							4	4	136	9							
11	78540	X	20595	-0-	-57945	-0-	20065	2	253	4	Y	252	196	0			193
							277	9									
12	80631	X	25226	-0-	-55405	-0-	24899	2	16	4	Y	283	423	0			53
							311	9									
01	74896	X	934	-0-	-73962	-0-	1	1	898	2	Y	11	56	0			8
							23	4	12	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106299	X	99114	-0-	-7185	-0-	300	1	97944	2	Y	718	732	0			51
							80	4	790	9							
09	102810	X	88975	-0-	-13835	-0-	282	1	87952	2	Y	608	611	0			48
							72	4	669	9							
10	101959	X	5959	-0-	-96000	-0-	28	1	5871	2	Y	50	39	0			59
							5	4	55	9							
*11	98670	X	37568	-0-	-61102	-0-	36862	2	465	4	Y	219	109	0			169
							241	9									
12	99107	X	32789	-0-	-66318	-0-	32509	2	21	4	Y	235	358	0			46
							259	9									
01	89962	X	43907	-0-	-46055	-0-	41	1	42414	2	Y	326	289	0			83
							1093	4	359	9							

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 299883 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12685	-0-	12685	12685	11292	2	811	4	Y	529	338	0			191
							582	9									
11	SHUT IN		103136	-0-	103136	115821	98423	2	378	4	Y	3941	4054	0			78
							4335	9									
*12	SHUT IN		195269	-0-	195269	311090	187587	2	979	4	Y	6094	6103	0			69
							6703	9									
01	SHUT IN		201652	-0-	201652	512742	188469	2	7636	4	Y	5043	4418	0	602	1	92
							5547	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 299911 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		394	-0-	394	394	320	2	23	4	Y	46	29	0			17
							51	9									
11	SHUT IN		1269	-0-	1269	1663	966	2	4	4	Y	272	284	0			5
							299	9									
*12	SHUT IN		79981	-0-	79981	81644	76703	2	400	4	Y	2616	2591	0			30
							2878	9									
01	SHUT IN		80479	-0-	80479	162123	75151	2	3045	4	Y	2075	1819	0	248	1	38
							2283	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 299912 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		10078	-0-	10078	10078	9229	2	663	4	Y	169	108	0			61
							186	9									
11	SHUT IN		104597	-0-	104597	114675	99947	2	384	4	Y	3878	3862	0			77
							4266	9									
12	SHUT IN		223196	-0-	223196	337871	214589	2	1120	4	Y	6806	6806	0			77
							7487	9									
01	SHUT IN		224167	-0-	224167	562038	210111	2	8512	4	Y	5040	4422	0	603	1	92
							5544	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 299913 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		419	-0-	419	419	348	2	25	4	Y	42	27	0			15
							46	9									
*11	SHUT IN		702	-0-	702	1121	606	2	2	4	Y	85	98	0			2
							94	9									
*12	SHUT IN		32589	-0-	32589	33710	31273	2	163	4	Y	1048	1038	0			12
							1153	9									
01	SHUT IN		121862	-0-	121862	155572	111840	2	4531	4	Y	4992	4324	0	589	1	91
							5491	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 299914 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		72	-0-	72	72	67	2	5	4	Y	-0-					-0-
*11	SHUT IN		13577	-0-	13577	13649	11596	2	45	4	Y	1760	1725	0			35
							1936	9									
*12	SHUT IN		82599	-0-	82599	96248	78274	2	408	4	Y	3561	3555	0			41
							3917	9									
01	SHUT IN		16499	-0-	16499	112747	15018	2	608	4	Y	794	722	0	98	1	15
							873	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 299947 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6941	-0-	6941	6941	6211	2	446	4	Y	258	165	0			93
							284	9									
11	SHUT IN		82978	-0-	82978	89919	78858	2	303	4	Y	3470	3494	0			69
							3817	9									
12	SHUT IN		224671	-0-	224671	314590	216208	2	1128	4	Y	6668	6661	0			76
							7335	9									
01	SHUT IN		231998	-0-	231998	546588	217228	2	8801	4	Y	5426	4755	0	648	1	99
							5969	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					164
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2211	3	50	9	N	45	185	1			53
*03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2426	3	50	9	N	45					98
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2334	3	46	9	N	42					140
*05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2267	3	80	9	N	73					213
*06	2430	X	1861	-0-	-569	-0-	1808	3	53	9	N	48	155	1			106
*07	2511	X	2147	-0-	-364	-0-	2082	3	65	9	N	59					165
*08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2640	3	43	9	N	39					204
09	2370	X	2308	-0-	-62	-0-	2268	3	40	9	N	36	171	1			69
10	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2297	3	44	9	N	40					109
11	2610	X	2088	-0-	-522	-0-	2030	3	58	9	N	53					162
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					162
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	129	1			33

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2781	3	47	9	N	43	188	1			50
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4863	3	4	9	N	4					54
*04	1560	X	78	-0-	-1482	-0-	64	3	14	9	N	13					67
*05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5090	3	73	9	N	66					133
*06	4650	X	3042	-0-	-1608	-0-	2992	3	50	9	N	45					178
*07	4805	X	3317	-0-	-1488	-0-	3307	3	10	9	N	9					187
*08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5438	3	64	9	N	58	174	1			71
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4594	3	72	9	N	65					136
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5068	3	62	9	N	56					192
11	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	4151	3	77	9	N	70	186	1			76
12	4805	X	1657	-0-	-3148	-0-	1569	3	88	9	N	80					156
01	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16367	3	57	9	N	52					208

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	782	-0-	-9634	-0-	746	3	36	9	N	33	186	1			46
*03	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	14252	3	119	9	N	108	2	8			152
*04	10260	X	6490	-0-	-3770	-0-	6437	3	53	9	N	48					200
*05	10261	X	8372	-0-	-1889	-0-	8302	3	70	9	N	64	185	1			79
*06	11790	X	3848	-0-	-7942	-0-	3816	3	32	9	N	29					108
*07	12183	X	7343	-0-	-4840	-0-	7278	3	65	9	N	59					167
*08	12183	X	4692	-0-	-7491	-0-	4629	3	63	9	N	57	183	1			41
09	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11540	3	164	9	N	149					190
10	8370	X	5547	-0-	-2823	-0-	5502	3	45	9	N	41	185	1			46
11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9895	3	109	9	N	99					145
12	12090	X	11205	-0-	-885	-0-	11077	3	128	9	N	116	174	1			87
01	12090	X	4488	-0-	-7602	-0-	4436	3	52	9	N	47					134

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5626	3	39	9	Y	35	23	1			42
*03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6565	3	39	9	Y	35					77
*04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5154	3	19	9	Y	17					94
*05	6262	X	2285	-0-	-3977	-0-	2284	3	1	9	Y	1					95
*06	6390	X	1488	-0-	-4902	-0-	1487	3	1	9	Y	1					96
*07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7395	3	39	9	Y	35	49	1			82
*08	6603	X	3982	-0-	-2621	-0-	3972	3	10	9	Y	9	50	1			41
09	5160	X	3622	-0-	-1538	-0-	3609	3	13	9	Y	12					53
10	7440	X	5143	-0-	-2297	-0-	5120	3	23	9	Y	21					74
11	7200	X	3194	-0-	-4006	-0-	3181	3	13	9	Y	12					86
12	7440	X	2767	-0-	-4673	-0-	2744	3	23	9	Y	21	52	1			55
01	5146	X	4135	-0-	-1011	-0-	4110	3	25	9	Y	23					78

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	5463	-0-	2663	4039	5033	3	430	9	N	391	369	1			234
*03	3100	N	6115	-0-	3015	7054	5662	3	453	9	N	412	557	1			89
*04	9863	X	2809	-0-	-7054	-0-	2601	3	208	9	N	189	186	1			92
*05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1752	3	95	9	N	86					178
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7516	3	428	9	N	389	368	1			199
*07	837	X	455	-0-	-382	-0-	168	3	287	9	N	261	182	1			278
*08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5064	3	435	9	N	395	367	1			306
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5354	3	360	9	N	327	555	1			78
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	320	186	1			212
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5106	3	611	9	N	555	366	1			401
12	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8607	3	254	9	N	231	564	1			68
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4533	3	364	9	N	331	189	1			210

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	631	X	631	-0-	-0-	-0-	580	3	51	9	N	46	188	1			73
*03	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	12927	3	110	9	N	100	1	8			172
*04	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8154	3	55	9	N	50	178	1			44
*05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5960	3	54	9	N	49					93
*06	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1106	3	42	9	N	38					131
*07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9464	3	97	9	N	88					219
*08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6056	3	55	9	N	50	184	1			85
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6211	3	84	9	N	76					161
10	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6494	3	79	9	N	72	186	1			47
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5194	3	74	9	N	67					114
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6061	3	103	9	N	94					208
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1854	3	70	9	N	64	188	1			84

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10276	X	9116	-0-	-1160	-0-	8565	3	551	9	Y	501	528	1	1	8	208
*03	11222	X	9587	-0-	-1635	-0-	9218	3	369	9	Y	335	370	1	1	8	172
*04	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	8795	3	695	9	Y	632	557	1			247
*05	10664	X	8260	-0-	-2404	-0-	7755	3	505	9	Y	459	523	1			183
*06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	86					269
*07	10106	X	3463	-0-	-6643	-0-	3374	3	89	9	Y	81					350
*08	9796	X	6485	-0-	-3311	-0-	6259	3	226	9	Y	205	332	1			223
09	9480	X	6785	-0-	-2695	-0-	6519	3	266	9	Y	242	348	1			117
10	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	7028	3	189	9	Y	172	186	1			103
11	6270	X	5155	-0-	-1115	-0-	4806	3	349	9	Y	317	187	1			233
12	7006	X	2554	-0-	-4452	-0-	2462	3	92	9	Y	84	180	1			137
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12740	X	11869	-0-	-871	-0-	11354	3	515	9	N	468	542	1	1	8	265
*03	14105	X	13362	-0-	-743	-0-	12596	3	766	9	N	696	514	1	2	8	445
*04	13650	X	12779	-0-	-871	-0-	12171	3	608	9	N	553	561	1	1	8	436
*05	14105	X	13078	-0-	-1027	-0-	12454	3	624	9	N	567	551	1			452
*06	13350	X	10344	-0-	-3006	-0-	9860	3	484	9	N	440	369	1			523
*07	13361	X	12178	-0-	-1183	-0-	11640	3	538	9	N	489	733	1			279
*08	13361	X	12420	-0-	-941	-0-	11767	3	653	9	N	594	550	1			323
09	12780	X	12490	-0-	-290	-0-	11802	3	688	9	N	625	549	1			399
10	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	12579	3	658	9	N	598	370	1			627
11	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12082	3	736	9	N	669	917	1			379
12	12896	X	12621	-0-	-275	-0-	12101	3	520	9	N	473	652	1			200
01	13237	X	11877	-0-	-1360	-0-	11474	3	403	9	N	366	375	1			191

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	9947	3	557	9	N	506	370	1	1	8	364
*03	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	10705	3	557	9	N	506	560	1	1	8	309
*04	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	10573	3	635	9	N	577	557	1			329
*05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11635	3	372	9	N	338	554	1			113
*06	11250	X	10833	-0-	-417	-0-	10295	3	538	9	N	489	372	1			230
*07	11625	X	5282	-0-	-6343	-0-	5061	3	221	9	N	201	356	1			75
*08	11997	X	30	-0-	-11967	-0-	30	3			N	-0-					75
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12234	3	378	9	N	344	177	1			242
10	11997	X	11493	-0-	-504	-0-	10933	3	560	9	N	509	556	1			195
11	10830	X	10382	-0-	-448	-0-	9846	3	536	9	N	487	557	1			125
12	12090	X	7175	-0-	-4915	-0-	6841	3	334	9	N	304	379	1			50
01	12090	X	8334	-0-	-3756	-0-	7989	3	345	9	N	314	180	1			184

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7756	X	6801	-0-	-955	-0-	6392	3	409	9	Y	372	225 1	0 8	187	1	140
*03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8365	3	563	9	Y	512	98 1	0 8	186	1	367
*04	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	7328	3	404	9	Y	367	631	0			103
*05	7533	X	1492	-0-	-6041	-0-	1385	3	107	9	Y	97	58	0			142
*06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	8					150
*07	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	37	40	0			147
*08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-					147
09	7740	X	392	-0-	-7348	-0-	392	3			Y	-0-					147
10	1488	X	793	-0-	-695	-0-	793	3			Y	-0-					147
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4521	3	274	9	Y	249	299	0			97
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4685	3	307	9	Y	279	234	0			142
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3669	3	221	9	Y	201	160	0			183

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7588	X	7467	-0-	-121	-0-	6775	3	692	9	Y	629	636	0			137
*03	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9289	3	583	9	Y	530	590	0	1	8	76
*04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	8678	3	592	9	Y	538	428	0			186
*05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8432	3	447	9	Y	406	423	0			169
*06	9540	X	8151	-0-	-1389	-0-	7800	3	351	9	Y	319	413	0			75
*07	9858	X	7532	-0-	-2326	-0-	7110	3	422	9	Y	384	311	0			148
*08	9858	X	6407	-0-	-3451	-0-	6077	3	330	9	Y	300	375	0			73
09	9270	X	6373	-0-	-2897	-0-	5982	3	391	9	Y	355	356	0			72
10	8866	X	6434	-0-	-2432	-0-	6010	3	424	9	Y	385	335	0			122
11	8160	X	2559	-0-	-5601	-0-	2497	3	62	9	Y	56	68	0			110
12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	3666	3	78	9	Y	71	144	0			37
01	6572	X	134	-0-	-6438	-0-	62	3	72	9	Y	65	58	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	4326	-0-	-3234	-0-	4051	3	275	9	N	250	205	0			290
*03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8102	3	581	9	N	528	510	0	1	8	307
*04	8100	X	6511	-0-	-1589	-0-	6104	3	407	9	N	370	386	0			291
*05	8370	X	8361	-0-	-9	-0-	7901	3	460	9	N	418	79	0			630
*06	8100	X	6632	-0-	-1468	-0-	6172	3	460	9	N	418	660	0			388
*07	8370	X	4844	-0-	-3526	-0-	4473	3	371	9	N	337	346	0			379
*08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	161	336	0			204
09	8100	X	7005	-0-	-1095	-0-	6689	3	316	9	N	287					491
10	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	9809	3	638	9	N	580	692	0			379
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8248	3	527	9	N	479	455	0			403
12	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7634	3	451	9	N	410	635	0			178
01	8370	X	6931	-0-	-1439	-0-	6468	3	463	9	N	421	110	0			489

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7339	3	163	9	N	148	155	0			86
*03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7284	3	174	9	N	158	126	0	1	8	117
*04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6622	3	171	9	N	155	177	0			95
*05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6405	3	179	9	N	163	158	0			100
*06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5937	3	193	9	N	175	88	0			187
*07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6700	3	138	9	N	125	168	0			144
*08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6649	3	293	9	N	266	289	0			121
09	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	6983	3	217	9	N	197	124	0			194
10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7257	3	230	9	N	209	278	0			125
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6556	3	211	9	N	192	165	0			152
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5928	3	164	9	N	149	198	0			103
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7424	3	235	9	N	214	203	0			114

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 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
*02	7084	X	5417	-0-	-1667	-0-	410	1	4687	3	Y	291	409	0			95
							320	9									
*03	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	418	1	6679	3	Y	308	208	0	1	8	194
							339	9									
*04	7590	X	6355	-0-	-1235	-0-	339	1	5598	3	Y	380	478	0			96
							418	9									
*05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	343	1	6077	3	Y	334	277	0			153
							367	9									
*06	7200	X	5296	-0-	-1904	-0-	326	1	4653	3	Y	288	357	0			84
							317	9									
*07	7440	X	330	-0-	-7110	-0-	330	1			Y	-0-					84
*08	7440	X	5441	-0-	-1999	-0-	323	1	4883	3	Y	214	183	0			115
							235	9									
09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	7896	3	272	9	Y	247	161	0			201
10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7348	3	438	9	Y	398	363	0			236
11	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6066	3	384	9	Y	349	340	0			245
12	8432	X	5921	-0-	-2511	-0-	5622	3	299	9	Y	272	380	0			137
01	8432	X	6247	-0-	-2185	-0-	5910	3	337	9	Y	306	270	0			173

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6524	X	6171	-0-	-353	-0-	5813	3	358	9	N	325	372	1			148
*03	7223	X	2020	-0-	-5203	-0-	1695	3	325	9	N	295	184	1	1	8	258
*04	6060	X	762	-0-	-5298	-0-	468	3	294	9	N	267	373	1			152
*05	6820	X	2503	-0-	-4317	-0-	2175	3	328	9	N	298	185	1			265
*06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	343	368	1			240
*07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	287	366	1			161
*08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	419	369	1			211
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	308	371	1			148
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	334	186	1			296
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	5869	3	367	9	N	334	345	1			285
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3717	3	314	9	N	285	372	1			198
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4517	3	363	9	N	330	186	1			342

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9688	X	5226	-0-	-4462	-0-	5032	3	194	9	N	176	341	1			84
*03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	10455	3	561	9	N	510	370	1	2	8	222
*04	10380	X	8058	-0-	-2322	-0-	7512	3	546	9	N	496	373	1	1	8	344
*05	10726	X	8844	-0-	-1882	-0-	8299	3	545	9	N	495	554	1			285
*06	10380	X	9372	-0-	-1008	-0-	8799	3	573	9	N	521	543	1			263
*07	10726	X	8860	-0-	-1866	-0-	8391	3	469	9	N	426	368	1			321
*08	10726	X	9400	-0-	-1326	-0-	8858	3	542	9	N	493	551	1			263
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	8821	3	568	9	N	516	557	1			222
10	9672	X	9008	-0-	-664	-0-	8333	3	675	9	N	614	720	1			116
11	9360	X	9234	-0-	-126	-0-	8656	3	578	9	N	525	377	1			264
12	9703	X	8270	-0-	-1433	-0-	7790	3	480	9	N	436	368	1			332
01	9703	X	8624	-0-	-1079	-0-	8103	3	521	9	N	474	558	1			248

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6172	3	409	9	N	372	376	1	1	8	299
*03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	6988	3	446	9	N	405	371	1	1	8	332
*04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	6245	3	364	9	N	331	372	1			291
*05	7285	X	1517	-0-	-5768	-0-	1148	3	369	9	N	335	370	1			256
*06	7200	X	1458	-0-	-5742	-0-	1138	3	320	9	N	291	332	1			215
*07	7440	X	6172	-0-	-1268	-0-	5794	3	378	9	N	344	370	1			189
*08	7440	X	6478	-0-	-962	-0-	6061	3	417	9	N	379	369	1			199
09	6600	X	6300	-0-	-300	-0-	5903	3	397	9	N	361	367	1			193
10	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6475	3	430	9	N	391	372	1			212
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6131	3	396	9	N	360	375	1			197
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	372	1			205
01	6913	X	6700	-0-	-213	-0-	6305	3	395	9	N	359	376	1			188

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12432	X	11849	-0-	-583	-0-	11392	3	457	9	N	415	382	1			248
*03	13764	X	13591	-0-	-173	-0-	13050	3	541	9	N	492	560	1	1	8	179
*04	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	13649	3	608	9	N	553	553	1			179
*05	13764	X	7648	-0-	-6116	-0-	7442	3	206	9	N	187	185	1			181
*06	13140	X	2851	-0-	-10289	-0-	2810	3	41	9	N	37					218
*07	13764	X	380	-0-	-13384	-0-	356	3	24	9	N	22					240
*08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					N	5	184	1			61
09	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					N	-0-					61
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					61
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	1					62
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	12					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16156	X	14309	-0-	-1847	-0-	13530	3	779	9	N	708	684	0	1	8	168
*03	19752	X	19752	-0-	-0-	-0-	18776	3	976	9	N	887	908	0	2	8	145
*04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	16563	3	877	9	N	797	787	0	1	8	154
*05	15841	X	15552	-0-	-289	-0-	14705	3	847	9	N	770	549	0			375
*06	19110	X	11380	-0-	-7730	-0-	10754	3	626	9	N	569	559	0	185	1	200
*07	19747	X	9566	-0-	-10181	-0-	9422	3	144	9	N	131	183	0			148
*08	19747	X	9851	-0-	-9896	-0-	9601	3	250	9	N	227	244	0			131
09	17430	X	10575	-0-	-6855	-0-	9958	3	617	9	N	561	510	0			182
10	15562	X	5040	-0-	-10522	-0-	4843	3	197	9	N	179	249	0			112
11	11370	X	10796	-0-	-574	-0-	10327	3	469	9	N	426	300	0			238
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11289	3	451	9	N	410	592	0			56
01	10943	X	1553	-0-	-9390	-0-	1480	3	73	9	N	66					122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 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
*02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5977	3	66	9	N	60	124	0			98
*03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7735	3	92	9	N	84	74	0	1	8	107
*04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7563	3	97	9	N	88					195
*05	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8815	3	127	9	N	115	233	0			77
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6322	3	94	9	N	85					162
*07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	1	1	5817	3	N	58					220
							64	9									
*08	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10307	3	84	9	N	76	191	0			105
09	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9331	3	114	9	N	104					209
10	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-	15770	3	86	9	N	78	159	0			128
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	9951	3	197	9	N	179	234	0			73
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12571	3	158	9	N	144	100	0			117
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13383	3	62	9	N	56	70	0			103

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5740	X	1049	-0-	-4691	-0-	867	3	182	9	Y	165	124	0	1	8	88
*03	6355	X	3618	-0-	-2737	-0-	3409	3	209	9	Y	190	142	0	2	8	134
*04	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	5981	3	162	9	Y	147	174	0	1	8	106
*05	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5973	3	189	9	Y	172	171	0			107
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4465	3	97	9	Y	88	129	0			66
*07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	106	121	0			51
*08	6355	X	4679	-0-	-1676	-0-	4521	3	158	9	Y	144	98	0			97
09	6150	X	1560	-0-	-4590	-0-	1462	3	98	9	Y	89	115	0			71
10	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7434	3	140	9	Y	127	169	0			29
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7792	3	61	9	Y	55	64	0			20
12	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	3			Y	-0-	5	0			15
01	7564	X	4182	-0-	-3382	-0-	4182	3			Y	-0-					15

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	9737	3	582	9	N	529	500	0	1	8	154
*03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11311	3	535	9	N	486	509	0	2	8	129
*04	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9251	3	620	9	N	564	531	0	1	8	161
*05	11439	X	11161	-0-	-278	-0-	10570	3	591	9	N	537	549	0			149
*06	11460	X	11419	-0-	-41	-0-	10838	3	581	9	N	528	552	0			125
*07	11842	X	8918	-0-	-2924	-0-	8318	3	600	9	N	545	531	0			139
*08	11842	X	9027	-0-	-2815	-0-	8466	3	561	9	N	510	528	0			121
09	11430	X	9074	-0-	-2356	-0-	8495	3	579	9	N	526	518	0			129
10	11811	X	10604	-0-	-1207	-0-	10045	3	559	9	N	508	504	0			133
11	11430	X	10771	-0-	-659	-0-	10217	3	554	9	N	504	476	0			161
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9491	3	502	9	N	456	411	0			206
01	10602	X	5773	-0-	-4829	-0-	5469	3	304	9	N	276	387	0			95

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	16731	3	448	9	Y	407	404	0	1	8	15
*03	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	18584	3	505	9	Y	459	445	0	3	8	26
*04	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18234	3	471	9	Y	428	444	0	1	8	9
*05	19034	X	19002	-0-	-32	-0-	18522	3	480	9	Y	436	436	0			9
*06	18480	X	14212	-0-	-4268	-0-	13792	3	420	9	Y	382	378	0			13
*07	19313	X	17006	-0-	-2307	-0-	16570	3	436	9	Y	396	400	0			9
*08	19313	X	17190	-0-	-2123	-0-	16730	3	460	9	Y	418	419	0			8
09	18690	X	15161	-0-	-3529	-0-	14761	3	400	9	Y	364	349	0			23
10	19003	X	16669	-0-	-2334	-0-	16263	3	406	9	Y	369	381	0			11
11	16650	X	14627	-0-	-2023	-0-	14249	3	378	9	Y	344	345	0			10
12	17205	X	16722	-0-	-483	-0-	16262	3	460	9	Y	418	415	0			13
01	17205	X	15750	-0-	-1455	-0-	15308	3	442	9	Y	402	404	0			11

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7196	X	7180	-0-	-16	-0-	6290	3	890	9	N	809	1123	1	1	8	224
*03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	7366	3	1142	9	N	1038	899	1	3	8	360
*04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	6947	3	980	9	N	891	929	1	1	8	321
*05	7936	X	6694	-0-	-1242	-0-	5920	3	774	9	N	704	743	1			282
*06	8220	X	6844	-0-	-1376	-0-	5896	3	10	4	N	853	926	1			209
							938	9									
*07	8494	X	6331	-0-	-2163	-0-	5484	3	847	9	N	770	557	1			422
*08	8494	X	7233	-0-	-1261	-0-	6156	3	1077	9	N	979	1108	1			293
09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7680	3	899	9	N	817	926	1			184
10	7068	X	6638	-0-	-430	-0-	5657	3	981	9	N	892	737	1			339
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	8503	3	1042	9	N	947	931	1			355
12	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8016	3	1045	9	N	950	1115	1			190
01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	8460	3	1124	9	N	1022	743	1			469

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7056	3	278	9	N	253	249	0			110
*03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4187	3	243	9	N	221	245	0	1	8	85
*04	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	6991	3	263	9	N	239	204	0			120
*05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1043	3	64	9	N	58	70	0			108
*06	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10524	3	206	9	N	187	169	0			126
*07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7577	3	193	9	N	175	177	0			124
*08	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	8790	3	279	9	N	254	254	0			124
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4984	3	211	9	N	192	125	0			191
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	102	0			103
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-	1	0			102
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	0			102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8680	X	8283	-0-	-397	-0-	7584	3	699	9	N	635	738	1	2	8	269
*03	9610	X	9298	-0-	-312	-0-	8521	3	777	9	N	706	749	1	3	8	223
*04	9000	X	8452	-0-	-548	-0-	7613	3	839	9	N	763	744	1	1	8	241
*05	9176	X	6959	-0-	-2217	-0-	6410	3	549	9	N	499	556	1			184
*06	9000	X	6352	-0-	-2648	-0-	5846	3	506	9	N	460	370	1			274
*07	9300	X	7162	-0-	-2138	-0-	6578	3	584	9	N	531	548	1			257
*08	9300	X	5191	-0-	-4109	-0-	4644	3	547	9	N	497	553	1			201
09	8460	X	6372	-0-	-2088	-0-	5939	3	433	9	N	394	372	1			223
10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	7375	3	750	9	N	682	556	1			349
11	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6109	3	626	9	N	569	557	1			361
12	7161	X	7092	-0-	-69	-0-	6479	3	613	9	N	557	748	1			170
01	8122	X	7737	-0-	-385	-0-	7162	3	575	9	N	523	366	1			327

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11900	X	10637	-0-	-1263	-0-	10327	3	310	9	Y	282	254	1	1	8	89
*03	13175	X	12168	-0-	-1007	-0-	11819	3	349	9	Y	317	333	1	1	8	72
*04	12750	X	10990	-0-	-1760	-0-	10631	3	359	9	Y	326	332	1			66
*05	11749	X	11512	-0-	-237	-0-	11218	3	294	9	Y	267	298	1			35
*06	11820	X	8105	-0-	-3715	-0-	7811	3	294	9	Y	267	286	1			16
*07	12214	X	5279	-0-	-6935	-0-	5160	3	119	9	Y	108					124
*08	12214	X	9760	-0-	-2454	-0-	9500	3	260	9	Y	236	245	1			115
09	11130	X	4589	-0-	-6541	-0-	4421	3	168	9	Y	153	188	1			80
10	11501	X	11229	-0-	-272	-0-	10876	3	353	9	Y	321	248	1			153
11	9450	X	8898	-0-	-552	-0-	8500	3	398	9	Y	362	443	1			72
12	9765	X	8487	-0-	-1278	-0-	8168	3	319	9	Y	290	290	1			72
01	11222	X	8839	-0-	-2383	-0-	8553	3	286	9	Y	260	255	1			77

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12762	3	233	9	Y	212	189	1	1	8	206
*03	18290	X	13969	-0-	-4321	-0-	13710	3	259	9	Y	235	188	1	2	8	251
*04	17700	X	13286	-0-	-4414	-0-	13027	3	259	9	Y	235	373	1	1	8	112
*05	18290	X	13278	-0-	-5012	-0-	13002	3	276	9	Y	251	184	1			179
*06	13920	X	9951	-0-	-3969	-0-	9721	3	230	9	Y	209	184	1			204
*07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					204
*08	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					204
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					204
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	-0-					204
11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-					204
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2512	3	474	9	N	431	412	0	1	8	127
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	483	516	0	2	8	92
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	682	533	0			241
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	216	0			301
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	335	0			151
*07	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	13336	3	328	9	N	298	319	0			130
*08	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12475	3	498	9	N	453	184	0			399
09	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	14587	3	646	9	N	587	572	0			414
10	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9181	3	568	9	N	516	757	0			173
11	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	16653	3	628	9	N	571	589	0			155
12	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	18078	3	823	9	N	748	766	0			137
01	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	17527	3	888	9	N	807	807	0			137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37962	X	37962	-0-	-0-	-0-	35017	3	79	4	Y	2605	2730	0	6	8	183
							2866	9									
*03	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	39752	3	266	4	Y	2859	2904	0	11	8	127
							3145	9									
*04	35577	X	35577	-0-	-0-	-0-	32986	3	105	4	Y	2260	2267	0	3	8	117
							2486	9									
*05	37873	X	37873	-0-	-0-	-0-	34729	3	1	4	Y	2857	2692	0			282
							3143	9									
*06	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	15849	3	2	4	Y	1114	1294	0			102
							1225	9									
*07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1158	3	40	9	Y	36	36	0			102
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			102
09	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	21488	3	149	4	Y	1469	1393	0			178
							1616	9									
10	40558	X	40558	-0-	-0-	-0-	36375	3	913	4	Y	2973	3045	0			106
							3270	9									
11	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	33597	3	3244	9	Y	2949	2949	0			106
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	4743	3	1670	9	Y	1518	1517	0			107
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	7380	3	36	4	Y	1352	1341	0			118
							1487	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

*02	9576	X	7881	-0-	-1695	-0-	7655	3	226	9	Y	205	264	0			12
*03	10602	X	9218	-0-	-1384	-0-	9010	3	208	9	Y	189	191	0	1	8	9
*04	9510	X	9062	-0-	-448	-0-	8860	3	202	9	Y	184	186	0			7
*05	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9197	3	211	9	Y	192	192	0			7
*06	8910	X	7424	-0-	-1486	-0-	7240	3	184	9	Y	167	163	0			11
*07	9362	X	7465	-0-	-1897	-0-	7291	3	174	9	Y	158	138	0			31
*08	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	31	59	0			3
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	30	32	0			1
10	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	12992	3	315	9	Y	286	268	0			19
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10273	3	375	9	Y	341	344	0			16
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	9779	3	362	9	Y	329	334	0			11
01	13299	X	9475	-0-	-3824	-0-	8989	3	486	9	Y	442	436	0			17

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

*02	15232	X	10888	-0-	-4344	-0-	10802	3	86	9	Y	78	166	1	1	8	131
*03	16864	X	11907	-0-	-4957	-0-	11819	3	88	9	Y	80	2	8			209
*04	16320	X	10346	-0-	-5974	-0-	10302	3	44	9	Y	40					249
*05	12772	X	7355	-0-	-5417	-0-	7337	3	18	9	Y	16					265
*06	11940	X	2104	-0-	-9836	-0-	2097	3	7	9	Y	6					271
*07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16153	3	94	9	Y	85	136	1			220
*08	11904	X	5563	-0-	-6341	-0-	5545	3	18	9	Y	16	134	1			102
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11286	3	40	9	Y	36					138
10	16244	X	12119	-0-	-4125	-0-	12056	3	63	9	Y	57					195
11	15720	X	1243	-0-	-14477	-0-	1240	3	3	9	Y	3					198
12	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	16403	3	105	9	Y	95	121	1			172
01	12121	X	5140	-0-	-6981	-0-	5095	3	45	9	Y	41					213

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TYPHOON 42 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15064	X	14415	-0-	-649	-0-	13876	3	539	9	Y	490	492	0	1	8	106
*03	16678	X	16048	-0-	-630	-0-	15599	3	449	9	Y	408	455	0	1	8	58
*04	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15146	3	442	9	Y	402	321	0			139
*05	15965	X	15314	-0-	-651	-0-	14899	3	415	9	Y	377	359	0			157
*06	15540	X	13282	-0-	-2258	-0-	12953	3	329	9	Y	299	386	0			70
*07	16120	X	14886	-0-	-1234	-0-	14472	3	414	9	Y	376	301	0			145
*08	16120	X	13660	-0-	-2460	-0-	13362	3	298	9	Y	271	350	0			66
09	15600	X	13652	-0-	-1948	-0-	13267	3	385	9	Y	350	345	0			71
10	15314	X	15147	-0-	-167	-0-	14711	3	436	9	Y	396	341	0			126
11	14400	X	5256	-0-	-9144	-0-	5226	3	30	9	Y	27	70	0			83
12	14880	X	3361	-0-	-11519	-0-	3296	3	65	9	Y	59	111	0			31
01	15159	X	7409	-0-	-7750	-0-	7322	3	87	9	Y	79	56	0			54

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12992	X	9089	-0-	-3903	-0-	8246	3	843	9	Y	766	904	0	1	8	46
*03	14043	X	12821	-0-	-1222	-0-	11770	3	1051	9	Y	955	952	0	2	8	47
*04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	11681	3	1060	9	Y	964	974	0	1	8	36
*05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10805	3	961	9	Y	874	880	0			30
*06	12390	X	8591	-0-	-3799	-0-	7796	3	795	9	Y	723	704	0			49
*07	13175	X	7058	-0-	-6117	-0-	6286	3	772	9	Y	702	613	0			138
*08	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	14036	3	1170	9	Y	1064	1097	0			105
09	12750	X	9052	-0-	-3698	-0-	8223	3	829	9	Y	754	822	0			37
10	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	12994	3	1197	9	Y	1088	1052	0			73
11	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	13950	3	1067	9	Y	970	998	0			45
12	15221	X	14639	-0-	-582	-0-	13552	3	1087	9	Y	988	1001	0			32
01	15221	X	14988	-0-	-233	-0-	13937	3	1051	9	Y	955	951	0			36

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 10017 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	9761	3	502	9	Y	456	438	0	1	8	72
*03	10261	X	2969	-0-	-7292	-0-	2516	3	453	9	Y	412	406	0	1	8	77
*04	10890	X	8757	-0-	-2133	-0-	8306	3	451	9	Y	410	398	0			89
*05	11377	X	9871	-0-	-1506	-0-	9471	3	400	9	Y	364	377	0			76
*06	11010	X	3869	-0-	-7141	-0-	3636	3	233	9	Y	212	267	0			21
*07	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	8					8
09	9540	X	282	-0-	-9258	-0-	265	3	17	9	Y	15	17	0			6
10	9858	X	1013	-0-	-8845	-0-	904	3	109	9	Y	99	84	0			21
11	3870	X	1101	-0-	-2769	-0-	1024	3	77	9	Y	70	71	0			20
12	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	986	3	167	9	Y	152	129	0			43
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1331	3	77	9	Y	70	102	0			11

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5206	-0-	5206	18048	4982	3	224	9	Y	204	230	0	1	8	32
*03	T. A.		632	-0-	632	18680	632	3			Y	-0-	32	0			-0-
*04	T. A.		13572	-0-	13572	32252	13107	3	465	9	Y	423	330	0	2	8	91
*05	41393	X	9141	-0-	-32252	-0-	8831	3	310	9	Y	282	314	0			59
*06	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13131	3	393	9	Y	357	381	0			35
*07	14012	X	5226	-0-	-8786	-0-	4958	3	268	9	Y	244	168	0			111
*08	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	8	73	0			46
09	13560	X	138	-0-	-13422	-0-	121	3	17	9	Y	15	55	0			6
10	13981	X	5152	-0-	-8829	-0-	4973	3	179	9	Y	163	135	0			34
11	13530	X	2922	-0-	-10608	-0-	2913	3	9	9	Y	8	40	0			2
12	5239	X	3763	-0-	-1476	-0-	3551	3	212	9	Y	193	141	0			54
01	5146	X	225	-0-	-4921	-0-	212	3	13	9	Y	12	64	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50653	X	50653	-0-	-0-	-0-	46208	3	4445	9	Y	4041	4035	0	10	8	312
*03	57018	X	57018	-0-	-0-	-0-	52949	3	4069	9	Y	3699	3811	0	16	8	184
*04	46561	X	46561	-0-	-0-	-0-	43281	3	3280	9	Y	2982	2927	0	5	8	234
*05	46675	X	46675	-0-	-0-	-0-	43088	3	3587	9	Y	3261	3280	0			215
*06	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	31463	3	2404	9	Y	2185	2072	0			328
*07	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	16619	3	916	9	Y	833	523	0			638
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	310	0			534
09	33389	X	33389	-0-	-0-	-0-	31042	3	2347	9	Y	2134	2197	0			471
10	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	15738	3	48	4	Y	1962	2110	0			323
							2158	9									
11	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	26900	3	3032	9	Y	2756	2893	0			186
12	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	31440	3	3926	9	Y	3569	3673	0			82
01	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28608	3	2977	9	Y	2706	2614	0			174

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	16487	3	887	9	N	806	842	0	1	8	175
*03	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	18735	3	833	9	N	757	865	0	3	8	64
*04	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	15994	3	949	9	N	863	742	0	1	8	184
*05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9087	3	262	9	N	238	372	0			50
*06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10039	3	494	9	N	449	284	0			215
*07	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	17577	3	912	9	N	829	994	0			50
*08	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	19557	3	996	9	N	905	902	0			53
09	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	20426	3	935	9	N	850	678	0			225
10	28628	X	28628	-0-	-0-	-0-	27827	3	801	9	N	728	827	0			126
11	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	28033	3	936	9	N	851	839	0			138
12	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	28487	3	1074	9	N	976	976	0			138
01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	27126	3	2	4	N	934	907	0			165
							1027	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8932	X	7264	-0-	-1668	-0-	7064	3	200	9	N	182	189	1	1	8	240
*03	9889	X	9860	-0-	-29	-0-	9649	3	211	9	N	192	188	1	1	8	243
*04	9570	X	9447	-0-	-123	-0-	9253	3	194	9	N	176	185	1			234
*05	9889	X	5244	-0-	-4645	-0-	5198	3	46	9	N	42	186	1			90
*06	9540	X	8443	-0-	-1097	-0-	8277	3	166	9	N	151	185	1			56
*07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
*08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					56
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					56
10	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	18342	3	105	9	N	95					151
11	20589	X	20589	-0-	-0-	-0-	20454	3	135	9	N	123					274
12	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	6920	3	199	9	N	181	187	1			268
01	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	86					354

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 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
*02	19544	X	19145	-0-	-399	-0-	18474	3	7	4	Y	604	611	0	4	8	70
							664	9									
*03	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	20687	3	1	4	Y	1213	1153	0	8	8	122
							1334	9									
*04	20790	X	20308	-0-	-482	-0-	19045	3	31	4	Y	1120	1106	0	3	8	133
							1232	9									
*05	21483	X	19445	-0-	-2038	-0-	18358	3	32	4	Y	959	957	0			135
							1055	9									
*06	21300	X	17986	-0-	-3314	-0-	17008	3	978	9	Y	889	872	0			152
*07	22010	X	11368	-0-	-10642	-0-	10323	3	1045	9	Y	950	887	0			215
*08	22010	X	15612	-0-	-6398	-0-	14724	3	888	9	Y	807	787	0			235
09	21367	X	21367	-0-	-0-	-0-	19865	3	115	4	Y	1261	1391	0			105
							1387	9									
10	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	19972	3	45	4	Y	1366	1359	0			112
							1503	9									
11	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	16970	3	39	4	Y	1113	1150	0			75
							1224	9									
12	22072	X	18482	-0-	-3590	-0-	17270	3	13	4	Y	1090	1046	0			119
							1199	9									
01	22072	X	15688	-0-	-6384	-0-	14493	3	1195	9	Y	1086	1133	0			72

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	22174	3	728	9	N	662	642	0	1	8	140
*03	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	22921	3	2	4	N	702	730	0	2	8	110
							772	9									
*04	23599	X	23599	-0-	-0-	-0-	22914	3	16	4	N	608	625	0	1	8	92
							669	9									
*05	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	22501	3	18	4	N	662	556	0			198
							728	9									
*06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	490	3	23	4	N	130	253	0			75
							143	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	0			63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
*06	T. A.		689	-0-	689	689	415	3	274	9	Y	249	191	0			59
*07	14B2 EXT		5294	-0-	5294	5983	4503	3	791	9	Y	719	501	0			277
*08	14B2 EXT		5787	-0-	5787	11770	5327	3	460	9	Y	418	593	0			102
09	14B2 EXT		6481	-0-	6481	18251	5696	3	785	9	Y	714	671	0			145
10	22675	X	4424	-0-	-18251	-0-	4130	3	294	9	Y	267	327	0			85
11	5610	X	2117	-0-	-3493	-0-	2020	3	97	9	Y	88	47	0			126
12	6696	X	2155	-0-	-4541	-0-	1852	3	303	9	Y	275	257	0			144
01	6696	X	1661	-0-	-5035	-0-	1402	3	259	9	Y	235	218	0			161

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 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
*02	10640	X	10084	-0-	-556	-0-	9531	3	15	4	Y	489	374	1	2	8	240
							538	9									
*03	11656	X	10896	-0-	-760	-0-	10310	3	13	4	Y	521	559	1	4	8	198
							573	9									
*04	10860	X	10517	-0-	-343	-0-	9979	3	11	4	Y	479	374	1	2	8	301
							527	9									
*05	11222	X	10586	-0-	-636	-0-	9936	3	12	4	Y	580	739	1			142
							638	9									
*06	10800	X	8829	-0-	-1971	-0-	8351	3	15	4	Y	421	370	1			193
							463	9									
*07	11160	X	10904	-0-	-256	-0-	10477	3	12	4	Y	377	331	1			239
							415	9									
*08	10881	X	7398	-0-	-3483	-0-	7080	3	12	4	Y	278	184	1			333
							306	9									
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	10678	3	21	4	Y	345	364	1			314
							380	9									
10	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12443	3	11	4	Y	426	553	1			187
							469	9									
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	13329	3	17	4	Y	489	369	1			307
							538	9									
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12016	3	19	4	Y	500	564	1			243
							550	9									
01	12927	X	4702	-0-	-8225	-0-	4379	3	19	4	Y	276	377	1			142
							304	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 10067 - 14430

*02	10500	X	7865	-0-	-2635	-0-	7654	3	211	9	Y	192	186	0	1	8	30
*03	11625	X	10364	-0-	-1261	-0-	10197	3	167	9	Y	152	153	0	1	8	28
*04	11250	X	7606	-0-	-3644	-0-	7398	3	208	9	Y	189	176	0			41
*05	9176	X	9081	-0-	-95	-0-	8903	3	178	9	Y	162	169	0			34
*06	10020	X	2758	-0-	-7262	-0-	2503	3	255	9	Y	232	243	0			23
*07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2	24	0			1
*08	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	7					8
09	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11070	3	279	9	Y	254	161	0			101
10	9083	X	7463	-0-	-1620	-0-	7264	3	199	9	Y	181	244	0			38
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6478	3	188	9	Y	171	160	0			49
12	11718	X	8304	-0-	-3414	-0-	8093	3	211	9	Y	192	187	0			54
01	11718	X	4994	-0-	-6724	-0-	4772	3	222	9	Y	202	225	0			31

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10166 - 14625

*02	7728	X	3868	-0-	-3860	-0-	3567	3	301	9	Y	274	281	0	1	8	43
*03	8091	X	6691	-0-	-1400	-0-	6244	3	447	9	Y	406	372	0	1	8	76
*04	6720	X	6557	-0-	-163	-0-	6199	3	358	9	Y	325	330	0			71
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7178	3	326	9	Y	296	305	0			62
*06	6720	X	5428	-0-	-1292	-0-	4992	3	436	9	Y	396	419	0			39
*07	6789	X	6170	-0-	-619	-0-	5936	3	234	9	Y	213	155	0			97
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	7	63	0			41
09	7260	X	6521	-0-	-739	-0-	6342	3	179	9	Y	163	139	0			65
10	7502	X	6188	-0-	-1314	-0-	5910	3	278	9	Y	253	265	0			53
11	5970	X	4856	-0-	-1114	-0-	4437	3	419	9	Y	381	325	0			109
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7365	3	517	9	Y	470	447	0			132
01	6727	X	6626	-0-	-101	-0-	6189	3	437	9	Y	397	468	0			61

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23212	X	22758	-0-	-454	-0-	22506	3	252	9	Y	229	229	0	1	8	1
*03	25482	X	24939	-0-	-543	-0-	24655	3	284	9	Y	258	255	0	3	8	1
*04	24480	X	23612	-0-	-868	-0-	23307	3	305	9	Y	277	275	0	1	8	2
*05	25234	X	22830	-0-	-2404	-0-	22551	3	279	9	Y	254	255	0			1
*06	24420	X	10026	-0-	-14394	-0-	9891	3	135	9	Y	123	124	0			-0-
*07	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-					-0-
*08	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-					Y	90	89	0			1
09	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					Y	215	216	0			-0-
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-					-0-
11	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12600	X	9314	-0-	-3286	-0-	8845	3	469	9	N	426	345	0	1	8	284
*03	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	13654	3	451	9	N	410	430	0	2	8	262
*04	13500	X	13458	-0-	-42	-0-	13113	3	345	9	N	314	398	0	1	8	177
*05	13516	X	13393	-0-	-123	-0-	12790	3	603	9	N	548	556	0			169
*06	13500	X	8571	-0-	-4929	-0-	8262	3	309	9	N	281	276	0			174
*07	13950	X	13368	-0-	-582	-0-	12932	3	436	9	N	396	506	0			64
*08	13950	X	12541	-0-	-1409	-0-	12092	3	449	9	N	408	404	0			68
09	13470	X	9533	-0-	-3937	-0-	9196	3	337	9	N	306	176	0			198
10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	13945	3	455	9	N	414	562	0			50
11	12930	X	12471	-0-	-459	-0-	11997	3	474	9	N	431	333	0			148
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	12902	3	534	9	N	485	474	0			159
01	13950	X	8952	-0-	-4998	-0-	8504	3	448	9	N	407	401	0			165

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30716	X	29041	-0-	-1675	-0-	27520	3	1521	9	N	1383	1373	0	2	8	167
*03	32861	X	32861	-0-	-0-	-0-	31128	3	1733	9	N	1575	1576	0	4	8	162
*04	31800	X	30452	-0-	-1348	-0-	28873	3	1579	9	N	1435	1440	0	2	8	155
*05	32860	X	30329	-0-	-2531	-0-	28693	3	1636	9	N	1487	1402	0			240
*06	31800	X	24141	-0-	-7659	-0-	22999	3	1142	9	N	1038	1125	0			153
*07	32860	X	29819	-0-	-3041	-0-	28357	3	1462	9	N	1329	1323	0			159
*08	32860	X	13579	-0-	-19281	-0-	12931	3	648	9	N	589	624	0			124
09	30450	X	368	-0-	-30082	-0-	331	3	37	9	N	34	10	0			148
10	30318	X	258	-0-	-30060	-0-	258	3			N	-0-					148
11	28860	X	12902	-0-	-15958	-0-	12902	3			N	-0-					148
12	29822	X	8000	-0-	-21822	-0-	7969	3	31	9	N	28	21	0			155
01	13578	X	12643	-0-	-935	-0-	12397	3	246	9	N	224	201	0			178

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	19399	-0-	-341	-0-	18959	3	440	9	Y	400	375	1	1	8	256
*03	21855	X	21713	-0-	-142	-0-	21273	3	440	9	Y	400	376	1	2	8	278
*04	21150	X	20845	-0-	-305	-0-	20438	3	407	9	Y	370	374	1	1	8	273
*05	21700	X	20987	-0-	-713	-0-	20572	3	415	9	Y	377	481	1			169
*06	21000	X	15690	-0-	-5310	-0-	15354	3	336	9	Y	305	364	1			110
*07	21421	X	1	-0-	-21420	-0-	1	3			Y	-0-					110
*08	21421	X	872	-0-	-20549	-0-	872	3			Y	-0-					110
09	20730	X	16574	-0-	-4156	-0-	16023	3	551	9	Y	501	371	1			240
10	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22365	3	300	9	Y	273	207	1			306
11	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	19387	3	592	9	Y	538	552	1			292
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					Y	158	377	1			73
01	22661	X	11221	-0-	-11440	-0-	10882	3	339	9	Y	308	35	1			346

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 10036 - 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
*02	17080	X	7909	-0-	-9171	-0-	7608	3	301	9	Y	274	276	0	1	8	2
*03	14353	X	7160	-0-	-7193	-0-	6912	3	248	9	Y	225	223	0	2	8	2
*04	13890	X	8996	-0-	-4894	-0-	8655	3	341	9	Y	310	311	0	1	8	-0-
*05	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	18602	3	981	9	Y	892	883	0			9
*06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	9883	3	435	9	Y	395	399	0			5
*07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9904	3	296	9	Y	269	272	0			2
*08	19592	X	1929	-0-	-17663	-0-	1756	3	173	9	Y	157	159	0			-0-
09	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	78	78	0			-0-
10	19592	X	7468	-0-	-12124	-0-	7204	3	264	9	Y	240	239	0			1
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	109	109	0			1
12	10199	X	302	-0-	-9897	-0-	279	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
01	7471	X	4117	-0-	-3354	-0-	4031	3	86	9	Y	78	78	0			-0-

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16576	X	7372	-0-	-9204	-0-	5714	3	1407	4	N	228	265	0	1	8	482
							251	9									
*03	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	19818	3	7	4	N	1152	1141	0	5	8	488
							1267	9									
*04	20250	X	17743	-0-	-2507	-0-	16694	3	47	4	N	911	906	0	2	8	491
							1002	9									
*05	20925	X	17660	-0-	-3265	-0-	16343	3	38	4	N	1163	1079	0			575
							1279	9									
*06	20400	X	11344	-0-	-9056	-0-	11045	3	55	4	N	222	634	0			163
							244	9									
*07	21080	X	5945	-0-	-15135	-0-	5818	3	2	4	N	114	250	0			27
							125	9									
*08	21080	X	6000	-0-	-15080	-0-	5728	3	46	4	N	205	96	0			136
							226	9									
09	17730	X	7710	-0-	-10020	-0-	7416	3	294	9	N	267	282	0			121
10	17670	X	13989	-0-	-3681	-0-	13060	3	20	4	N	826	852	0			95
							909	9									
11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	16923	3	1499	9	N	1363	1305	0			153
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	17371	3	46	4	N	1231	1234	0			150
							1354	9									
01	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	14615	3	2	4	N	1120	1158	0			112
							1232	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 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
*02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	8583	3	1835	4	Y	614	407	0	3	8	273
							675	9									
*03	11749	X	10929	-0-	-820	-0-	10427	3	3	4	Y	454	679	0	6	8	42
							499	9									
*04	11370	X	9409	-0-	-1961	-0-	9009	3	18	4	Y	347	345	0	2	8	42
							382	9									
*05	12276	X	8955	-0-	-3321	-0-	8352	3	13	4	Y	536	488	0			90
							590	9									
*06	11880	X	6022	-0-	-5858	-0-	5489	3	20	4	Y	466	430	0			126
							513	9									
*07	12276	X	2744	-0-	-9532	-0-	2217	3	1	4	Y	478	491	0			113
							526	9									
*08	10912	X	2746	-0-	-8166	-0-	2226	3	16	4	Y	458	267	0			304
							504	9									
09	9420	X	5676	-0-	-3744	-0-	4572	3	1104	9	Y	1004	853	0			455
10	8959	X	8734	-0-	-225	-0-	8178	3	10	4	Y	496	894	0			57
							546	9									
11	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8135	3	497	9	Y	452	458	0			51
12	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8266	3	16	4	Y	341	350	0			42
							375	9									
01	8742	X	6312	-0-	-2430	-0-	6038	3	1	4	Y	248	265	0			25
							273	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

*02	8680	X	5378	-0-	-3302	-0-	4836	3	542	9	Y	493	528	0	1	8	158
*03	9610	X	6945	-0-	-2665	-0-	5934	3	1011	9	Y	919	836	0	2	8	239
*04	9360	X	5220	-0-	-4140	-0-	4462	3	758	9	Y	689	745	0	1	8	182
*05	9672	X	6576	-0-	-3096	-0-	5650	3	926	9	Y	842	756	0			268
*06	9360	X	4395	-0-	-4965	-0-	3793	3	602	9	Y	547	669	0			146
*07	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	5244	3	915	9	Y	832	666	0			312
*08	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	6357	3	1100	9	Y	1000	1056	0			256
09	6360	X	1159	-0-	-5201	-0-	960	3	199	9	Y	181	297	0			140
10	6572	X	4704	-0-	-1868	-0-	4062	3	642	9	Y	584	620	0			104
11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7066	3	986	9	Y	896	715	0			285
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	7685	3	1299	9	Y	1181	1298	0			168
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6955	3	941	9	Y	855	888	0			135

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

*02	19824	X	19389	-0-	-435	-0-	18065	3	1324	9	Y	1204	1217	0	7	8	60
*03	21948	X	21513	-0-	-435	-0-	19718	3	1795	9	Y	1632	1579	0	13	8	100
*04	21240	X	20240	-0-	-1000	-0-	18851	3	1389	9	Y	1263	1302	0	5	8	56
*05	21452	X	19152	-0-	-2300	-0-	17833	3	1319	9	Y	1199	1147	0			108
*06	20820	X	15323	-0-	-5497	-0-	14287	3	1036	9	Y	942	959	0			91
*07	21452	X	292	-0-	-21160	-0-	282	3	10	9	Y	9	99	0			1
*08	21452	X	3163	-0-	-18289	-0-	2578	3	585	9	Y	532	426	0			107
09	20250	X	7525	-0-	-12725	-0-	6718	3	807	9	Y	734	827	0			14
10	19158	X	8327	-0-	-10831	-0-	7729	3	598	9	Y	544	555	0			3
11	15330	X	5205	-0-	-10125	-0-	4972	3	233	9	Y	212	212	0			3
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8046	3	388	9	Y	353	349	0			7
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8481	3	378	9	Y	344	336	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		39753	-0-	39753	39753	39601	3	152	9	Y	138	243	0	1	8	-0-
*03	T. A.		36841	-0-	36841	76594	35915	3	926	9	Y	842	834	0	7	8	1
*04	T. A.		30135	-0-	30135	106729	29359	3	776	9	Y	705	703	0	2	8	1
*05	T. A.		26337	-0-	26337	133066	25634	3	703	9	Y	639	639	0			1
*06	T. A.		20949	-0-	20949	154015	20297	3	652	9	Y	593	593	0			1
*07	166704	X	12689	-0-	-154015	-0-	12525	3	164	9	Y	149	150	0			-0-
*08	36828	X	465	-0-	-36363	-0-	286	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
09	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					Y	-0-					-0-
10	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	33216	3	839	9	Y	763	762	0			1
11	26572	X	26572	-0-	-0-	-0-	25766	3	806	9	Y	733	732	0			2
12	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	24992	3	858	9	Y	780	781	0			1
01	34069	X	21820	-0-	-12249	-0-	20944	3	876	9	Y	796	796	0			1

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33180	X	25111	-0-	-8069	-0-	24739	3	372	9	N	338	333	0	4	8	1
*03	36735	X	19570	-0-	-17165	-0-	19269	3	301	9	N	274	270	0	4	8	1
*04	35550	X	8236	-0-	-27314	-0-	8130	3	106	9	N	96	96	0	1	8	-0-
*05	29450	X	24806	-0-	-4644	-0-	24498	3	308	9	N	280	280	0			-0-
*06	27420	X	24984	-0-	-2436	-0-	24629	3	355	9	N	323	322	0			1
*07	27807	X	15510	-0-	-12297	-0-	15366	3	144	9	N	131	132	0			-0-
*08	24800	X	7530	-0-	-17270	-0-	7444	3	86	9	N	78	78	0			-0-
09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	-0-					-0-
10	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30504	3	290	9	N	264	264	0			-0-
11	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	30400	3	463	9	N	421	420	0			1
12	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30239	3	461	9	N	419	420	0			-0-
01	30783	X	26882	-0-	-3901	-0-	26882	3			N	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	14988	-0-	-1392	-0-	14854	3	134	9	Y	122	122	0	1	8	1
*03	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	17790	3	127	9	Y	115	113	0	3	8	-0-
*04	17130	X	16084	-0-	-1046	-0-	15979	3	105	9	Y	95	93	0	1	8	1
*05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	17491	3	101	9	Y	92	92	0			1
*06	17340	X	7764	-0-	-9576	-0-	7728	3	36	9	Y	33	34	0			-0-
*07	17918	X	8801	-0-	-9117	-0-	8546	3	255	9	Y	232	222	0			10
*08	17918	X	14972	-0-	-2946	-0-	14741	3	231	9	Y	210	219	0			1
09	17010	X	6271	-0-	-10739	-0-	6192	3	79	9	Y	72	73	0			-0-
10	17577	X	5904	-0-	-11673	-0-	5621	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
11	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23705	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
01	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17773	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 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
*02	7644	X	7224	-0-	-420	-0-	5699	3	1525	9	Y	1386	1245	1	2	8	438
*03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	6947	3	1823	9	Y	1657	1714	1	3	8	378
*04	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	6267	3	1558	9	Y	1416	1507	1	1	8	286
*05	8029	X	7098	-0-	-931	-0-	5973	3	1125	9	Y	1023	1177	1			132
*06	8640	X	4478	-0-	-4162	-0-	3499	3	979	9	Y	890	969	1			53
*07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					53
*08	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	135	123	1			65
09	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	243	182	1			126
10	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	352	310	1			168
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	822	827	1			163
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2407	3	681	9	Y	619	629	1			153
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1049	3	492	9	Y	447	468	1			132

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16296	X	15024	-0-	-1272	-0-	14257	3	767	9	Y	697	710	0	2	8	54
*03	18042	X	15283	-0-	-2759	-0-	14417	3	866	9	Y	787	799	0	3	8	39
*04	17070	X	12783	-0-	-4287	-0-	11987	3	796	9	Y	724	705	0	1	8	57
*05	16740	X	15847	-0-	-893	-0-	14909	3	938	9	Y	853	854	0			56
*06	16200	X	8028	-0-	-8172	-0-	7249	3	779	9	Y	708	658	0			106
*07	16647	X	2040	-0-	-14607	-0-	1994	3	46	9	Y	42	116	0			32
*08	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	104	16	0			120
09	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19020	3	658	9	Y	598	586	0			132
10	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	19831	3	36	4	Y	818	815	0			135
							900	9									
11	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	18502	3	1041	9	Y	946	1017	0			64
12	20336	X	16432	-0-	-3904	-0-	15170	3	1262	9	Y	1147	1185	0			26
01	20770	X	8525	-0-	-12245	-0-	7890	3	635	9	Y	577	566	0			37

LEONATUS 11 WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19793	X	19606	-0-	-187	-0-	19486	3	120	9	Y	109	108	0	1	8	273
*03	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	60510	3			Y	-0-	87	0	186	1	-0-
*04	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	22735	3	43	9	Y	39	38	0	1	8	-0-
*05	28394	X	28394	-0-	-0-	-0-	28381	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	21097	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
*07	60512	X	11952	-0-	-48560	-0-	11851	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
*08	60512	X	6855	-0-	-53657	-0-	6769	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
09	27480	X	-0-	-0-	-27480	-0-					Y	-0-					-0-
10	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36559	3	372	9	Y	338	337	0			1
11	22978	X	22978	-0-	-0-	-0-	22959	3	19	9	Y	17	18	0			-0-
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17679	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
01	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					Y	-0-					-0-

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4704	X	2417	-0-	-2287	-0-	2340	3	77	9	N	70	78	0			97
*03	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7366	3	69	9	N	63					160
*04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					160
*05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					160
*06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	2	15	0			147
*07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					147
*08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-	147	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-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1792	X	559	-0-	-1233	-0-	423	3	136	9	Y	124	122	0			33
*03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	640	3	156	9	Y	142	154	0	1	8	20
*04	1320	X	1018	-0-	-302	-0-	869	3	149	9	Y	135	112	0			43
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1982	3	140	9	Y	127	126	0			44
*06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1801	3	100	9	Y	91	90	0			45
*07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	949	3	151	9	Y	137	134	0			48
*08	2108	X	1407	-0-	-701	-0-	1276	3	131	9	Y	119	56	0			111
09	2040	X	1250	-0-	-790	-0-	1132	3	118	9	Y	107	105	0			113
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2419	3	119	9	Y	108	190	0			31
11	1890	X	1562	-0-	-328	-0-	1477	3	85	9	Y	77	82	0			26
12	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1879	3	145	9	Y	132	127	0			31
01	2542	X	1523	-0-	-1019	-0-	1409	3	114	9	Y	104	104	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18396	X	17084	-0-	-1312	-0-	15391	3	1693	9	Y	1539	1592	0	2	8	83
*03	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	18514	3	2173	9	Y	1975	1997	0	4	8	57
*04	19950	X	19095	-0-	-855	-0-	17152	3	1943	9	Y	1766	1737	0	1	8	85
*05	20615	X	12763	-0-	-7852	-0-	11310	3	1453	9	Y	1321	1406	0			-0-
*06	20010	X	4378	-0-	-15632	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
*07	33118	X	33118	-0-	-0-	-0-	33088	3	30	4	Y	-0-					-0-
*08	20677	X	14329	-0-	-6348	-0-	14291	3	38	4	Y	-0-					-0-
09	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	32188	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	28179	X	14386	-0-	-13793	-0-	14382	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	27270	X	9417	-0-	-17853	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
12	28179	X	3058	-0-	-25121	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
01	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					Y	-0-					-0-

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8148	X	7809	-0-	-339	-0-	7173	3	636	9	Y	578	552	0	1	8	155
*03	10168	X	5918	-0-	-4250	-0-	5362	3	556	9	Y	505	586	0	1	8	73
*04	9840	X	9162	-0-	-678	-0-	8707	3	455	9	Y	414	354	0			133
*05	10168	X	8774	-0-	-1394	-0-	8271	3	503	9	Y	457	432	0			158
*06	8910	X	4927	-0-	-3983	-0-	4696	3	231	9	Y	210	264	0			104
*07	9455	X	3034	-0-	-6421	-0-	2607	3	427	9	Y	388	355	0			137
*08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	9721	3	372	9	Y	338	160	0			315
09	9150	X	5595	-0-	-3555	-0-	5259	3	336	9	Y	305	299	0			321
10	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11413	3	552	9	Y	502	679	0			144
11	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9676	3	547	9	Y	497	474	0			167
12	10106	X	7830	-0-	-2276	-0-	7252	3	578	9	Y	525	568	0			124
01	11966	X	7940	-0-	-4026	-0-	7235	3	705	9	Y	641	575	0			190

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	21188	3	483	9	Y	439	534	0	4	8	164
*03	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	63462	3	1147	9	Y	1043	979	0	8	8	220
*04	61904	X	61904	-0-	-0-	-0-	59388	3	2516	9	Y	2287	2303	0	6	8	198
*05	62948	X	62948	-0-	-0-	-0-	59235	3	3713	9	Y	3375	3255	0			318
*06	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	45022	3	2679	9	Y	2435	2614	0			139
*07	44063	X	44063	-0-	-0-	-0-	40850	3	3213	9	Y	2921	2935	0			125
*08	26378	X	26378	-0-	-0-	-0-	24611	3	1767	9	Y	1606	1500	0			231
09	39510	X	39510	-0-	-0-	-0-	36533	3	2977	9	Y	2706	2789	0			148
10	72279	X	72279	-0-	-0-	-0-	68291	3	3988	9	Y	3625	3597	0			176
11	62670	X	62670	-0-	-0-	-0-	58753	3	3917	9	Y	3561	3493	0			244
12	63293	X	63293	-0-	-0-	-0-	59701	3	3592	9	Y	3265	3400	0			109
01	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	30323	3	2136	9	Y	1942	1852	0			199

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21336	X	6008	-0-	-15328	-0-	4850	3	1158	9	Y	1053	1104	0	2	8	137
*03	23622	X	22108	-0-	-1514	-0-	21665	3	443	9	Y	403	503	0	6	8	31
*04	22860	X	19202	-0-	-3658	-0-	18136	3	1066	9	Y	969	951	0	1	8	48
*05	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	24751	3	1601	9	Y	1455	1443	0			60
*06	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	20653	3	1263	9	Y	1148	1164	0			44
*07	22103	X	13290	-0-	-8813	-0-	12398	3	892	9	Y	811	837	0			18
*08	26350	X	687	-0-	-25663	-0-	679	3	8	9	Y	7	21	0			4
09	25500	X	1015	-0-	-24485	-0-	928	3	87	9	Y	79	64	0			19
10	32983	X	32983	-0-	-0-	-0-	30669	3	2314	9	Y	2104	2060	0			63
11	21930	X	21176	-0-	-754	-0-	19849	3	1327	9	Y	1206	1188	0			81
12	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	28749	3	1991	9	Y	1810	1835	0			56
01	32984	X	28948	-0-	-4036	-0-	27237	3	1711	9	Y	1555	1571	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

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
*02	22730	X	22730	-0-	-0-	-0-		21694	3	1036	9	Y	942	1243	0	3	8	-0-
*03	22661	X	21462	-0-	-1199	-0-		19171	3	2291	9	Y	2083	1915	0	4	8	164
*04	21240	X	17834	-0-	-3406	-0-		16858	3	976	9	Y	887	1006	0	1	8	44
*05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-		22741	3	1625	9	Y	1477	1460	0			61
*06	20760	X	20361	-0-	-399	-0-		19092	3	1269	9	Y	1154	1171	0			44
*07	21452	X	11518	-0-	-9934	-0-		10608	3	910	9	Y	827	853	0			18
*08	24366	X	5807	-0-	-18559	-0-		5654	3	153	9	Y	139	85	0			72
09	23580	X	9923	-0-	-13657	-0-		9542	3	381	9	Y	346	336	0			82
10	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-		24466	3	1760	9	Y	1600	1634	0			48
11	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-		20501	3	1521	9	Y	1383	1338	0			93
12	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-		23096	3	1673	9	Y	1521	1567	0			47
01	28683	X	28683	-0-	-0-	-0-		26647	3	2036	9	Y	1851	1850	0			48

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

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
*02	11564	X	10875	-0-	-689	-0-		10449	3	426	9	Y	387	347	0			115
*03	12803	X	10831	-0-	-1972	-0-		10436	3	395	9	Y	359	383	0	1	8	90
*04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-		10842	3	462	9	Y	420	422	0			88
*05	12028	X	7068	-0-	-4960	-0-		6794	3	274	9	Y	249	263	0			74
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-		12168	3	366	9	Y	333	316	0			91
*07	12028	X	8549	-0-	-3479	-0-		7781	3	382	4	Y	351	350	0			92
								386	9									
*08	11687	X	8354	-0-	-3333	-0-		8120	3	234	9	Y	213	211	0			94
09	12540	X	12514	-0-	-26	-0-		12076	3	438	9	Y	398	410	0			82
10	12958	X	11196	-0-	-1762	-0-		10739	3	457	9	Y	415	396	0			101
11	12540	X	6850	-0-	-5690	-0-		6501	3	349	9	Y	317	332	0			86
12	12927	X	12048	-0-	-879	-0-		11645	3	403	9	Y	366	369	0			83
01	12927	X	7851	-0-	-5076	-0-		7494	3	1	4	Y	324	330	0			77
								356	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

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
*02	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-		22102	3	209	4	N	1752	1748	0	5	8	39
								1927	9									
*03	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-		21423	3	80	4	N	1864	1856	0	9	8	38
								2050	9									
*04	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-		20485	3	83	4	N	1859	1853	0	3	8	41
								2045	9									
*05	19356	X	19356	-0-	-0-	-0-		17941	3	73	4	N	1220	1226	0			35
								1342	9									
*06	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-		14542	3	171	4	N	642	615	0			62
								706	9									
*07	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-		17797	3	338	4	N	901	935	0			28
								991	9									
*08	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-		16441	3	669	4	N	1181	1177	0			32
								1299	9									
09	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-		11666	3	441	4	N	879	880	0			31
								967	9									
10	23446	X	23446	-0-	-0-	-0-		20457	3	712	4	N	2070	2002	0			99
								2277	9									
11	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-		19976	3	694	4	N	2050	2104	0			45
								2255	9									
12	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-		20705	3	817	4	N	1858	1873	0			30
								2044	9									
01	26675	X	26675	-0-	-0-	-0-		24513	3	315	4	N	1679	1659	0			50
								1847	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25480	X	24443	-0-	-1037	-0-	23383	3	1060	9	N	964	737	1	1	8	516
*03	28210	X	26831	-0-	-1379	-0-	25738	3	1093	9	N	994	1117	1	2	8	391
*04	26040	X	24125	-0-	-1915	-0-	22895	3	1230	9	N	1118	1114	1	1	8	394
*05	27063	X	24943	-0-	-2120	-0-	24075	3	868	9	N	789	924	1			259
*06	26190	X	22405	-0-	-3785	-0-	21436	3	969	9	N	881	739	1			401
*07	27063	X	20244	-0-	-6819	-0-	19362	3	882	9	N	802	542	1			661
*08	26815	X	3712	-0-	-23103	-0-	3425	3	287	9	N	261	601	1			321
09	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	24228	3	493	9	N	448	557	1			212
10	28428	X	28428	-0-	-0-	-0-	27580	3	848	9	N	771	743	1			240
11	22410	X	17072	-0-	-5338	-0-	16082	3	990	9	N	900	933	1			207
12	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	27309	3	1126	9	N	1024	924	1			307
01	28427	X	22105	-0-	-6322	-0-	21074	3	1031	9	N	937	928	1			316

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29932	X	29053	-0-	-879	-0-	27901	3	5	4	N	1043	1110	1	1	8	270
							1147	9									
*03	32953	X	32607	-0-	-346	-0-	30892	3	6	4	N	1554	1489	1	3	8	332
							1709	9									
*04	31710	X	30646	-0-	-1064	-0-	29370	3	5	4	N	1155	1120	1	1	8	366
							1271	9									
*05	32581	X	31048	-0-	-1533	-0-	29779	3	6	4	N	1148	1109	1			405
							1263	9									
*06	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	24103	3	12	4	N	931	923	1			413
							1024	9									
*07	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	28617	3	4	4	N	947	1101	1			259
							1042	9									
*08	30618	X	30618	-0-	-0-	-0-	29454	3	1	4	N	1057	920	1			396
							1163	9									
09	29215	X	29215	-0-	-0-	-0-	28055	3	8	4	N	1047	1085	1			358
							1152	9									
10	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	29239	3	3	4	N	843	930	1			271
							927	9									
11	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	17720	3	7	4	N	828	811	1			288
							911	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	189	1			154
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10462	3	204	9	N	185					339

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 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
*02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4086	3	754	9	N	685	678	0	7	8	2
*03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6022	3	1196	9	N	1087	1058	0	28	8	3
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4065	3	813	9	N	739	737	0	3	8	2
*05	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	7679	3	1153	9	N	1048	1048	0			2
*06	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	17352	3	2639	9	N	2399	2396	0			5
*07	21292	X	21292	-0-	-0-	-0-	18861	3	2431	9	N	2210	2211	0			4
*08	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11032	3	906	9	N	824	826	0			2
09	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	22681	3	1990	9	N	1809	1808	0			3
10	29464	X	29464	-0-	-0-	-0-	27280	3	2184	9	N	1985	1985	0			3
11	30927	X	30927	-0-	-0-	-0-	28796	3	2131	9	N	1937	1935	0			5
12	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	31871	3	2245	9	N	2041	2044	0			2
01	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	37470	3	2059	9	N	1872	1874	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36344	X	29766	-0-	-6578	-0-	28416	3	1350	9	N	1227	1117	1	2	8	481
*03	40238	X	38125	-0-	-2113	-0-	36383	3	1742	9	N	1584	1486	1	4	8	575
*04	38070	X	33921	-0-	-4149	-0-	32504	3	1417	9	N	1288	1485	1	1	8	377
*05	39339	X	37453	-0-	-1886	-0-	35747	3	8	4	N	1544	1480	1			441
							1698	9									
*06	36900	X	23120	-0-	-13780	-0-	21894	3	35	4	N	1083	921	1			603
							1191	9									
*07	38130	X	23992	-0-	-14138	-0-	22529	3	678	4	N	714	916	1			401
							785	9									
*08	38130	X	21972	-0-	-16158	-0-	20761	3	1211	9	N	1101	904	1			598
09	36240	X	35111	-0-	-1129	-0-	33691	3	1420	9	N	1291	1455	1			434
10	37448	X	31240	-0-	-6208	-0-	29614	3	1626	9	N	1478	914	1			998
11	23220	X	22550	-0-	-670	-0-	21262	3	1288	9	N	1171	1432	1			737
12	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	35069	3	1837	9	N	1670	2072	1			335
01	36270	X	30456	-0-	-5814	-0-	28751	3	1705	9	N	1550	1511	1			374

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25256	X	24061	-0-	-1195	-0-	23145	3	916	9	N	833	840	0	2	8	175
*03	27962	X	26753	-0-	-1209	-0-	25662	3	1091	9	N	992	787	0	3	8	377
*04	27060	X	25683	-0-	-1377	-0-	24752	3	931	9	N	846	1060	0	1	8	162
*05	27249	X	25903	-0-	-1346	-0-	24865	3	1038	9	N	944	901	0			205
*06	25890	X	19802	-0-	-6088	-0-	19098	3	704	9	N	640	627	0			218
*07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					N	72	173	0			117
*08	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	32402	3	977	9	N	888	773	0			232
09	25680	X	24734	-0-	-946	-0-	23965	3	769	9	N	699	688	0			243
10	25916	X	22031	-0-	-3885	-0-	21755	3	276	9	N	251	346	0			148
11	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					N	-0-					148
12	30752	X	28153	-0-	-2599	-0-	27187	3	966	9	N	878	909	0			117
01	30752	X	26710	-0-	-4042	-0-	25805	3	905	9	N	823	631	0			309

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 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
*02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9134	3	562	9	N	511	538	0	3	8	327
*03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8233	3	560	9	N	509	528	0	4	8	304
*04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9211	3	529	9	N	481	445	0	2	8	338
*05	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8955	3	518	9	N	471	499	0			310
*06	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7496	3	472	9	N	429	401	0			338
*07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8199	3	483	9	N	439	500	0			277
*08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7854	3	508	9	N	462	470	0			269
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7311	3	391	9	N	355	484	0			140
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8591	3	590	9	N	536	554	0			122
*11	4380	X	1246	-0-	-3134	-0-	1182	3	64	9	N	58	73	0			107
*12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					107
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	7	7	0			107

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18032	X	14508	-0-	-3524	-0-	13447	3	754	4	Y	279	164	0	1	8	124
							307	9									
*03	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	24561	3	3	4	Y	1163	1172	0	7	8	108
							1279	9									
*04	19320	X	18868	-0-	-452	-0-	17968	3	20	4	Y	800	809	0	2	8	97
							880	9									
*05	19158	X	17731	-0-	-1427	-0-	16656	3	16	4	Y	963	899	0			161
							1059	9									
*06	24990	X	7485	-0-	-17505	-0-	6906	3	21	4	Y	507	531	0			137
							558	9									
*07	25823	X	75	-0-	-25748	-0-	1	4	74	9	Y	67	188	0			16
*08	25823	X	14336	-0-	-11487	-0-	14096	3	20	4	Y	200	83	0			133
							220	9									
09	18870	X	13512	-0-	-5358	-0-	13285	3	227	9	Y	206	246	0			93
10	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	13612	3	11	4	Y	620	642	0			71
							682	9									
11	13860	X	9076	-0-	-4784	-0-	8408	3	668	9	Y	607	610	0			68
12	14322	X	8039	-0-	-6283	-0-	7352	3	17	4	Y	609	603	0			74
							670	9									
01	14322	X	4007	-0-	-10315	-0-	3772	3	235	9	Y	214	267	0			21

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 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
*02	12572	X	-0-	-0-	-12572	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*03	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17536	3	3	4	Y	333	299	0	3	8	31
							366	9									
*04	13710	X	13601	-0-	-109	-0-	13315	3	21	4	Y	241	242	0	1	8	29
							265	9									
*05	14167	X	14033	-0-	-134	-0-	13632	3	18	4	Y	348	319	0			58
							383	9									
*06	17310	X	7849	-0-	-9461	-0-	7628	3	26	4	Y	177	187	0			48
							195	9									
*07	17887	X	1406	-0-	-16481	-0-	1354	3	1	4	Y	46	83	0			11
							51	9									
*08	17887	X	1496	-0-	-16391	-0-	1447	3	13	4	Y	33	22	0			22
							36	9									
09	13590	X	103	-0-	-13487	-0-	69	3	34	9	Y	31	39	0			14
10	14043	X	592	-0-	-13451	-0-	272	3	13	4	Y	279	261	0			32
							307	9									
11	7860	X	374	-0-	-7486	-0-	195	3	179	9	Y	163	177	0			18
12	1488	X	12	-0-	-1476	-0-	2	3	10	4	Y	-0-	18	0			-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	1303	-0-	-5305	-0-	43	3	981	4	Y	254	148	0	1	8	113
							279	9									
*03	8649	X	854	-0-	-7795	-0-	420	3	4	4	Y	391	462	0	6	8	36
							430	9									
*04	8370	X	2012	-0-	-6358	-0-	1649	3	25	4	Y	307	304	0	2	8	37
							338	9									
*05	8649	X	4168	-0-	-4481	-0-	3776	3	20	4	Y	338	318	0			57
							372	9									
*06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2101	3	29	4	Y	280	261	0			76
							308	9									
*07	2077	X	206	-0-	-1871	-0-	1	4	205	9	Y	186	218	0			44
*08	4154	X	103	-0-	-4051	-0-	12	4	91	9	Y	83	72	0			55
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	5	0			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 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
*02	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	27260	3	1749	9	Y	1590	1584	0	7	8	53
*03	35094	X	35094	-0-	-0-	-0-	33027	3	2067	9	Y	1879	1874	0	12	8	46
*04	33591	X	33591	-0-	-0-	-0-	31633	3	1958	9	Y	1780	1762	0	4	8	60
*05	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	34460	3	2011	9	Y	1828	1823	0			65
*06	29703	X	29703	-0-	-0-	-0-	28104	3	1599	9	Y	1454	1429	0			90
*07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	17866	3	1108	9	Y	1007	1044	0			53
*08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	17999	3	858	9	Y	780	799	0			34
09	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13836	3	1007	9	Y	915	906	0			43
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	44	3	29	9	Y	26	63	0			6
11	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7135	3	627	9	Y	570	572	0			4
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	8375	3	1002	9	Y	911	913	0			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 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
*02	25704	X	24228	-0-	-1476	-0-	22524	3	1704	9	Y	1549	1510	0	3	8	114
*03	28334	X	26975	-0-	-1359	-0-	25080	3	1895	9	Y	1723	1635	0	6	8	196
*04	27240	X	25834	-0-	-1406	-0-	23974	3	1860	9	Y	1691	1722	0	2	8	163
*05	26815	X	25476	-0-	-1339	-0-	23636	3	1840	9	Y	1673	1666	0			170
*06	26100	X	22635	-0-	-3465	-0-	21107	3	1528	9	Y	1389	1408	0			151
*07	26970	X	17312	-0-	-9658	-0-	16252	3	1060	9	Y	964	863	0			252
*08	26970	X	18000	-0-	-8970	-0-	17114	3	886	9	Y	805	686	0			371
09	25830	X	25545	-0-	-285	-0-	23344	3	2201	9	Y	2001	2066	0			306
10	25482	X	22023	-0-	-3459	-0-	20305	3	1718	9	Y	1562	1802	0			66
11	22650	X	21347	-0-	-1303	-0-	19756	3	1591	9	Y	1446	1476	0			36
12	26412	X	25111	-0-	-1301	-0-	23105	3	2006	9	Y	1824	1818	0			42
01	26412	X	11623	-0-	-14789	-0-	10425	3	1198	9	Y	1089	1099	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22495	3	7	4	Y	906	992	0	3	8	106
							997	9									
*03	26815	X	26036	-0-	-779	-0-	25131	3	2	4	Y	821	838	0	6	8	83
							903	9									
*04	25950	X	23065	-0-	-2885	-0-	22290	3	34	4	Y	674	675	0	2	8	80
							741	9									
*05	26815	X	19525	-0-	-7290	-0-	18860	3	35	4	Y	573	572	0			81
							630	9									
*06	25200	X	14463	-0-	-10737	-0-	14005	3	458	9	Y	416	426	0			71
*07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	16	83	0			4
*08	28865	X	28865	-0-	-0-	-0-	28336	3	529	9	Y	481	345	0			140
09	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	25483	3	126	4	Y	619	708	0			51
							681	9									
10	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27804	3	50	4	Y	770	758	0			63
							847	9									
11	27930	X	26393	-0-	-1537	-0-	25541	3	43	4	Y	735	748	0			50
							809	9									
12	28861	X	23811	-0-	-5050	-0-	23140	3	14	4	Y	597	582	0			65
							657	9									
01	28861	X	14869	-0-	-13992	-0-	14458	3	411	9	Y	374	414	0			25

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

*02	22820	X	21566	-0-	-1254	-0-	20376	3	5	4	Y	1077	1166	0	4	8	126
							1185	9									
*03	24552	X	21331	-0-	-3221	-0-	20375	3	1	4	Y	868	900	0	7	8	87
							955	9									
*04	23400	X	19802	-0-	-3598	-0-	18895	3	26	4	Y	801	790	0	3	8	95
							881	9									
*05	24180	X	17206	-0-	-6974	-0-	16407	3	26	4	Y	703	699	0			99
							773	9									
*06	23100	X	15379	-0-	-7721	-0-	14706	3	673	9	Y	612	607	0			104
*07	23870	X	6644	-0-	-17226	-0-	6229	3	415	9	Y	377	396	0			85
*08	21328	X	16026	-0-	-5302	-0-	15345	3	681	9	Y	619	524	0			180
09	19800	X	15312	-0-	-4488	-0-	14504	3	95	4	Y	648	774	0			54
							713	9									
10	17205	X	8689	-0-	-8516	-0-	8260	3	37	4	Y	356	381	0			29
							392	9									
11	15510	X	1648	-0-	-13862	-0-	1538	3	32	4	Y	71	95	0			5
							78	9									
12	16027	X	271	-0-	-15756	-0-	265	3	5	4	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
01	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 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
*02	23324	X	20711	-0-	-2613	-0-	20121	3	5	4	Y	532	591	0	2	8	62
							585	9									
*03	23996	X	23996	-0-	-0-	-0-	23382	3	1	4	Y	557	559	0	4	8	56
							613	9									
*04	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	20673	3	24	4	Y	489	486	0	1	8	58
							538	9									
*05	22940	X	20356	-0-	-2584	-0-	19805	3	25	4	Y	478	469	0			67
							526	9									
*06	23220	X	9792	-0-	-13428	-0-	9459	3	333	9	Y	303	318	0			52
*07	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	16	64	0			4
*08	23994	X	11854	-0-	-12140	-0-	11725	3	129	9	Y	117	87	0			34
09	21240	X	913	-0-	-20327	-0-	812	3	89	4	Y	11	44	0			1
							12	9									
10	20367	X	500	-0-	-19867	-0-	465	3	34	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	11460	X	111	-0-	-11349	-0-	69	3	29	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	11842	X	110	-0-	-11732	-0-	104	3	5	4	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4061	X	2508	-0-	-1553	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					166
*03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					166
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					166
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

*02	82325	X	82325	-0-	-0-	-0-	77636	3	4689	9	Y	4263	4128	0	13	8	275
*03	95355	X	95355	-0-	-0-	-0-	89463	3	5892	9	Y	5356	5368	0	27	8	236
*04	92609	X	92609	-0-	-0-	-0-	86882	3	5727	9	Y	5206	5259	0	10	8	173
*05	80811	X	80811	-0-	-0-	-0-	75887	3	4924	9	Y	4476	4431	0			218
*06	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	33473	3	1320	9	Y	1200	1309	0			109
*07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1592	3	31	9	Y	28					137
*08	36332	X	36332	-0-	-0-	-0-	33663	3	2669	9	Y	2426	2213	0			350
09	79515	X	79515	-0-	-0-	-0-	72395	3	7120	9	Y	6473	6449	0			374
10	78669	X	78669	-0-	-0-	-0-	72518	3	6151	9	Y	5592	5504	0			462
11	64878	X	64878	-0-	-0-	-0-	59936	3	4942	9	Y	4493	4699	0			256
12	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	58558	3	5192	9	Y	4720	4668	0			308
01	64886	X	64886	-0-	-0-	-0-	59814	3	5072	9	Y	4611	4656	0			263

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91168	X	50267	-0-	-40901	-0-	49064	3	6	4	Y	1088	1072	0	15	8	6
							1197	9									
*03	77252	X	50253	-0-	-26999	-0-	48860	3	3	4	Y	1264	1234	0	30	8	6
							1390	9									
*04	64770	X	40002	-0-	-24768	-0-	38711	3	7	4	Y	1167	1155	0	10	8	8
							1284	9									
*05	55366	X	42408	-0-	-12958	-0-	41206	3	18	4	Y	1076	1080	0			4
							1184	9									
*06	53580	X	11303	-0-	-42277	-0-	10908	3	29	4	Y	333	335	0			2
							366	9									
*07	55366	X	32432	-0-	-22934	-0-	31792	3	15	4	Y	568	568	0			2
							625	9									
*08	50220	X	30345	-0-	-19875	-0-	29801	3	5	4	Y	490	490	0			2
							539	9									
09	41040	X	40365	-0-	-675	-0-	39767	3	2	4	Y	542	538	0			6
							596	9									
10	87352	X	87352	-0-	-0-	-0-	85813	3	7	4	Y	1393	1390	0			9
							1532	9									
11	50513	X	50513	-0-	-0-	-0-	49587	3	926	9	Y	842	843	0			8
12	63147	X	63147	-0-	-0-	-0-	61982	3	1165	9	Y	1059	1063	0			4
01	87358	X	46265	-0-	-41093	-0-	45216	3	1	4	Y	953	947	0			10
							1048	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100889	X	100889	-0-	-0-	-0-	95019	3	6	4	Y	5331	5312	0	14	8	32
							5864	9									
*03	122508	X	122508	-0-	-0-	-0-	116301	3	4	4	Y	5639	5621	0	24	8	26
							6203	9									
*04	105189	X	105189	-0-	-0-	-0-	100246	3	7	4	Y	4487	4475	0	7	8	31
							4936	9									
*05	106590	X	106590	-0-	-0-	-0-	101366	3	20	4	Y	4731	4743	0			19
							5204	9									
*06	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	28338	3	22	4	Y	1568	1578	0			9
							1725	9									
*07	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	104846	3	9	4	Y	7048	7035	0			22
							7753	9									
*08	121507	X	121507	-0-	-0-	-0-	112492	3	6	4	Y	8190	8182	0			30
							9009	9									
09	95334	X	95334	-0-	-0-	-0-	90382	3	2	4	Y	4500	4483	0			47
							4950	9									
10	92515	X	92515	-0-	-0-	-0-	88202	3	4	4	Y	3917	3937	0			27
							4309	9									
11	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	74220	3	7587	9	Y	6897	6862	0			62
12	85263	X	85263	-0-	-0-	-0-	78014	3	7249	9	Y	6590	6628	0			24
01	69973	X	69973	-0-	-0-	-0-	63473	3	1	4	Y	5908	5871	0			61
							6499	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	51296	X	49655	-0-		-1641		-0-		48923	3	6	4	Y	660	651	0	9	8	4
										726	9									
*03	68448	X	60918	-0-		-7530		-0-		59892	3	4	4	Y	929	907	0	22	8	4
										1022	9									
*04	66240	X	38502	-0-		-27738		-0-		37817	3	7	4	Y	616	610	0	6	8	4
										678	9									
*05	68448	X	37224	-0-		-31224		-0-		36628	3	16	4	Y	527	529	0			2
										580	9									
*06	58920	X	9753	-0-		-49167		-0-		9441	3	25	4	Y	261	262	0			1
										287	9									
*07	60884	X	27808	-0-		-33076		-0-		27308	3	13	4	Y	443	443	0			1
										487	9									
*08	60884	X	30748	-0-		-30136		-0-		30246	3	5	4	Y	452	451	0			2
										497	9									
09	38490	X	34887	-0-		-3603		-0-		34417	3	2	4	Y	425	423	0			4
										468	9									
10	48948	X	48948	-0-		-0-		-0-		47917	3	4	4	Y	934	932	0			6
										1027	9									
11	29760	X	24283	-0-		-5477		-0-		23609	3	674	9	Y	613	614	0			5
12	36053	X	30360	-0-		-5693		-0-		29510	3	850	9	Y	773	775	0			3
01	48949	X	22291	-0-		-26658		-0-		21528	3	763	9	Y	694	690	0			7

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	116747	X	116747	-0-		-0-		-0-		113001	3	10	4	Y	3396	3361	0	38	8	20
										3736	9									
*03	114122	X	114122	-0-		-0-		-0-		110654	3	7	4	Y	3146	3094	0	58	8	14
										3461	9									
*04	71920	X	71920	-0-		-0-		-0-		69193	3	11	4	Y	2469	2449	0	17	8	17
										2716	9									
*05	77231	X	77231	-0-		-0-		-0-		74404	3	30	4	Y	2543	2550	0			10
										2797	9									
*06	23338	X	23338	-0-		-0-		-0-		22464	3	47	4	Y	752	758	0			4
										827	9									
*07	27872	X	27872	-0-		-0-		-0-		26908	3	19	4	Y	859	860	0			3
										945	9									
*08	31865	X	31865	-0-		-0-		-0-		30640	3	9	4	Y	1105	1104	0			4
										1216	9									
09	60342	X	60342	-0-		-0-		-0-		58074	3	3	4	Y	2059	2042	0			21
										2265	9									
10	94075	X	94075	-0-		-0-		-0-		90819	3	8	4	Y	2953	2954	0			20
										3248	9									
11	98550	X	98550	-0-		-0-		-0-		96428	3	2122	9	Y	1929	1932	0			17
12	120795	X	120795	-0-		-0-		-0-		118099	3	2696	9	Y	2451	2459	0			9
01	91127	X	91127	-0-		-0-		-0-		89039	3	2	4	Y	1896	1885	0			20
										2086	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63904	X	63904	-0-	-0-	-0-	60511	3	3	4	Y	3082	3075	0	6	8	18
							3390	9									
*03	69538	X	69538	-0-	-0-	-0-	65545	3	2	4	Y	3628	3609	0	21	8	16
							3991	9									
*04	98608	X	98608	-0-	-0-	-0-	94938	3	10	4	Y	3327	3315	0	5	8	23
							3660	9									
*05	94400	X	94400	-0-	-0-	-0-	91097	3	26	4	Y	2979	2990	0			12
							3277	9									
*06	27529	X	27529	-0-	-0-	-0-	26636	3	42	4	Y	774	782	0			4
							851	9									
*07	83182	X	83182	-0-	-0-	-0-	80701	3	22	4	Y	2235	2232	0			7
							2459	9									
*08	68784	X	68784	-0-	-0-	-0-	66293	3	8	4	Y	2257	2256	0			8
							2483	9									
09	81517	X	81517	-0-	-0-	-0-	78705	3	3	4	Y	2554	2536	0			26
							2809	9									
10	87796	X	87796	-0-	-0-	-0-	83938	3	4	4	Y	3504	3506	0			24
							3854	9									
11	50293	X	50293	-0-	-0-	-0-	47663	3	2630	9	Y	2391	2394	0			21
12	58572	X	58572	-0-	-0-	-0-	55291	3	3281	9	Y	2983	2993	0			11
01	50585	X	50585	-0-	-0-	-0-	47976	3	2609	9	Y	2372	2358	0			25

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30548	X	28607	-0-	-1941	-0-	26715	3	1892	9	Y	1720	1988	1	2	8	302
*03	36735	X	31208	-0-	-5527	-0-	28903	3	2305	9	Y	2095	1462	1	4	8	931
*04	35550	X	29449	-0-	-6101	-0-	27358	3	2091	9	Y	1901	2254	1	1	8	577
*05	36735	X	30278	-0-	-6457	-0-	28159	3	2119	9	Y	1926	1842	1			661
*06	31140	X	25742	-0-	-5398	-0-	23763	3	1979	9	Y	1799	1841	1			619
*07	31682	X	30083	-0-	-1599	-0-	27791	3	2292	9	Y	2084	2039	1			664
*08	31217	X	15122	-0-	-16095	-0-	14224	3	898	9	Y	816	1107	1			373
09	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	27533	3	2375	9	Y	2159	1666	1			866
10	30287	X	30258	-0-	-29	-0-	28483	3	1775	9	Y	1614	2006	1			474
11	29100	X	20321	-0-	-8779	-0-	18530	3	1791	9	Y	1628	1534	1			568
12	30907	X	25127	-0-	-5780	-0-	23236	3	1891	9	Y	1719	1934	1			353
01	30907	X	28796	-0-	-2111	-0-	26838	3	1958	9	Y	1780	1239	1			894

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	383	1	22	3	N	-0-					67
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	1550	1	1053	3	N	158					225
							174	9									
*04	3000	N	12695	-0-	9695	9695	1458	1	10558	3	N	617	543	1			299
							679	9									
*05	3100	N	15782	-0-	12682	22377	1400	1	13448	3	N	849	911	1			237
							934	9									
*06	3000	N	15780	-0-	12780	35157	1463	1	13310	3	N	915	908	1			244
							1007	9									
*07	48367	X	13210	-0-	-35157	-0-	1377	1	11105	3	N	662	635	1			271
							728	9									
*08	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	1550	1	13722	3	N	846	909	1			208
							931	9									
09	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	1458	1	12170	3	N	813	827	1			194
							894	9									
10	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	1550	1	11990	3	N	872	882	1			184
							959	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1500	1	4798	3	N	335	337	1			182
							369	9									
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	1392	1	10115	3	N	674	660	1			196
							741	9									
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	1373	1	9329	3	N	658	528	1			326
							724	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21000	X	18809	-0-	-2191	-0-	17675	3	1134	9	Y	1031	1024	0	3	8	5
*03	23281	X	17731	-0-	-5550	-0-	16466	3	1265	9	Y	1150	1150	0	2	8	3
*04	22530	X	17913	-0-	-4617	-0-	16640	3	1273	9	Y	1157	1159	0			1
*05	23281	X	18807	-0-	-4474	-0-	17484	3	1323	9	Y	1203	1201	0			3
*06	21900	X	19853	-0-	-2047	-0-	18532	3	1321	9	Y	1201	1200	0	2	8	2
*07	20832	X	17848	-0-	-2984	-0-	16669	3	1179	9	Y	1072	1072	0	1	8	1
*08	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	18749	3	1298	9	Y	1180	1176	0	2	8	3
09	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	19516	3	1313	9	Y	1194	1191	0	2	8	4
10	20522	X	19644	-0-	-878	-0-	18372	3	1272	9	Y	1156	1158	0	1	8	1
11	19860	X	19783	-0-	-77	-0-	18454	3	1329	9	Y	1208	1208	0			1
12	21514	X	19381	-0-	-2133	-0-	18249	3	1132	9	Y	1029	1027	0	2	8	1
01	21514	X	19781	-0-	-1733	-0-	18264	3	1517	9	Y	1379	1378	0	1	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15372	X	12849	-0-	-2523	-0-	11200	3	1649	9	Y	1499	1490	0	3	8	8
*03	16864	X	15380	-0-	-1484	-0-	13196	3	2184	9	Y	1985	1984	0	3	8	6
*04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15240	3	2275	9	Y	2068	2071	0			3
*05	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	18143	3	2388	9	Y	2171	2167	0	2	8	5
*06	21660	X	21660	-0-	-0-	-0-	19038	3	2622	9	Y	2384	2380	0	6	8	3
*07	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19865	3	2325	9	Y	2114	2114	0	1	8	2
*08	20522	X	20512	-0-	-10	-0-	18150	3	2362	9	Y	2147	2139	0	4	8	6
09	21660	X	19654	-0-	-2006	-0-	17462	3	2192	9	Y	1993	1989	0	4	8	6
10	22382	X	21205	-0-	-1177	-0-	18943	3	2262	9	Y	2056	2058	0	2	8	2
11	21660	X	16597	-0-	-5063	-0-	14905	3	1692	9	Y	1538	1537	0	1	8	2
12	22196	X	16736	-0-	-5460	-0-	15328	3	1408	9	Y	1280	1278	0	2	8	2
01	21204	X	14511	-0-	-6693	-0-	13015	3	1496	9	Y	1360	1360	0	1	8	1

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 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
*02	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	20225	3	75	4	Y	857	860	0	7	8	39
							943	9									
*03	24645	X	21112	-0-	-3533	-0-	20273	3	88	4	Y	683	681	0	14	8	27
							751	9									
*04	23850	X	22136	-0-	-1714	-0-	21264	3	88	4	Y	713	652	0	5	8	83
							784	9									
*05	24645	X	20906	-0-	-3739	-0-	20097	3	106	4	Y	639	691	0			31
							703	9									
*06	22830	X	12574	-0-	-10256	-0-	11882	3	130	4	Y	511	514	0			28
							562	9									
*07	22630	X	320	-0-	-22310	-0-	104	4	216	9	Y	196	214	0			10
*08	22630	X	406	-0-	-22224	-0-	95	4	311	9	Y	283	210	0			83
09	21900	X	342	-0-	-21558	-0-	76	4	266	9	Y	242	315	0			10
10	20894	X	139	-0-	-20755	-0-	120	4	19	9	Y	17	26	0			1
11	12570	X	68	-0-	-12502	-0-	50	4	18	9	Y	16	16	0			1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					20
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
*05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 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		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-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21168	X	19879	-0-	-1289	-0-	18628	3	1251	9	Y	1137	1158	0	4	8	55
*03	23436	X	22185	-0-	-1251	-0-	20821	3	1364	9	Y	1240	1241	0	10	8	44
*04	22680	X	20768	-0-	-1912	-0-	19581	3	1187	9	Y	1079	1046	0	3	8	74
*05	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	30897	3	1150	9	Y	1045	1024	0			95
*06	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	25250	3	1064	9	Y	967	999	0			63
*07	29984	X	29984	-0-	-0-	-0-	28865	3	1119	9	Y	1017	962	0			118
*08	32054	X	19118	-0-	-12936	-0-	18122	3	996	9	Y	905	933	0			90
09	31020	X	11595	-0-	-19425	-0-	10800	3	795	9	Y	723	746	0			67
10	32054	X	18339	-0-	-13715	-0-	17079	3	1260	9	Y	1145	1139	0			73
11	29010	X	20735	-0-	-8275	-0-	19551	3	1184	9	Y	1076	1098	0			51
12	29977	X	17854	-0-	-12123	-0-	16732	3	1122	9	Y	1020	996	0			75
01	19127	X	16678	-0-	-2449	-0-	15580	3	1098	9	Y	998	1010	0			63

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7700	X	7149	-0-	-551	-0-	5721	3	1428	9	Y	1298	1290	0	2	8	7
*03	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	8414	3	1819	9	Y	1654	1653	0	3	8	5
*04	9090	X	7943	-0-	-1147	-0-	6535	3	1408	9	Y	1280	1283	0			2
*05	9393	X	3312	-0-	-6081	-0-	2572	3	740	9	Y	673	673	0			2
*06	9090	X	2725	-0-	-6365	-0-	2050	3	675	9	Y	614	613	0	2	8	1
*07	10230	X	2665	-0-	-7565	-0-	2062	3	603	9	Y	548	547	0	1	8	1
*08	10230	X	8157	-0-	-2073	-0-	6676	3	1481	9	Y	1346	1339	0	4	8	4
09	7950	X	7477	-0-	-473	-0-	6164	3	1313	9	Y	1194	1191	0	3	8	4
10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	6415	3	1353	9	Y	1230	1231	0	2	8	1
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	7925	3	1724	9	Y	1567	1564	0	2	8	2
12	8153	X	5199	-0-	-2954	-0-	4300	3	899	9	Y	817	816	0	2	8	1
01	8153	X	3000	-0-	-5153	-0-	2179	3	821	9	Y	746	745	0	1	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23520	X	23308	-0-	-212	-0-	21820	3	1488	9	Y	1353	1343	0	5	8	7
*03	26505	X	26184	-0-	-321	-0-	24517	3	1667	9	Y	1515	1512	0	5	8	5
*04	25650	X	24057	-0-	-1593	-0-	22464	3	1593	9	Y	1448	1451	0			2
*05	26505	X	23903	-0-	-2602	-0-	22260	3	1643	9	Y	1494	1490	0	2	8	4
*06	25440	X	22324	-0-	-3116	-0-	20776	3	1548	9	Y	1407	1402	0	7	8	2
*07	26195	X	22484	-0-	-3711	-0-	20856	3	1628	9	Y	1480	1469	0	11	8	2
*08	26195	X	21739	-0-	-4456	-0-	20362	3	1377	9	Y	1252	1247	0	3	8	4
09	24060	X	22544	-0-	-1516	-0-	21118	3	1426	9	Y	1296	1291	0	5	8	4
10	23901	X	22196	-0-	-1705	-0-	20824	3	1372	9	Y	1247	1247	0	3	8	1
11	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	21034	3	1463	9	Y	1330	1328	0	2	8	1
12	23281	X	22948	-0-	-333	-0-	21762	3	1186	9	Y	1078	1075	0	3	8	1
01	23281	X	22154	-0-	-1127	-0-	20633	3	1521	9	Y	1383	1381	0	2	8	1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 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
*02	27776	X	23538	-0-	-4238	-0-	20064	3	11	4	Y	3148	3125	0	5	8	18
							3463	9									
*03	30442	X	21763	-0-	-8679	-0-	19864	3	6	4	Y	1721	1724	0	9	8	6
							1893	9									
*04	28530	X	16780	-0-	-11750	-0-	15610	3	5	4	Y	1059	1056	0	3	8	6
							1165	9									
*05	26040	X	18274	-0-	-7766	-0-	17008	3	6	4	Y	1145	1144	0			7
							1260	9									
*06	25200	X	15625	-0-	-9575	-0-	14582	3	6	4	Y	943	943	0			7
							1037	9									
*07	26040	X	17871	-0-	-8169	-0-	16685	3	7	4	Y	1072	1072	0			7
							1179	9									
*08	21762	X	14430	-0-	-7332	-0-	13523	3	6	4	Y	819	819	0			7
							901	9									
*09	17670	X	17239	-0-	-431	-0-	16148	3	7	4	Y	985	983	0			9
							1084	9									
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	18870	3	8	4	Y	1010	1009	0			10
							1111	9									
11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18500	3	7	4	Y	1029	1031	0			8
							1132	9									
12	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	19197	3	8	4	Y	1079	1076	0			11
							1187	9									
01	19995	X	19497	-0-	-498	-0-	18531	3	10	4	Y	869	875	0			5
							956	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

*02	22988	X	13509	-0-	-9479	-0-	11778	3	27	4	Y	1549	1592	0	2	8	150
							1704	9									
*03	25451	X	23631	-0-	-1820	-0-	21850	3	1781	9	Y	1619	1611	0	5	8	153
*04	24630	X	22873	-0-	-1757	-0-	21056	3	1817	9	Y	1652	1634	0	2	8	169
*05	25172	X	17138	-0-	-8034	-0-	15933	3	1205	9	Y	1095	1079	0			185
*06	22860	X	20016	-0-	-2844	-0-	18557	3	1459	9	Y	1326	1075	0			436
*07	23622	X	11091	-0-	-12531	-0-	9698	3	1393	9	Y	1266	1450	0			252
*08	23622	X	20330	-0-	-3292	-0-	19136	3	1194	9	Y	1085	1127	0			210
09	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	21850	3	1964	9	Y	1785	1723	0			272
10	20677	X	16817	-0-	-3860	-0-	15090	3	1727	9	Y	1570	1726	0			116
11	20010	X	15854	-0-	-4156	-0-	14147	3	1707	9	Y	1552	1511	0			157
12	24614	X	16829	-0-	-7785	-0-	14842	3	1987	9	Y	1806	1815	0			148
01	24614	X	19726	-0-	-4888	-0-	18086	3	1640	9	Y	1491	1443	0			196

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

*02	42448	X	41603	-0-	-845	-0-	39652	3	1951	9	Y	1774	1784	0	3	8	256
*03	46996	X	45984	-0-	-1012	-0-	44044	3	1940	9	Y	1764	1801	0	7	8	212
*04	45480	X	43647	-0-	-1833	-0-	41771	3	1876	9	Y	1705	1712	0	3	8	202
*05	46066	X	41402	-0-	-4664	-0-	39753	3	1649	9	Y	1499	1505	0			196
*06	44580	X	32898	-0-	-11682	-0-	31689	3	1209	9	Y	1099	1119	0			176
*07	46066	X	40615	-0-	-5451	-0-	38917	3	1698	9	Y	1544	1537	0			183
*08	45973	X	21136	-0-	-24837	-0-	20235	3	901	9	Y	819	693	0			309
09	45697	X	45697	-0-	-0-	-0-	43611	3	2086	9	Y	1896	1976	0			229
10	41416	X	35289	-0-	-6127	-0-	33723	3	1566	9	Y	1424	1331	0			322
11	39300	X	35717	-0-	-3583	-0-	33969	3	1748	9	Y	1589	1528	0			383
12	46407	X	40516	-0-	-5891	-0-	38573	3	1943	9	Y	1766	1863	0			286
01	47213	X	22746	-0-	-24467	-0-	21397	3	1349	9	Y	1226	1174	0			338

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 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
*02	35980	X	34190	-0-	-1790	-0-	33009	3	19	4	Y	1056	1077	0	4	8	6
							1162	9									
*03	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	36024	3	11	4	Y	1030	1021	0	11	8	4
							1133	9									
*04	33090	X	32897	-0-	-193	-0-	31901	3	10	4	Y	896	891	0	4	8	5
							986	9									
*05	37851	X	26044	-0-	-11807	-0-	25302	3	9	4	Y	666	667	0			4
							733	9									
*06	36630	X	26330	-0-	-10300	-0-	25693	3	10	4	Y	570	569	0			5
							627	9									
*07	37851	X	33081	-0-	-4770	-0-	32121	3	13	4	Y	861	860	0			6
							947	9									
*08	37169	X	29604	-0-	-7565	-0-	28861	3	13	4	Y	664	664	0			6
							730	9									
*09	32880	X	26231	-0-	-6649	-0-	25395	3	12	4	Y	749	748	0			7
							824	9									
10	33077	X	30670	-0-	-2407	-0-	29819	3	13	4	Y	762	762	0			7
							838	9									
11	32010	X	22507	-0-	-9503	-0-	21781	3	8	4	Y	653	655	0			5
							718	9									
12	33077	X	27522	-0-	-5555	-0-	26703	3	12	4	Y	734	731	0			8
							807	9									
01	30659	X	25094	-0-	-5565	-0-	24384	3	13	4	Y	634	639	0			3
							697	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

*02	32676	X	28177	-0-	-4499	-0-	26095	3	2082	9	Y	1893	1817	0	4	8	218
*03	36177	X	33641	-0-	-2536	-0-	31347	3	2294	9	Y	2085	2140	0	8	8	155
*04	34770	X	33493	-0-	-1277	-0-	31077	3	2416	9	Y	2196	2228	0	3	8	120
*05	35185	X	27961	-0-	-7224	-0-	26047	3	1914	9	Y	1740	1672	0			188
*06	34050	X	24672	-0-	-9378	-0-	23253	3	1419	9	Y	1290	1311	0			167
*07	34596	X	10952	-0-	-23644	-0-	10025	3	927	9	Y	843	926	0			84
*08	34596	X	27188	-0-	-7408	-0-	25364	3	1824	9	Y	1658	1532	0			210
09	33480	X	30189	-0-	-3291	-0-	27612	3	2577	9	Y	2343	2442	0			111
10	30858	X	30858	-0-	-0-	-0-	28337	3	2521	9	Y	2292	2212	0			191
11	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	25335	3	2134	9	Y	1940	2034	0			97
12	31186	X	29366	-0-	-1820	-0-	26920	3	2446	9	Y	2224	2227	0			94
01	31186	X	21090	-0-	-10096	-0-	19356	3	1734	9	Y	1576	1448	0			222

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

*02	43736	X	40209	-0-	-3527	-0-	38340	3	1869	9	Y	1699	1733	0	4	8	82
*03	47027	X	45661	-0-	-1366	-0-	43443	3	2218	9	Y	2016	2016	0	10	8	72
*04	45300	X	34427	-0-	-10873	-0-	32895	3	1532	9	Y	1393	1367	0	2	8	96
*05	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	96	0			-0-
*06	45300	X	23262	-0-	-22038	-0-	22550	3	712	9	Y	647	605	0			42
*07	45384	X	2941	-0-	-42443	-0-	2766	3	175	9	Y	159	183	0			18
*08	45384	X	36329	-0-	-9055	-0-	34671	3	1658	9	Y	1507	1375	0			150
09	34440	X	34206	-0-	-234	-0-	32349	3	1857	9	Y	1688	1681	0			157
10	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	36970	3	2070	9	Y	1882	1919	0			120
11	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	35251	3	2032	9	Y	1847	1879	0			88
12	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	36663	3	1931	9	Y	1755	1714	0			129
01	39029	X	33598	-0-	-5431	-0-	31986	3	1612	9	Y	1465	1502	0			92

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10444	X	9298	-0-	-1146	-0-	8123	3	1175	9	Y	1068	956	0	2	8	316
*03	11563	X	9995	-0-	-1568	-0-	8750	3	1245	9	Y	1132	1160	0	4	8	284
*04	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	8229	3	1256	9	Y	1142	1186	0	2	8	238
*05	10292	X	6435	-0-	-3857	-0-	5669	3	766	9	Y	696	727	0			207
*06	9960	X	9254	-0-	-706	-0-	8255	3	999	9	Y	908	866	0			249
*07	10292	X	7434	-0-	-2858	-0-	6110	3	371	4	Y	866	887	0			228
							953	9									
*08	9982	X	6033	-0-	-3949	-0-	5396	3	637	9	Y	579	552	0			255
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8917	3	1165	9	Y	1059	1097	0			217
10	9548	X	8539	-0-	-1009	-0-	7244	3	1295	9	Y	1177	1108	0			286
11	9240	X	5125	-0-	-4115	-0-	4271	3	854	9	Y	776	852	0			210
12	10416	X	9805	-0-	-611	-0-	8781	3	1024	9	Y	931	930	0			211
01	10416	X	3270	-0-	-7146	-0-	2380	3	1	4	Y	808	828	0			191
							889	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80527	X	80527	-0-	-0-	-0-	76844	3	3683	9	Y	3348	3333	0	13	8	122
*03	56391	X	56391	-0-	-0-	-0-	54962	3	1429	9	Y	1299	1343	0	5	8	73
*04	110581	X	110581	-0-	-0-	-0-	105411	3	5170	9	Y	4700	4667	0	9	8	97
*05	131730	X	131730	-0-	-0-	-0-	123450	3	8280	9	Y	7527	7463	0			161
*06	69910	X	69910	-0-	-0-	-0-	65766	3	4144	9	Y	3767	3801	0			127
*07	86246	X	86246	-0-	-0-	-0-	81463	3	4783	9	Y	4348	4380	0			95
*08	83566	X	83566	-0-	-0-	-0-	79162	3	4404	9	Y	4004	4018	0			81
09	67665	X	67665	-0-	-0-	-0-	64542	3	3123	9	Y	2839	2742	0			178
10	75253	X	75253	-0-	-0-	-0-	71724	3	3529	9	Y	3208	3290	0			96
11	67784	X	67784	-0-	-0-	-0-	64430	3	3354	9	Y	3049	3055	0			90
12	75059	X	75059	-0-	-0-	-0-	71509	3	3550	9	Y	3227	3218	0			99
01	70258	X	70258	-0-	-0-	-0-	67043	3	3215	9	Y	2923	2944	0			78

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

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

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43055	X	43055	-0-	-0-	-0-	40828	3	54	4	Y	1975	2026	0	7	8	110
							2173	9									
*03	48095	X	48095	-0-	-0-	-0-	45710	3	12	4	Y	2157	2181	0	13	8	73
							2373	9									
*04	31117	X	31117	-0-	-0-	-0-	30226	3	12	4	Y	799	829	0	4	8	39
							879	9									
*05	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	19755	3	867	9	Y	788	788	0			39
*06	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16450	3	89	9	Y	81	117	0			3
*07	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10515	3	35	4	Y	734	734	0			3
							807	9									
*08	24235	X	24235	-0-	-0-	-0-	23735	3	69	4	Y	392	394	0			1
							431	9									
09	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	14416	3	24	4	Y	767	766	0			2
							844	9									
10	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	16486	3	5	4	Y	977	974	0			5
							1075	9									
11	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	11927	3	1110	9	Y	1009	1009	0			5
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10697	3	760	9	Y	691	691	0			5
01	16685	X	16685	-0-	-0-	-0-	15535	3	1150	9	Y	1045	1043	0			7

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 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
*02	36120	X	34388	-0-	-1732	-0-	33601	3	24	4	Y	694	701	0	4	8	19
							763	9									
*03	39990	X	38361	-0-	-1629	-0-	37577	3	17	4	Y	697	692	0	6	8	18
							767	9									
*04	38700	X	34932	-0-	-3768	-0-	34239	3	15	4	Y	616	610	0	3	8	21
							678	9									
*05	39525	X	36120	-0-	-3405	-0-	35447	3	21	4	Y	593	532	0			82
							652	9									
*06	37110	X	30578	-0-	-6532	-0-	29944	3	20	4	Y	558	626	0			14
							614	9									
*07	38347	X	15951	-0-	-22396	-0-	15553	3	29	4	Y	335	338	0			11
							369	9									
*08	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	43783	3	50	4	Y	638	556	0			93
							702	9									
09	34950	X	28518	-0-	-6432	-0-	27826	3	36	4	Y	596	674	0			15
							656	9									
10	36115	X	30730	-0-	-5385	-0-	30118	3	71	4	Y	492	477	0			30
							541	9									
11	43110	X	20964	-0-	-22146	-0-	20552	3	54	4	Y	325	329	0			26
							358	9									
12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	46813	3	142	4	Y	814	819	0			21
							895	9									
01	44547	X	29647	-0-	-14900	-0-	28868	3	105	4	Y	613	611	0			23
							674	9									

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39284	X	35735	-0-	-3549	-0-	33586	3	2149	9	N	1954	1739	1	4	8	562
*03	43245	X	38636	-0-	-4609	-0-	36319	3	2317	9	N	2106	2377	1	7	8	284
*04	42060	X	38300	-0-	-3760	-0-	36000	3	2300	9	N	2091	2096	1	3	8	276
*05	43462	X	39392	-0-	-4070	-0-	36974	3	2418	9	N	2198	2197	1			277
*06	42060	X	26115	-0-	-15945	-0-	24629	3	1486	9	N	1351	1311	1			317
*07	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	368	380	1			305
*08	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					N	3					308
09	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	36774	3	1805	9	N	1641	1600	1			349
10	41831	X	41831	-0-	-0-	-0-	39752	3	2079	9	N	1890	1961	1			278
11	26130	X	1488	-0-	-24642	-0-	1393	3	95	9	N	86	364	0			-0-
12	39866	X	-0-	-0-	-39866	-0-					N	-0-					-0-
01	41819	X	-0-	-0-	-41819	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20076	X	17884	-0-	-2192	-0-	15935	3	1949	9	Y	1772	1834	0	4	8	140
*03	22227	X	15885	-0-	-6342	-0-	14232	3	1653	9	Y	1503	1533	0	4	8	106
*04	21120	X	9478	-0-	-11642	-0-	8583	3	895	9	Y	814	838	0	1	8	81
*05	21452	X	17729	-0-	-3723	-0-	16056	3	1673	9	Y	1521	1508	0			94
*06	19170	X	13805	-0-	-5365	-0-	12539	3	1266	9	Y	1151	1129	0			116
*07	19809	X	16800	-0-	-3009	-0-	15176	3	1624	9	Y	1476	1418	0			174
*08	17732	X	15889	-0-	-1843	-0-	14346	3	1543	9	Y	1403	1450	0			127
09	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	16577	3	2445	9	Y	2223	2120	0			230
10	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	18010	3	1953	9	Y	1775	1905	0			100
11	18678	X	18678	-0-	-0-	-0-	16904	3	1774	9	Y	1613	1610	0			103
12	19654	X	4661	-0-	-14993	-0-	4252	3	409	9	Y	372	423	0			52
01	19964	X	15689	-0-	-4275	-0-	10245	3	21	4	Y	4930	4979	0			3
							5423	9									

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 7H RRCID -> 285956 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9834 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82098	X	82098	-0-	-0-	-0-	81304	3	794	9	Y	722	713	0	13	8	24
*03	93946	X	93946	-0-	-0-	-0-	92981	3	965	9	Y	877	857	0	23	8	21
*04	92408	X	92408	-0-	-0-	-0-	91510	3	898	9	Y	816	801	0	9	8	27
*05	101015	X	101015	-0-	-0-	-0-	100094	3	921	9	Y	837	834	0			30
*06	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	62867	3	642	9	Y	584	578	0			36
*07	45781	X	45781	-0-	-0-	-0-	45426	3	355	9	Y	323	342	0			17
*08	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	55108	3	536	9	Y	487	483	0			21
09	60488	X	60488	-0-	-0-	-0-	59814	3	674	9	Y	613	605	0			29
10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14947	3	6	9	Y	5	33	0			1
11	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-	42913	3	32	9	Y	29	30	0			-0-
12	40837	X	40837	-0-	-0-	-0-	40785	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49056	X	42202	-0-	-6854	-0-	42091	3	111	9	Y	101	94	0	6	8	3
*03	54312	X	48260	-0-	-6052	-0-	48169	3	91	9	Y	83	72	0	12	8	2
*04	52530	X	44705	-0-	-7825	-0-	44671	3	34	9	Y	31	28	0	4	8	1
*05	47540	X	47540	-0-	-0-	-0-	47461	3	79	9	Y	72	70	0			3
*06	46680	X	22360	-0-	-24320	-0-	22309	3	51	9	Y	46	46	0			3
*07	48236	X	5931	-0-	-42305	-0-	5914	3	17	9	Y	15	17	0			1
*08	48236	X	27096	-0-	-21140	-0-	27082	3	14	9	Y	13	13	0			1
09	46020	X	27454	-0-	-18566	-0-	27428	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	26220	X	-0-	-0-	-26220	-0-					Y	-0-					-0-
12	28365	X	6465	-0-	-21900	-0-	6450	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	28365	X	29	-0-	-28336	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31808	X	29051	-0-	-2757	-0-	28718	3	333	9	Y	303	296	0	6	8	10
*03	42718	X	39777	-0-	-2941	-0-	39525	3	252	9	Y	229	222	0	12	8	5
*04	73963	X	73963	-0-	-0-	-0-	73830	3	133	9	Y	121	118	0	4	8	4
*05	42718	X	26907	-0-	-15811	-0-	26800	3	107	9	Y	97	98	0			3
*06	38490	X	26605	-0-	-11885	-0-	26318	3	287	9	Y	261	248	0			16
*07	76415	X	29099	-0-	-47316	-0-	28941	3	158	9	Y	144	152	0			8
*08	76415	X	37470	-0-	-38945	-0-	37270	3	200	9	Y	182	182	0			8
09	73950	X	32216	-0-	-41734	-0-	32043	3	173	9	Y	157	158	0			7
10	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	36270	X	-0-	-0-	-36270	-0-					Y	-0-					-0-
12	37479	X	17085	-0-	-20394	-0-	17042	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	53	53	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 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
*02	82119	X	82119	-0-	-0-	-0-	81048	3	1071	9	Y	974	963	0	13	8	32
*03	87552	X	87552	-0-	-0-	-0-	86372	3	1180	9	Y	1073	1056	0	23	8	26
*04	81979	X	81979	-0-	-0-	-0-	81067	3	912	9	Y	829	818	0	9	8	28
*05	87744	X	87744	-0-	-0-	-0-	86829	3	915	9	Y	832	830	0			30
*06	69298	X	69298	-0-	-0-	-0-	68451	3	847	9	Y	770	752	0			48
*07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35118	3	468	9	Y	425	451	0			22
*08	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23118	3	352	9	Y	320	328	0			14
09	39929	X	39929	-0-	-0-	-0-	39279	3	650	9	Y	591	577	0			28
10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21600	3	80	9	Y	73	83	0			18
11	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42895	3	425	9	Y	386	402	0			2
12	52626	X	52626	-0-	-0-	-0-	52152	3	474	9	Y	431	432	0			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40152	X	40051	-0-	-101	-0-	39908	3	143	9	Y	130	125	0	6	8	4
*03	46159	X	43539	-0-	-2620	-0-	43346	3	193	9	Y	175	164	0	11	8	4
*04	44670	X	37870	-0-	-6800	-0-	37705	3	165	9	Y	150	145	0	4	8	5
*05	46159	X	40284	-0-	-5875	-0-	40140	3	144	9	Y	131	131	0			5
*06	51422	X	51422	-0-	-0-	-0-	51181	3	241	9	Y	219	210	0			14
*07	44330	X	42579	-0-	-1751	-0-	42413	3	166	9	Y	151	157	0			8
*08	63400	X	63400	-0-	-0-	-0-	63157	3	243	9	Y	221	219	0			10
09	60578	X	60578	-0-	-0-	-0-	60338	3	240	9	Y	218	218	0			10
10	53134	X	26105	-0-	-27029	-0-	26043	3	62	9	Y	56	52	0			14
11	61350	X	60401	-0-	-949	-0-	60170	3	231	9	Y	210	223	0			1
12	63395	X	54764	-0-	-8631	-0-	54516	3	248	9	Y	225	226	0			-0-
01	63395	X	-0-	-0-	-63395	-0-					Y	-0-					-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 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
*02	7700	X	5141	-0-	-2559	-0-	4508	3	633	9	Y	575	571	0	1	8	60
*03	12059	X	4550	-0-	-7509	-0-	3838	3	712	9	Y	647	662	0	3	8	42
*04	11670	X	5336	-0-	-6334	-0-	4483	3	853	9	Y	775	755	0	1	8	61
*05	12059	X	6797	-0-	-5262	-0-	5808	3	989	9	Y	899	863	0			97
*06	11670	X	2431	-0-	-9239	-0-	1617	3	814	9	Y	740	755	0			82
*07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	1068	877	0			273
*08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	1024	1216	0			81
09	6570	X	3513	-0-	-3057	-0-	2624	3	889	9	Y	808	811	0			78
10	6789	X	2484	-0-	-4305	-0-	1409	3	1075	9	Y	977	927	0			128
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1092	1058	0			162
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1100	1149	0			113
01	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	9909	3	1364	9	Y	1240	1194	0			159

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47208	X	45208	-0-	-2000	-0-	44259	3	949	9	Y	863	841	0	4	8	63
*03	52235	X	50432	-0-	-1803	-0-	49456	3	976	9	Y	887	843	0	7	8	100
*04	50550	X	47361	-0-	-3189	-0-	46392	3	969	9	Y	881	893	0	3	8	85
*05	50065	X	46671	-0-	-3394	-0-	45729	3	942	9	Y	856	854	0			87
*06	48810	X	36024	-0-	-12786	-0-	35399	3	625	9	Y	568	593	0			62
*07	50437	X	6054	-0-	-44383	-0-	5831	3	223	9	Y	203	212	0			53
*08	50437	X	6475	-0-	-43962	-0-	6178	3	297	9	Y	270	199	0			124
09	65568	X	65568	-0-	-0-	-0-	64813	3	755	9	Y	686	705	0			105
10	46686	X	44037	-0-	-2649	-0-	43389	3	648	9	Y	589	669	0			25
11	36030	X	31232	-0-	-4798	-0-	30619	3	613	9	Y	557	568	0			14
12	50623	X	31945	-0-	-18678	-0-	30987	3	958	9	Y	871	865	0			20
01	67766	X	20392	-0-	-47374	-0-	19788	3	604	9	Y	549	553	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 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
*02	36120	X	33534	-0-	-2586	-0-	30602	3	2932	9	Y	2665	2541	0	6	8	307
*03	39928	X	36797	-0-	-3131	-0-	33704	3	3093	9	Y	2812	2898	0	12	8	209
*04	37410	X	34835	-0-	-2575	-0-	31906	3	2929	9	Y	2663	2721	0	5	8	146
*05	38440	X	28791	-0-	-9649	-0-	26464	3	2327	9	Y	2115	2032	0			229
*06	37080	X	23287	-0-	-13793	-0-	21405	3	1882	9	Y	1711	1718	0			222
*07	37107	X	30177	-0-	-6930	-0-	27381	3	2796	9	Y	2542	2510	0			254
*08	36797	X	19589	-0-	-17208	-0-	18303	3	1286	9	Y	1169	1275	0			148
09	34830	X	33115	-0-	-1715	-0-	29892	3	3223	9	Y	2930	2939	0			139
10	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	30942	3	3286	9	Y	2987	2877	0			249
11	30359	X	30359	-0-	-0-	-0-	27623	3	2736	9	Y	2487	2611	0			125
12	34224	X	33164	-0-	-1060	-0-	30003	3	3161	9	Y	2874	2878	0			121
01	34224	X	22622	-0-	-11602	-0-	20386	3	2236	9	Y	2033	1868	0			286

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 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	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-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

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

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 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	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-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27720	X	26213	-0-	-1507	-0-	24410	3	1803	9	Y	1639	1707	0			83
*03	30690	X	28474	-0-	-2216	-0-	26645	3	1829	9	Y	1663	1643	0			103
*04	29400	X	27570	-0-	-1830	-0-	25733	3	1837	9	Y	1670	1699	0			74
*05	30380	X	27121	-0-	-3259	-0-	25296	3	1825	9	Y	1659	1583	0			150
*06	29160	X	21790	-0-	-7370	-0-	20395	3	1395	9	Y	1268	1295	0			123
*07	27559	X	7019	-0-	-20540	-0-	7009	3	10	9	Y	9	131	0			1
*08	27559	X	4679	-0-	-22880	-0-	4679	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	31414	X	31414	-0-	-0-	-0-	29634	3	1780	9	Y	1618	1588	0			30
10	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	26324	3	2450	9	Y	2227	2244	0			13
11	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	23972	3	2430	9	Y	2209	2196	0			26
12	27559	X	26485	-0-	-1074	-0-	24054	3	2431	9	Y	2210	2193	0			43
01	32457	X	25691	-0-	-6766	-0-	23252	3	2439	9	Y	2217	2163	0			97

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41328	X	39613	-0-	-1715	-0-	37985	3	1628	9	Y	1480	1478	0	3	8	214
*03	45756	X	44125	-0-	-1631	-0-	42318	3	1807	9	Y	1643	1653	0	7	8	197
*04	44280	X	42809	-0-	-1471	-0-	41031	3	1778	9	Y	1616	1619	0	3	8	191
*05	45353	X	42378	-0-	-2975	-0-	40670	3	1708	9	Y	1553	1541	0			203
*06	43890	X	39708	-0-	-4182	-0-	38282	3	1426	9	Y	1296	1291	0			208
*07	44237	X	37586	-0-	-6651	-0-	36265	3	1321	9	Y	1201	1267	0			142
*08	44237	X	41830	-0-	-2407	-0-	40723	3	1107	9	Y	1006	768	0			380
09	42810	X	39929	-0-	-2881	-0-	38279	3	1650	9	Y	1500	1699	0			181
10	42377	X	40317	-0-	-2060	-0-	38800	3	1517	9	Y	1379	1248	0			312
11	40470	X	38161	-0-	-2309	-0-	36651	3	1510	9	Y	1373	1354	0			331
12	41819	X	35723	-0-	-6096	-0-	34221	3	1502	9	Y	1365	1475	0			221
01	41819	X	28992	-0-	-12827	-0-	28031	3	961	9	Y	874	854	0			241

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 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	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-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40292	X	33087	-0-	-7205	-0-	31713	3	75	4	Y	1181	1194	0	2	8	54
							1299	9									
*03	44609	X	36124	-0-	-8485	-0-	34445	3	88	4	Y	1446	1436	0	5	8	59
							1591	9									
*04	45900	X	35164	-0-	-10736	-0-	33471	3	88	4	Y	1459	1345	0	2	8	171
							1605	9									
*05	47430	X	34347	-0-	-13083	-0-	32700	3	106	4	Y	1401	1505	0			67
							1541	9									
*06	45900	X	24931	-0-	-20969	-0-	23663	3	124	4	Y	1040	1051	0			56
							1144	9									
*07	36642	X	17290	-0-	-19352	-0-	16193	3	105	4	Y	902	912	0			46
							992	9									
*08	36332	X	3445	-0-	-32887	-0-	2872	3	76	4	Y	452	365	0			133
							497	9									
09	35160	X	27259	-0-	-7901	-0-	25675	3	86	4	Y	1362	1440	0			55
							1498	9									
10	35336	X	35336	-0-	-0-	-0-	33613	3	125	4	Y	1453	1393	0			115
							1598	9									
11	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-	26805	3	91	4	Y	1271	1295	0			91
							1398	9									
12	30333	X	30333	-0-	-0-	-0-	28555	3	73	4	Y	1550	1552	0			89
							1705	9									
01	35340	X	23745	-0-	-11595	-0-	22431	3	47	4	Y	1152	1070	0			171
							1267	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70560	X	65390	-0-	-5170	-0-	63359	3	75	4	Y	1778	1774	0	3	8	81
							1956	9									
*03	78120	X	63468	-0-	-14652	-0-	61649	3	88	4	Y	1574	1585	0	6	8	64
							1731	9									
*04	75600	X	61504	-0-	-14096	-0-	59670	3	88	4	Y	1587	1463	0	2	8	186
							1746	9									
*05	72385	X	64642	-0-	-7743	-0-	62880	3	106	4	Y	1505	1619	0			72
							1656	9									
*06	70050	X	56919	-0-	-13131	-0-	55554	3	129	4	Y	1124	1135	0			61
							1236	9									
*07	72385	X	55079	-0-	-17306	-0-	53731	3	97	4	Y	1137	1141	0			57
							1251	9									
*08	76870	X	76870	-0-	-0-	-0-	76038	3	88	4	Y	676	534	0			199
							744	9									
09	65928	X	65928	-0-	-0-	-0-	64196	3	96	4	Y	1487	1625	0			61
							1636	9									
10	64635	X	37976	-0-	-26659	-0-	36998	3	121	4	Y	779	778	0			62
							857	9									
11	74400	X	67117	-0-	-7283	-0-	65297	3	91	4	Y	1572	1521	0			113
							1729	9									
12	76880	X	59023	-0-	-17857	-0-	57346	3	73	4	Y	1458	1487	0			84
							1604	9									
01	76880	X	60941	-0-	-15939	-0-	59446	3	48	4	Y	1315	1204	0			195
							1447	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287269 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8500 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29428	X	27470	-0-	-1958	-0-	26600	3	75	4	Y	723	730	0	2	8	33
							795	9									
*03	34348	X	29524	-0-	-4824	-0-	28599	3	88	4	Y	761	759	0	4	8	31
							837	9									
*04	33240	X	30971	-0-	-2269	-0-	30114	3	87	4	Y	700	647	0	2	8	82
							770	9									
*05	34348	X	33675	-0-	-673	-0-	32616	3	106	4	Y	866	906	0			42
							953	9									
*06	29430	X	24862	-0-	-4568	-0-	24230	3	129	4	Y	457	474	0			25
							503	9									
*07	31992	X	11580	-0-	-20412	-0-	11101	3	105	4	Y	340	348	0			17
							374	9									
*08	33666	X	16200	-0-	-17466	-0-	15712	3	94	4	Y	358	270	0			105
							394	9									
09	32580	X	23820	-0-	-8760	-0-	22997	3	76	4	Y	679	756	0			28
							747	9									
10	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	37136	3	125	4	Y	873	832	0			69
							960	9									
11	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	37741	3	86	4	Y	538	568	0			39
							592	9									
12	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	34702	3	73	4	Y	997	979	0			57
							1097	9									
01	38223	X	22925	-0-	-15298	-0-	21952	3	47	4	Y	842	774	0			125
							926	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

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
*02	42952	X	41606	-0-		-1346	-0-	39938	3	75	4	Y	1448	1452	0	2	8	66
								1593	9									
*03	47554	X	43543	-0-		-4011	-0-	41870	3	88	4	Y	1441	1444	0	5	8	58
								1585	9									
*04	46020	X	42823	-0-		-3197	-0-	41422	3	88	4	Y	1194	1110	0	2	8	140
								1313	9									
*05	46314	X	42144	-0-		-4170	-0-	40692	3	106	4	Y	1224	1305	0			59
								1346	9									
*06	44820	X	34780	-0-		-10040	-0-	33649	3	118	4	Y	921	930	0			50
								1013	9									
*07	46066	X	38087	-0-		-7979	-0-	37094	3	105	4	Y	807	816	0			41
								888	9									
*08	44237	X	40655	-0-		-3582	-0-	39981	3	88	4	Y	533	417	0			157
								586	9									
09	42810	X	31253	-0-		-11557	-0-	30439	3	95	4	Y	654	784	0			27
								719	9									
10	47812	X	47812	-0-		-0-	-0-	46542	3	125	4	Y	1041	985	0			83
								1145	9									
11	54186	X	54186	-0-		-0-	-0-	53109	3	86	4	Y	901	919	0			65
								991	9									
12	40641	X	20985	-0-		-19656	-0-	20230	3	41	4	Y	649	677	0			37
								714	9									
01	47802	X	-0-	-0-		-47802	-0-					Y	12	47	0			2

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

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
*02	26264	X	21133	-0-		-5131	-0-	20169	3	75	4	Y	808	802	0	2	8	37
								889	9									
*03	30907	X	22366	-0-		-8541	-0-	21435	3	88	4	Y	766	767	0	5	8	31
								843	9									
*04	29910	X	22077	-0-		-7833	-0-	21149	3	88	4	Y	764	704	0	2	8	89
								840	9									
*05	30907	X	21295	-0-		-9612	-0-	20394	3	106	4	Y	723	777	0			35
								795	9									
*06	22650	X	16549	-0-		-6101	-0-	15732	3	129	4	Y	625	626	0			34
								688	9									
*07	23405	X	11550	-0-		-11855	-0-	10892	3	105	4	Y	503	512	0			25
								553	9									
*08	22816	X	7781	-0-		-15035	-0-	7243	3	76	4	Y	420	322	0			123
								462	9									
09	22080	X	7939	-0-		-14141	-0-	7175	3	86	4	Y	616	714	0			25
								678	9									
10	21653	X	21653	-0-		-0-	-0-	20658	3	125	4	Y	791	753	0			63
								870	9									
11	24831	X	24831	-0-		-0-	-0-	24130	3	86	4	Y	559	582	0			40
								615	9									
12	20497	X	20497	-0-		-0-	-0-	19444	3	73	4	Y	891	880	0			51
								980	9									
01	26580	X	26580	-0-		-0-	-0-	25730	3	47	4	Y	730	673	0			108
								803	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	4	18	9	Y	16	16	0			1
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	3	8	4	Y	14	13	0	1	8	1
							15	9									
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	3	6	4	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	201	3	7	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	270	N	260	-0-	-10	-0-	240	3	20	4	Y	-0-					-0-
*07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	142	-0-	-137	-0-	59	4	83	9	Y	75	69	0			6
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	61	4	147	9	Y	134	130	0			10
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-	10	0			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 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
*02	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	32237	3	18	4	Y	2096	2111	0	20	8	12
							2306	9									
*03	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	36656	3	11	4	Y	1615	1561	0	60	8	6
							1777	9									
*04	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	35134	3	11	4	Y	1349	1324	0	24	8	7
							1484	9									
*05	38254	X	35155	-0-	-3099	-0-	33868	3	12	4	Y	1159	1159	0			7
							1275	9									
*06	37140	X	32097	-0-	-5043	-0-	31054	3	13	4	Y	936	936	0			7
							1030	9									
*07	38378	X	34410	-0-	-3968	-0-	32973	3	14	4	Y	1294	1293	0			8
							1423	9									
*08	38378	X	23760	-0-	-14618	-0-	23009	3	10	4	Y	674	676	0			6
							741	9									
*09	36600	X	29606	-0-	-6994	-0-	28505	3	13	4	Y	989	986	0			9
							1088	9									
10	37025	X	37025	-0-	-0-	-0-	35587	3	15	4	Y	1294	1290	0			13
							1423	9									
11	33300	X	29143	-0-	-4157	-0-	27917	3	10	4	Y	1105	1110	0			8
							1216	9									
12	34410	X	33243	-0-	-1167	-0-	31967	3	14	4	Y	1147	1143	0			12
							1262	9									
01	37014	X	15288	-0-	-21726	-0-	14843	3	8	4	Y	397	407	0			2
							437	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

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
*02	32130	X	32130	-0-		-0-		-0-		29531	3	17	4	Y	2347	2365	0	22	8	13
										2582	9									
*03	35632	X	35632	-0-		-0-		-0-		33629	3	10	4	Y	1812	1752	0	67	8	6
										1993	9									
*04	33907	X	33907	-0-		-0-		-0-		32232	3	10	4	Y	1514	1485	0	27	8	8
										1665	9									
*05	35557	X	32513	-0-		-3044		-0-		31071	3	11	4	Y	1301	1301	0			8
										1431	9									
*06	34410	X	29658	-0-		-4752		-0-		28490	3	12	4	Y	1051	1051	0			8
										1156	9									
*07	35557	X	32007	-0-		-3550		-0-		30390	3	13	4	Y	1458	1457	0			9
										1604	9									
*08	35557	X	21950	-0-		-13607		-0-		21109	3	9	4	Y	756	758	0			7
										832	9									
*09	33870	X	27383	-0-		-6487		-0-		26151	3	12	4	Y	1109	1106	0			10
										1220	9									
10	34259	X	34259	-0-		-0-		-0-		32648	3	14	4	Y	1452	1448	0			14
										1597	9									
11	30960	X	26986	-0-		-3974		-0-		25612	3	10	4	Y	1240	1245	0			9
										1364	9									
12	31992	X	30809	-0-		-1183		-0-		29378	3	13	4	Y	1289	1285	0			13
										1418	9									
01	34255	X	14114	-0-		-20141		-0-		13617	3	7	4	Y	445	456	0			2
										490	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

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
*02	35509	X	35509	-0-		-0-		-0-		32908	3	19	4	Y	2347	2365	0	22	8	13
										2582	9									
*03	39420	X	39420	-0-		-0-		-0-		37419	3	11	4	Y	1809	1749	0	67	8	6
										1990	9									
*04	37540	X	37540	-0-		-0-		-0-		35865	3	11	4	Y	1513	1484	0	27	8	8
										1664	9									
*05	39277	X	36013	-0-		-3264		-0-		34572	3	12	4	Y	1299	1299	0			8
										1429	9									
*06	38070	X	32699	-0-		-5371		-0-		31538	3	13	4	Y	1044	1044	0			8
										1148	9									
*07	39339	X	35431	-0-		-3908		-0-		33815	3	14	4	Y	1456	1455	0			9
										1602	9									
*08	39339	X	24329	-0-		-15010		-0-		23488	3	10	4	Y	755	757	0			7
										831	9									
*09	37500	X	30330	-0-		-7170		-0-		29098	3	13	4	Y	1108	1105	0			10
										1219	9									
10	37938	X	37938	-0-		-0-		-0-		36327	3	16	4	Y	1450	1446	0			14
										1595	9									
11	34290	X	29871	-0-		-4419		-0-		28498	3	11	4	Y	1238	1243	0			9
										1362	9									
12	35433	X	34119	-0-		-1314		-0-		32689	3	14	4	Y	1287	1283	0			13
										1416	9									
01	37944	X	15650	-0-		-22294		-0-		15152	3	8	4	Y	445	456	0			2
										490	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 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
*02	52569	X	52569	-0-	-0-	-0-	50708	3	29	4	Y	1665	1700	0	5	8	10
							1832	9									
*03	58622	X	58622	-0-	-0-	-0-	56687	3	17	4	Y	1744	1734	0	14	8	6
							1918	9									
*04	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	55203	3	17	4	Y	1651	1642	0	6	8	9
							1816	9									
*05	69214	X	69214	-0-	-0-	-0-	67586	3	23	4	Y	1459	1459	0			9
							1605	9									
*06	56730	X	46961	-0-	-9769	-0-	45655	3	19	4	Y	1170	1170	0			9
							1287	9									
*07	58931	X	47709	-0-	-11222	-0-	46289	3	19	4	Y	1274	1275	0			8
							1401	9									
*08	69223	X	41840	-0-	-27383	-0-	40669	3	18	4	Y	1048	1046	0			10
							1153	9									
*09	66990	X	44333	-0-	-22657	-0-	43029	3	19	4	Y	1168	1167	0			11
							1285	9									
10	69223	X	49090	-0-	-20133	-0-	47454	3	20	4	Y	1469	1466	0			14
							1616	9									
11	46950	X	43875	-0-	-3075	-0-	42586	3	16	4	Y	1157	1162	0			9
							1273	9									
12	51634	X	51634	-0-	-0-	-0-	49882	3	22	4	Y	1573	1566	0			16
							1730	9									
01	49104	X	47646	-0-	-1458	-0-	45120	3	23	4	Y	2275	2279	0			12
							2503	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28343	X	28343	-0-	-0-	-0-	27293	3	15	4	Y	941	960	0	3	8	5
							1035	9									
*03	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	29896	3	9	4	Y	921	913	0	10	8	3
							1013	9									
*04	27099	X	27099	-0-	-0-	-0-	26218	3	8	4	Y	794	789	0	4	8	4
							873	9									
*05	23622	X	21483	-0-	-2139	-0-	20825	3	7	4	Y	592	592	0			4
							651	9									
*06	22860	X	21718	-0-	-1142	-0-	21153	3	9	4	Y	505	505	0			4
							556	9									
*07	31372	X	23419	-0-	-7953	-0-	22688	3	9	4	Y	656	656	0			4
							722	9									
*08	30907	X	23863	-0-	-7044	-0-	23219	3	10	4	Y	576	575	0			5
							634	9									
*09	27090	X	21775	-0-	-5315	-0-	21030	3	10	4	Y	668	667	0			6
							735	9									
10	25260	X	25260	-0-	-0-	-0-	24506	3	10	4	Y	676	675	0			7
							744	9									
11	23100	X	18542	-0-	-4558	-0-	17900	3	7	4	Y	577	580	0			4
							635	9									
12	23870	X	22671	-0-	-1199	-0-	21946	3	10	4	Y	650	647	0			7
							715	9									
01	25265	X	21041	-0-	-4224	-0-	20401	3	11	4	Y	572	576	0			3
							629	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	37719	3	21	4	Y	1437	1469	0	4	8	8
							1581	9									
*03	43838	X	43838	-0-	-0-	-0-	42167	3	13	4	Y	1507	1498	0	12	8	5
							1658	9									
*04	42644	X	42644	-0-	-0-	-0-	41063	3	12	4	Y	1426	1419	0	5	8	7
							1569	9									
*05	51679	X	51679	-0-	-0-	-0-	50274	3	17	4	Y	1262	1261	0			8
							1388	9									
*06	42420	X	35086	-0-	-7334	-0-	33960	3	14	4	Y	1011	1011	0			8
							1112	9									
*07	44051	X	35656	-0-	-8395	-0-	34432	3	14	4	Y	1100	1101	0			7
							1210	9									
*08	51677	X	31261	-0-	-20416	-0-	30252	3	13	4	Y	905	904	0			8
							996	9									
*09	50010	X	33132	-0-	-16878	-0-	32007	3	15	4	Y	1009	1008	0			9
							1110	9									
10	51677	X	36710	-0-	-14967	-0-	35298	3	15	4	Y	1270	1267	0			12
							1397	9									
11	35100	X	32788	-0-	-2312	-0-	31677	3	12	4	Y	999	1004	0			7
							1099	9									
12	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	37105	3	16	4	Y	1360	1353	0			14
							1496	9									
01	36704	X	35742	-0-	-962	-0-	33563	3	17	4	Y	1965	1969	0			10
							2162	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

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-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

*02	36500	X	36500	-0-	-0-	-0-	35239	3	20	4	Y	1128	1151	0	4	8	6
							1241	9									
*03	39866	X	39647	-0-	-219	-0-	38426	3	11	4	Y	1100	1090	0	12	8	4
							1210	9									
*04	35010	X	34799	-0-	-211	-0-	33745	3	10	4	Y	949	943	0	5	8	5
							1044	9									
*05	40393	X	27552	-0-	-12841	-0-	26766	3	9	4	Y	706	707	0			4
							777	9									
*06	39090	X	27863	-0-	-11227	-0-	27188	3	11	4	Y	604	603	0			5
							664	9									
*07	40393	X	37147	-0-	-3246	-0-	36067	3	15	4	Y	968	967	0			6
							1065	9									
*08	39649	X	31345	-0-	-8304	-0-	30558	3	13	4	Y	704	704	0			6
							774	9									
*09	34800	X	27920	-0-	-6880	-0-	27030	3	12	4	Y	798	797	0			7
							878	9									
10	37138	X	32398	-0-	-4740	-0-	31498	3	13	4	Y	806	805	0			8
							887	9									
11	35940	X	23775	-0-	-12165	-0-	23007	3	9	4	Y	690	693	0			5
							759	9									
12	37138	X	27916	-0-	-9222	-0-	27084	3	12	4	Y	745	742	0			8
							820	9									
01	32395	X	26987	-0-	-5408	-0-	26221	3	14	4	Y	684	688	0			4
							752	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 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
*02	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	23486	3	57	4	N	943	949	0	4	8	53
							1037	9									
*03	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	25272	3	12	4	Y	1086	1092	0	8	8	39
							1195	9									
*04	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	27945	3	24	4	Y	1404	1367	0	3	8	73
							1544	9									
*05	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34188	3	59	4	Y	1356	1385	0			44
							1492	9									
*06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	4081	3	1242	9	Y	1129	1142	0			31
*07	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	19552	3	58	4	Y	3055	3074	0			12
							3361	9									
*08	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	16443	3	54	4	Y	2145	2150	0			7
							2360	9									
09	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6440	3	27	4	Y	683	688	0			2
							751	9									
10	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	12134	3	7	4	Y	1088	1085	0			5
							1197	9									
11	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	13498	3	1242	9	Y	1129	1129	0			5
12	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	18159	3	1519	9	Y	1381	1376	0			10
01	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	20741	3	1735	9	Y	1577	1577	0			10

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

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-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

*02	49840	X	40091	-0-	-9749	-0-	35688	3	46	4	N	3961	4242	0	8	8	298
							4357	9									
*03	55180	X	39525	-0-	-15655	-0-	35869	3	121	4	N	3214	3149	0	14	8	349
							3535	9									
*04	41580	X	36489	-0-	-5091	-0-	33359	3	98	4	N	2756	2780	0	5	8	320
							3032	9									
*05	44392	X	32850	-0-	-11542	-0-	30059	3	125	4	N	2424	2605	0			139
							2666	9									
*06	42960	X	31831	-0-	-11129	-0-	28922	3	137	4	N	2520	2339	0			320
							2772	9									
*07	44392	X	33855	-0-	-10537	-0-	30755	3	144	4	N	2687	2741	0			266
							2956	9									
*08	39525	X	32397	-0-	-7128	-0-	29480	3	131	4	N	2533	2528	0			271
							2786	9									
09	36480	X	31490	-0-	-4990	-0-	28535	3	108	4	N	2588	2402	0			457
							2847	9									
10	33852	X	33338	-0-	-514	-0-	30217	3	115	4	N	2733	2795	0			395
							3006	9									
11	32760	X	30806	-0-	-1954	-0-	27976	3	83	4	N	2497	2606	0			286
							2747	9									
12	33852	X	31268	-0-	-2584	-0-	28485	3	78	4	N	2459	2446	0			299
							2705	9									
01	33325	X	30397	-0-	-2928	-0-	27728	3	89	4	N	2345	2423	0			221
							2580	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	19150	3	75	4	Y	1618	1674	0	3	8	73
							1780	9									
*03	46021	X	46021	-0-	-0-	-0-	42837	3	87	4	Y	2815	2768	0	6	8	114
							3097	9									
*04	40643	X	40643	-0-	-0-	-0-	37292	3	88	4	Y	2966	2731	0	2	8	347
							3263	9									
*05	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	29773	3	90	4	Y	2504	2731	0			120
							2754	9									
*06	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	29529	3	121	4	Y	2282	2279	0			123
							2510	9									
*07	46004	X	31497	-0-	-14507	-0-	28792	3	105	4	Y	2364	2368	0			119
							2600	9									
*08	46004	X	19994	-0-	-26010	-0-	18210	3	93	4	Y	1537	1204	0			452
							1691	9									
09	40650	X	34767	-0-	-5883	-0-	31785	3	96	4	Y	2624	2969	0			107
							2886	9									
10	69104	X	69104	-0-	-0-	-0-	65627	3	125	4	Y	3047	2912	0			242
							3352	9									
11	32456	X	32456	-0-	-0-	-0-	29693	3	91	4	Y	2429	2496	0			175
							2672	9									
12	39789	X	39789	-0-	-0-	-0-	36613	3	73	4	Y	2821	2834	0			162
							3103	9									
01	69099	X	24632	-0-	-44467	-0-	22468	3	48	4	Y	1924	1800	0			286
							2116	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

*02	27832	X	25210	-0-	-2622	-0-	23378	3	1832	9	Y	1665	1712	0	4	8	131
*03	32457	X	27979	-0-	-4478	-0-	26773	3	1206	9	Y	1096	1144	0	6	8	77
*04	31410	X	26113	-0-	-5297	-0-	24745	3	1368	9	Y	1244	1196	0	2	8	123
*05	32457	X	28322	-0-	-4135	-0-	26090	3	2232	9	Y	2029	2026	0			126
*06	27060	X	24584	-0-	-2476	-0-	23108	3	1476	9	Y	1342	1333	0			135
*07	27962	X	27440	-0-	-522	-0-	25196	3	2244	9	Y	2040	1934	0			241
*08	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	26072	3	2541	9	Y	2310	2341	0			210
09	27420	X	22939	-0-	-4481	-0-	21689	3	1250	9	Y	1136	1228	0			118
10	28334	X	24393	-0-	-3941	-0-	22443	3	1950	9	Y	1773	1791	0			100
11	27690	X	22390	-0-	-5300	-0-	20576	3	1814	9	Y	1649	1644	0			105
12	39339	X	39339	-0-	-0-	-0-	36544	3	2795	9	Y	2541	2289	0			357
01	47828	X	47828	-0-	-0-	-0-	41811	3	38	4	Y	5435	5789	0			3
							5979	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013

*02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	17173	3	1203	9	Y	1094	1099	0			13
*03	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17875	3	798	9	Y	725	732	0			6
*04	18330	X	16718	-0-	-1612	-0-	16041	3	677	9	Y	615	612	0			9
*05	20336	X	16449	-0-	-3887	-0-	15066	3	1383	9	Y	1257	1248	0			18
*06	19680	X	15616	-0-	-4064	-0-	14231	3	1385	9	Y	1259	1262	0			15
*07	19747	X	16083	-0-	-3664	-0-	14702	3	1381	9	Y	1255	1246	0			24
*08	18662	X	16843	-0-	-1819	-0-	15388	3	1455	9	Y	1323	1333	0			14
09	16710	X	16020	-0-	-690	-0-	14776	3	1244	9	Y	1131	1128	0			17
10	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	15557	3	1337	9	Y	1215	1209	0			23
11	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	15364	3	1334	9	Y	1213	1219	0			17
12	16833	X	16613	-0-	-220	-0-	15269	3	1344	9	Y	1222	1220	0			19
01	16895	X	14948	-0-	-1947	-0-	13773	3	1175	9	Y	1068	1070	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 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
*02	20173	X	20173	-0-	-0-	-0-	18159	3	2014	9	Y	1831	1848	0			22
*03	24211	X	21963	-0-	-2248	-0-	19722	3	2241	9	Y	2037	2043	0			16
*04	24300	X	20525	-0-	-3775	-0-	19284	3	1241	9	Y	1128	1128	0			16
*05	25110	X	19733	-0-	-5377	-0-	18754	3	979	9	Y	890	893	0			13
*06	24300	X	18767	-0-	-5533	-0-	17485	3	1282	9	Y	1165	1164	0			14
*07	22320	X	18627	-0-	-3693	-0-	17501	3	1126	9	Y	1024	1018	0			20
*08	21948	X	20340	-0-	-1608	-0-	18319	3	2021	9	Y	1837	1837	0			20
09	20520	X	19333	-0-	-1187	-0-	18392	3	941	9	Y	855	862	0			13
10	19747	X	18928	-0-	-819	-0-	18321	3	607	9	Y	552	555	0			10
11	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	18343	3	1680	9	Y	1527	1515	0			22
12	20336	X	20200	-0-	-136	-0-	18648	3	1552	9	Y	1411	1411	0			22
01	20336	X	18444	-0-	-1892	-0-	17019	3	1425	9	Y	1295	1296	0			21

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21896	X	17944	-0-	-3952	-0-	16615	3	1329	9	Y	1208	1250	0	3	8	95
*03	23494	X	23494	-0-	-0-	-0-	21495	3	1999	9	Y	1817	1778	0	6	8	128
*04	21330	X	19846	-0-	-1484	-0-	18388	3	1458	9	Y	1325	1320	0	2	8	131
*05	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19985	3	1334	9	Y	1213	1269	0			75
*06	22740	X	17349	-0-	-5391	-0-	16124	3	1225	9	Y	1114	1077	0			112
*07	23498	X	22978	-0-	-520	-0-	21434	3	1544	9	Y	1404	1350	0			166
*08	23498	X	20732	-0-	-2766	-0-	19467	3	1265	9	Y	1150	1212	0			104
09	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	20076	3	1639	9	Y	1490	1440	0			154
10	22971	X	22396	-0-	-575	-0-	20856	3	1540	9	Y	1400	1475	0			79
11	22230	X	20963	-0-	-1267	-0-	19541	3	1422	9	Y	1293	1290	0			82
12	22971	X	5445	-0-	-17526	-0-	5130	3	315	9	Y	286	328	0			40
01	22444	X	5662	-0-	-16782	-0-	3781	3	16	4	Y	1695	1734	0			1
							1865	9									

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 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
*02	28420	X	20665	-0-	-7755	-0-	18766	3	1899	9	Y	1726	1760	0	2	8	136
*03	30101	X	21314	-0-	-8787	-0-	18679	3	2635	9	Y	2395	2357	0	4	8	170
*04	23640	X	23018	-0-	-622	-0-	20490	3	2528	9	Y	2298	2238	0	2	8	228
*05	24428	X	16906	-0-	-7522	-0-	15223	3	1683	9	Y	1530	1663	0			95
*06	22140	X	17525	-0-	-4615	-0-	15656	3	1869	9	Y	1699	1623	0			171
*07	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	22808	3	2716	9	Y	2469	2348	0			292
*08	23777	X	18544	-0-	-5233	-0-	16732	3	1812	9	Y	1647	1790	0			149
09	23010	X	18819	-0-	-4191	-0-	16357	3	2462	9	Y	2238	2155	0			232
10	25513	X	21106	-0-	-4407	-0-	18788	3	2318	9	Y	2107	2221	0			118
11	24690	X	19571	-0-	-5119	-0-	17329	3	2242	9	Y	2038	2026	0			130
12	25513	X	10299	-0-	-15214	-0-	9385	3	914	9	Y	831	844	0			117
01	21111	X	119	-0-	-20992	-0-	5	4	114	9	Y	104	221	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57652	X	57056	-0-	-596	-0-	54673	3	78	4	N	2095	2097	0	4	8	119
							2305	9									
*03	63504	X	63504	-0-	-0-	-0-	60625	3	18	4	Y	2601	2618	0	8	8	94
							2861	9									
*04	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	63953	3	27	4	Y	2575	2534	0	2	8	133
							2833	9									
*05	63178	X	44430	-0-	-18748	-0-	42872	3	39	4	Y	1381	1469	0			45
							1519	9									
*06	130656	X	130656	-0-	-0-	-0-	120957	3	9699	9	Y	8817	8622	0			240
*07	153446	X	153446	-0-	-0-	-0-	136503	3	132	4	Y	15283	15463	0			60
							16811	9									
*08	93596	X	93596	-0-	-0-	-0-	86055	3	93	4	Y	6771	6809	0			22
							7448	9									
09	88530	X	67859	-0-	-20671	-0-	62927	3	47	4	Y	4441	4449	0			14
							4885	9									
10	91481	X	67442	-0-	-24039	-0-	62771	3	8	4	Y	4239	4233	0			20
							4663	9									
11	88530	X	61678	-0-	-26852	-0-	57684	3	3994	9	Y	3631	3635	0			16
12	91481	X	64590	-0-	-26891	-0-	60825	3	3765	9	Y	3423	3414	0			25
01	93651	X	59904	-0-	-33747	-0-	56614	3	3290	9	Y	2991	2997	0			19

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

*02	10164	X	5604	-0-	-4560	-0-	4304	3	1300	9	Y	1182	1192	0			15
*03	11253	X	4488	-0-	-6765	-0-	3552	3	936	9	Y	851	859	0			7
*04	10890	X	3924	-0-	-6966	-0-	3249	3	675	9	Y	614	612	0			9
*05	8897	X	3291	-0-	-5606	-0-	2910	3	381	9	Y	346	350	0			5
*06	8010	X	3953	-0-	-4057	-0-	3303	3	650	9	Y	591	589	0			7
*07	5332	X	3993	-0-	-1339	-0-	3704	3	289	9	Y	263	265	0			5
*08	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	3889	3	14	9	Y	13	18	0			-0-
09	3960	X	3594	-0-	-366	-0-	3267	3	327	9	Y	297	293	0			4
10	4092	X	2602	-0-	-1490	-0-	2429	3	173	9	Y	157	158	0			3
11	3960	X	356	-0-	-3604	-0-	354	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	7065	3	1113	9	Y	1012	996	0			16
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8087	3	826	9	Y	751	755	0			12

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

*02	22288	X	17184	-0-	-5104	-0-	15772	3	1412	9	Y	1284	1289	0			16
*03	24676	X	19266	-0-	-5410	-0-	17823	3	1443	9	Y	1312	1317	0			11
*04	18870	X	18039	-0-	-831	-0-	17097	3	942	9	Y	856	855	0			12
*05	19344	X	17024	-0-	-2320	-0-	16229	3	795	9	Y	723	724	0			11
*06	18720	X	16539	-0-	-2181	-0-	15669	3	870	9	Y	791	793	0			9
*07	19251	X	16258	-0-	-2993	-0-	15412	3	846	9	Y	769	763	0			15
*08	19251	X	17311	-0-	-1940	-0-	16466	3	845	9	Y	768	775	0			8
09	18030	X	16955	-0-	-1075	-0-	16118	3	837	9	Y	761	758	0			11
10	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	21485	3	887	9	Y	806	802	0			15
11	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	16700	3	844	9	Y	767	771	0			11
12	17515	X	16425	-0-	-1090	-0-	15664	3	761	9	Y	692	692	0			11
01	22382	X	14195	-0-	-8187	-0-	13419	3	776	9	Y	705	705	0			11

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	23871	3	2650	9	Y	2409	2388	0	25	8	4
*03	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	70084	3	5078	9	Y	4616	4570	0	46	8	4
*04	62537	X	62537	-0-	-0-	-0-	57745	3	23	4	Y	4335	4313	0	21	8	5
							4769	9									
*05	58567	X	58567	-0-	-0-	-0-	54464	3	11	4	Y	3720	3720	0			5
							4092	9									
*06	48403	X	48403	-0-	-0-	-0-	44885	3	44	4	Y	3158	3159	0			4
							3474	9									
*07	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	18317	3	31	4	Y	1581	1583	0			2
							1739	9									
*08	58430	X	58430	-0-	-0-	-0-	53708	3	18	4	Y	4276	4274	0			4
							4704	9									
09	56917	X	56917	-0-	-0-	-0-	52750	3	3	4	Y	3785	3783	0			6
							4164	9									
10	59539	X	59539	-0-	-0-	-0-	55410	3	2	4	Y	3752	3751	0			7
							4127	9									
11	54653	X	54653	-0-	-0-	-0-	50845	3	6	4	Y	3456	3456	0			7
							3802	9									
12	58847	X	58847	-0-	-0-	-0-	54899	3	24	4	Y	3567	3568	0			6
							3924	9									
01	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	54328	3	3254	9	Y	2958	2958	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 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
*02	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	32525	3	2038	9	Y	1853	1846	0	13	8	3
*03	73878	X	73878	-0-	-0-	-0-	67138	3	6740	9	Y	6127	6064	0	61	8	5
*04	65608	X	65608	-0-	-0-	-0-	60999	3	38	4	Y	4155	4133	0	22	8	5
							4571	9									
*05	72361	X	72361	-0-	-0-	-0-	67422	3	21	4	Y	4471	4471	0			5
							4918	9									
*06	50010	X	50010	-0-	-0-	-0-	46626	3	75	4	Y	3008	3009	0			4
							3309	9									
*07	32761	X	32761	-0-	-0-	-0-	30909	3	50	4	Y	1638	1640	0			2
							1802	9									
*08	62017	X	62017	-0-	-0-	-0-	57267	3	29	4	Y	4292	4290	0			4
							4721	9									
09	59175	X	59175	-0-	-0-	-0-	55020	3	6	4	Y	3772	3770	0			6
							4149	9									
10	66402	X	66402	-0-	-0-	-0-	62157	3	3	4	Y	3856	3855	0			7
							4242	9									
11	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	57459	3	9	4	Y	3217	3217	0			7
							3539	9									
12	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	59025	3	39	4	Y	3407	3409	0			5
							3748	9									
01	60227	X	60227	-0-	-0-	-0-	56866	3	3361	9	Y	3055	3054	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

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	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-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

*02	39144	X	37431	-0-	-1713	-0-	35550	3	22	4	Y	1690	1677	0	14	8	7
							1859	9										
*03	43338	X	42072	-0-	-1266	-0-	40108	3	5	4	Y	1781	1753	0	27	8	8
							1959	9										
*04	40680	X	20725	-0-	-19955	-0-	20123	3	6	4	Y	542	542	0	5	8	3
							596	9										
*05	41416	X	41010	-0-	-406	-0-	40150	3	13	4	Y	770	769	0			4
							847	9										
*06	40680	X	26090	-0-	-14590	-0-	25516	3	2	4	Y	520	521	0			3
							572	9										
*07	42036	X	34857	-0-	-7179	-0-	34489	3	10	4	Y	325	326	0			2
							358	9										
*08	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	41592	3	32	4	Y	462	462	0			2
							508	9										
09	39690	X	34151	-0-	-5539	-0-	33458	3	26	4	Y	606	605	0			3
							667	9										
10	41013	X	34160	-0-	-6853	-0-	33379	3	14	4	Y	697	695	0			5
							767	9										
11	40770	X	30311	-0-	-10459	-0-	29655	3	19	4	Y	579	579	0			5
							637	9										
12	42129	X	36019	-0-	-6110	-0-	35146	3	7	4	Y	787	784	0			8
							866	9										
01	42129	X	36670	-0-	-5459	-0-	35852	3	26	4	Y	720	721	0			7
							792	9										

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

*02	29082	X	29082	-0-	-0-	-0-	25708	3	21	4	Y	3048	3047	0	14	8	13
							3353	9										
*03	26815	X	24393	-0-	-2422	-0-	21150	3	5	4	Y	2944	2917	0	27	8	13
							3238	9										
*04	31080	X	16030	-0-	-15050	-0-	13875	3	6	4	Y	1954	1950	0	5	8	12
							2149	9										
*05	32116	X	23767	-0-	-8349	-0-	20741	3	13	4	Y	2739	2738	0			13
							3013	9										
*06	31080	X	18981	-0-	-12099	-0-	16942	3	2	4	Y	1852	1855	0			10
							2037	9										
*07	32178	X	3821	-0-	-28357	-0-	3099	3	1	4	Y	655	662	0			3
							721	9										
*08	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	29446	3	33	4	Y	6918	6888	0			33
							7610	9										
09	23010	X	20614	-0-	-2396	-0-	17755	3	26	4	Y	2575	2596	0			12
							2833	9										
10	23777	X	19517	-0-	-4260	-0-	16420	3	14	4	Y	2803	2794	0			21
							3083	9										
11	35880	X	15159	-0-	-20721	-0-	12953	3	20	4	Y	1987	1990	0			18
							2186	9										
12	37076	X	18846	-0-	-18230	-0-	16041	3	7	4	Y	2544	2535	0			27
							2798	9										
01	37076	X	17427	-0-	-19649	-0-	15443	3	20	4	Y	1785	1794	0			18
							1964	9										

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 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
*02	32676	X	29316	-0-	-3360	-0-	25298	3	4018	9	N	3653	3529	0	5	8	236
*03	36177	X	30911	-0-	-5266	-0-	26771	3	4140	9	N	3764	3824	0	9	8	167
*04	34290	X	31461	-0-	-2829	-0-	26982	3	4479	9	N	4072	4099	0	4	8	136
*05	33697	X	28118	-0-	-5579	-0-	24028	3	4090	9	N	3718	3673	0			181
*06	31470	X	16045	-0-	-15425	-0-	13850	3	2195	9	N	1995	1995	0			181
*07	32519	X	10	-0-	-32509	-0-	9	3	1	9	N	1					182
*08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	214	3	24	9	N	22	201	0			3
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	252	3	7	9	N	6	9	0			-0-
10	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	8339	3	2422	9	N	2202	2020	0			182
11	26598	X	26598	-0-	-0-	-0-	22684	3	3914	9	N	3558	3538	0			202
12	27943	X	27943	-0-	-0-	-0-	24468	3	3475	9	N	3159	3155	0			206
01	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	23483	3	2951	9	N	2683	2736	0			153

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64610	X	64610	-0-	-0-	-0-	55735	3	31	4	Y	8040	7982	0	12	8	46
							8844	9									
*03	70287	X	70287	-0-	-0-	-0-	63297	3	19	4	Y	6337	6337	0	23	8	23
							6971	9									
*04	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	45399	3	14	4	Y	4126	4116	0	11	8	22
							4539	9									
*05	51708	X	40254	-0-	-11454	-0-	36594	3	12	4	Y	3316	3318	0			20
							3648	9									
*06	50040	X	25859	-0-	-24181	-0-	23163	3	9	4	Y	2443	2444	0			19
							2687	9									
*07	71517	X	16010	-0-	-55507	-0-	14234	3	6	4	Y	1609	1618	0			10
							1770	9									
*08	70246	X	26928	-0-	-43318	-0-	24541	3	11	4	Y	2160	2150	0			20
							2376	9									
*09	49950	X	20903	-0-	-29047	-0-	18693	3	8	4	Y	2002	2004	0			18
							2202	9									
10	40269	X	20212	-0-	-20057	-0-	18189	3	8	4	Y	1832	1832	0			18
							2015	9									
11	26070	X	19296	-0-	-6774	-0-	17408	3	7	4	Y	1710	1715	0			13
							1881	9									
12	26939	X	21634	-0-	-5305	-0-	19556	3	9	4	Y	1881	1874	0			20
							2069	9									
01	26877	X	17968	-0-	-8909	-0-	16358	3	8	4	Y	1456	1468	0			8
							1602	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 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
*02	45374	X	45374	-0-	-0-	-0-	41032	3	4342	9	Y	3947	3909	0	41	8	6
*03	61604	X	61604	-0-	-0-	-0-	55933	3	5671	9	Y	5155	5095	0	62	8	4
*04	55918	X	55918	-0-	-0-	-0-	51176	3	39	4	Y	4275	4252	0	22	8	5
							4703	9									
*05	59934	X	59934	-0-	-0-	-0-	54923	3	22	4	Y	4535	4534	0			6
							4989	9									
*06	48270	X	48270	-0-	-0-	-0-	44520	3	81	4	Y	3335	3337	0			4
							3669	9									
*07	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	15305	3	55	4	Y	1123	1126	0			1
							1235	9									
*08	53364	X	53364	-0-	-0-	-0-	49514	3	30	4	Y	3473	3470	0			4
							3820	9									
09	53788	X	53788	-0-	-0-	-0-	50526	3	6	4	Y	2960	2960	0			4
							3256	9									
10	59465	X	59465	-0-	-0-	-0-	55940	3	3	4	Y	3202	3200	0			6
							3522	9									
11	54701	X	54701	-0-	-0-	-0-	50797	3	10	4	Y	3540	3538	0			8
							3894	9									
12	56384	X	56384	-0-	-0-	-0-	52540	3	40	4	Y	3458	3461	0			5
							3804	9									
01	49510	X	49510	-0-	-0-	-0-	45983	3	3527	9	Y	3206	3205	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

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

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27020	X	25255	-0-	-1765	-0-	23449	3	24	4	Y	1620	1637	0	3	8	44
							1782	9									
*03	29884	X	27496	-0-	-2388	-0-	25628	3	17	4	Y	1683	1678	0	6	8	43
							1851	9									
*04	28920	X	26401	-0-	-2519	-0-	24718	3	13	4	Y	1518	1507	0	2	8	52
							1670	9									
*05	28706	X	24745	-0-	-3961	-0-	23198	3	17	4	Y	1391	1250	0			193
							1530	9									
*06	27060	X	20725	-0-	-6335	-0-	19468	3	18	4	Y	1126	1290	0			29
							1239	9									
*07	27962	X	13165	-0-	-14797	-0-	12237	3	28	4	Y	818	820	0			27
							900	9									
*08	27497	X	19070	-0-	-8427	-0-	17835	3	33	4	Y	1093	960	0			160
							1202	9									
09	26400	X	18852	-0-	-7548	-0-	17476	3	31	4	Y	1223	1352	0			31
							1345	9									
10	24738	X	21520	-0-	-3218	-0-	19944	3	66	4	Y	1373	1320	0			84
							1510	9									
11	20730	X	14014	-0-	-6716	-0-	12734	3	61	4	Y	1108	1102	0			90
							1219	9									
12	20747	X	20747	-0-	-0-	-0-	19042	3	84	4	Y	1474	1527	0			37
							1621	9									
01	21514	X	14241	-0-	-7273	-0-	13021	3	63	4	Y	1052	1050	0			39
							1157	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 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
*02	77700	X	71682	-0-	-6018	-0-	68444	3	1	4	Y	2943	2933	0	10	8	8
							3237	9									
*03	86025	X	85929	-0-	-96	-0-	82552	3	3377	9	Y	3070	3055	0	18	8	5
*04	83250	X	82139	-0-	-1111	-0-	79151	3	2988	9	Y	2716	2709	0	6	8	6
*05	79842	X	79842	-0-	-0-	-0-	76873	3	1	4	Y	2698	2698	0			6
							2968	9									
*06	83130	X	71950	-0-	-11180	-0-	69376	3	4	4	Y	2336	2335	0			7
							2570	9									
*07	85002	X	69543	-0-	-15459	-0-	66926	3	3	4	Y	2376	2378	0			5
							2614	9									
*08	85002	X	71512	-0-	-13490	-0-	68822	3	3	4	Y	2443	2444	0			4
							2687	9									
09	82140	X	64807	-0-	-17333	-0-	62444	3	1	4	Y	2147	2147	0			4
							2362	9									
10	79856	X	71289	-0-	-8567	-0-	68687	3	3	4	Y	2363	2358	0			9
							2599	9									
11	71940	X	57591	-0-	-14349	-0-	55740	3	7	4	Y	1676	1675	0			10
							1844	9									
12	71517	X	64033	-0-	-7484	-0-	61928	3	5	4	Y	1909	1908	0			11
							2100	9									
01	71517	X	66939	-0-	-4578	-0-	63364	3	1	4	Y	3249	3237	0			23
							3574	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34020	X	31662	-0-	-2358	-0-	30620	3	24	4	Y	925	904	0	3	8	25
							1018	9									
*03	37665	X	34444	-0-	-3221	-0-	33376	3	17	4	Y	955	952	0	4	8	24
							1051	9									
*04	35520	X	32571	-0-	-2949	-0-	31607	3	15	4	Y	863	855	0	2	8	30
							949	9									
*05	35061	X	33348	-0-	-1713	-0-	32334	3	17	4	Y	906	810	0			126
							997	9									
*06	33930	X	29372	-0-	-4558	-0-	28573	3	19	4	Y	709	817	0			18
							780	9									
*07	35061	X	21820	-0-	-13241	-0-	21217	3	36	4	Y	515	516	0			17
							567	9									
*08	34441	X	31824	-0-	-2617	-0-	31181	3	42	4	Y	546	483	0			80
							601	9									
09	32580	X	27921	-0-	-4659	-0-	27038	3	35	4	Y	771	832	0			19
							848	9									
10	33356	X	30340	-0-	-3016	-0-	29448	3	80	4	Y	738	712	0			45
							812	9									
11	30810	X	16788	-0-	-14022	-0-	16208	3	55	4	Y	477	483	0			39
							525	9									
12	31837	X	26086	-0-	-5751	-0-	25192	3	96	4	Y	725	746	0			18
							798	9									
01	31837	X	14056	-0-	-17781	-0-	13507	3	68	4	Y	437	439	0			16
							481	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35308	X	32977	-0-	-2331	-0-	32230	3	26	4	Y	655	658	0	2	8	18
							721	9									
*03	39091	X	36862	-0-	-2229	-0-	36108	3	18	4	Y	669	666	0	4	8	17
							736	9									
*04	37830	X	34090	-0-	-3740	-0-	33371	3	15	4	Y	640	634	0	1	8	22
							704	9									
*05	36735	X	33367	-0-	-3368	-0-	32644	3	19	4	Y	640	573	0			89
							704	9									
*06	35670	X	27620	-0-	-8050	-0-	27067	3	22	4	Y	483	560	0			12
							531	9									
*07	36859	X	16081	-0-	-20778	-0-	15702	3	34	4	Y	314	316	0			10
							345	9									
*08	36859	X	25179	-0-	-11680	-0-	24747	3	39	4	Y	357	315	0			52
							393	9									
09	34080	X	22775	-0-	-11305	-0-	22118	3	33	4	Y	567	605	0			14
							624	9									
10	48741	X	48741	-0-	-0-	-0-	48049	3	86	4	Y	551	531	0			34
							606	9									
11	27630	X	18106	-0-	-9524	-0-	17801	3	60	4	Y	223	239	0			18
							245	9									
12	26584	X	26584	-0-	-0-	-0-	25882	3	104	4	Y	544	548	0			14
							598	9									
01	48732	X	12577	-0-	-36155	-0-	12150	3	66	4	Y	328	330	0			12
							361	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

*02	32144	X	30735	-0-	-1409	-0-	29250	3	1485	9	N	1350	1290	0	3	8	195
*03	35588	X	34874	-0-	-714	-0-	33345	3	1529	9	N	1390	1414	0	4	8	167
*04	34440	X	32979	-0-	-1461	-0-	31534	3	1445	9	N	1314	1324	0	2	8	155
*05	34038	X	30979	-0-	-3059	-0-	29609	3	1370	9	N	1245	1237	0			163
*06	33750	X	24021	-0-	-9729	-0-	23005	3	1016	9	N	924	939	0			148
*07	34875	X	29626	-0-	-5249	-0-	28349	3	1277	9	N	1161	1171	0			138
*08	34875	X	11222	-0-	-23653	-0-	10442	3	780	9	N	709	579	0			268
09	32970	X	28755	-0-	-4215	-0-	27373	3	1382	9	N	1256	1372	0			152
10	30969	X	30514	-0-	-455	-0-	29133	3	1381	9	N	1255	1123	0			284
11	28858	X	28858	-0-	-0-	-0-	27526	3	1332	9	N	1211	1203	0			292
12	29729	X	27216	-0-	-2513	-0-	25962	3	1254	9	N	1140	1248	0			184
01	30504	X	11886	-0-	-18618	-0-	11094	3	792	9	N	720	706	0			198

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82880	X	82880	-0-	-0-	-0-	76260	3	6	4	Y	6013	5943	0	64	8	35
							6614	9									
*03	110884	X	110884	-0-	-0-	-0-	103329	3	6	4	Y	6863	6751	0	116	8	31
							7549	9									
*04	91556	X	91556	-0-	-0-	-0-	86109	3	12	4	Y	4941	4905	0	33	8	34
							5435	9									
*05	93691	X	93691	-0-	-0-	-0-	86878	3	33	4	Y	6164	6173	0			25
							6780	9									
*06	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	42911	3	82	4	Y	2240	2253	0			12
							2464	9									
*07	39289	X	39289	-0-	-0-	-0-	36532	3	32	4	Y	2477	2481	0			8
							2725	9									
*08	45953	X	45953	-0-	-0-	-0-	42014	3	15	4	Y	3567	3562	0			13
							3924	9									
09	61570	X	61570	-0-	-0-	-0-	56080	3	3	4	Y	4988	4949	0			52
							5487	9									
10	71817	X	71817	-0-	-0-	-0-	64382	3	6	4	Y	6754	6760	0			46
							7429	9									
11	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	56526	3	4736	9	Y	4305	4313	0			38
12	72019	X	72019	-0-	-0-	-0-	65834	3	6185	9	Y	5623	5641	0			20
01	56906	X	56906	-0-	-0-	-0-	52375	3	1	4	Y	4118	4095	0			43
							4530	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

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-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

*02	39200	X	37155	-0-	-2045	-0-	36091	3	28	4	Y	942	947	0	3	8	26
							1036	9									
*03	43400	X	42035	-0-	-1365	-0-	40995	3	18	4	Y	929	926	0	5	8	24
							1022	9									
*04	40500	X	40252	-0-	-248	-0-	39317	3	15	4	Y	836	829	0	2	8	29
							920	9									
*05	41137	X	38475	-0-	-2662	-0-	37609	3	19	4	Y	770	692	0			107
							847	9									
*06	40680	X	35820	-0-	-4860	-0-	35045	3	23	4	Y	684	773	0			18
							752	9									
*07	42036	X	27366	-0-	-14670	-0-	26801	3	40	4	Y	477	479	0			16
							525	9									
*08	42036	X	35231	-0-	-6805	-0-	34655	3	44	4	Y	484	429	0			71
							532	9									
09	40260	X	18488	-0-	-21772	-0-	17916	3	31	4	Y	492	551	0			12
							541	9									
10	38471	X	25037	-0-	-13434	-0-	24405	3	73	4	Y	508	489	0			31
							559	9									
11	35820	X	178	-0-	-35642	-0-	32	4	146	9	Y	133	153	0			11
12	35216	X	13	-0-	-35203	-0-	10	4	3	9	Y	3	14	0			-0-
01	35216	X	-0-	-0-	-35216	-0-					Y	110	106	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

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

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

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

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	3209	-0-	-13731	-0-	2589	3	620	9	Y	564	558	0	7	8	1
*03	22506	X	13379	-0-	-9127	-0-	11608	3	1771	9	Y	1610	1576	0	30	8	5
*04	21780	X	17554	-0-	-4226	-0-	15397	3	2157	9	Y	1961	1945	0	14	8	7
*05	22506	X	12571	-0-	-9935	-0-	10888	3	1683	9	Y	1530	1524	0			13
*06	22374	X	22374	-0-	-0-	-0-	19452	3	2922	9	Y	2656	2648	0			21
*07	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	17488	3	2266	9	Y	2060	2073	0			8
*08	18135	X	15464	-0-	-2671	-0-	13772	3	32	4	Y	1509	1510	0			7
							1660	9									
09	18900	X	12197	-0-	-6703	-0-	10530	3	91	4	Y	1433	1433	0			7
							1576	9									
10	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	18033	3	115	4	Y	1817	1809	0			15
							1999	9									
11	18900	X	16632	-0-	-2268	-0-	14861	3	103	4	Y	1516	1521	0			10
							1668	9									
12	19530	X	18176	-0-	-1354	-0-	16213	3	93	4	Y	1700	1700	0			10
							1870	9									
01	20150	X	19566	-0-	-584	-0-	17512	3	95	4	Y	1781	1777	0			14
							1959	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	X	1427	-0-	-1037	-0-	1168	3	61	4	N	180	175	0	2	8	4
							198	9									
*03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
*05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	20	0			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	47	0			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

*02	26040	X	12589	-0-	-13451	-0-	10720	3	116	4	N	1594	1605	0	4	8	36
							1753	9									
*03	28830	X	67	-0-	-28763	-0-	48	4	19	9	N	17	53	0			-0-
*04	27900	X	16	-0-	-27884	-0-	9	4	7	9	N	6	6	0			-0-
*05	28830	X	108	-0-	-28722	-0-	8	4	100	9	N	91	88	0			3
*06	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*07	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	1744	1690	0			54
*08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	384	428	0			10
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	10	0			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 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
*02	48076	X	37992	-0-	-10084	-0-	34829	3	271	4	N	2629	2639	0	2	8	59
							2892	9									
*03	54769	X	54769	-0-	-0-	-0-	50313	3	156	4	N	3909	3882	0	6	8	80
							4300	9									
*04	49847	X	49847	-0-	-0-	-0-	45407	3	144	4	N	3905	3895	0	4	8	86
							4296	9									
*05	47740	X	37809	-0-	-9931	-0-	34966	3	150	4	N	2448	2464	0			70
							2693	9									
*06	53010	X	35670	-0-	-17340	-0-	33502	3	470	4	N	1544	1465	0			149
							1698	9									
*07	54777	X	33091	-0-	-21686	-0-	30078	3	683	4	N	2118	2201	0			66
							2330	9									
*08	54777	X	23590	-0-	-31187	-0-	21367	3	944	4	N	1163	1197	0			32
							1279	9									
09	49830	X	1012	-0-	-48818	-0-	257	3	581	4	N	158	184	0			6
							174	9									
10	37820	X	133	-0-	-37687	-0-	123	4	10	9	N	9	15	0			-0-
11	57608	X	57608	-0-	-0-	-0-	51234	3	1508	4	N	4424	4327	0			97
							4866	9									
12	49663	X	49663	-0-	-0-	-0-	43064	3	1463	4	N	4669	4690	0			76
							5136	9									
01	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	34273	3	299	4	N	3886	3846	0			116
							4275	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	38155	3	245	4	N	1897	1895	0	6	8	42
							2087	9									
*03	47183	X	47183	-0-	-0-	-0-	44657	3	133	4	N	2175	2162	0	11	8	44
							2393	9									
*04	45326	X	45326	-0-	-0-	-0-	42732	3	122	4	N	2247	2238	0	3	8	50
							2472	9									
*05	46562	X	44214	-0-	-2348	-0-	42280	3	170	4	N	1604	1608	0			46
							1764	9									
*06	45660	X	38193	-0-	-7467	-0-	35502	3	402	4	N	2081	1926	0			201
							2289	9									
*07	47182	X	36091	-0-	-11091	-0-	34194	3	741	4	N	1051	1219	0			33
							1156	9									
*08	47182	X	33526	-0-	-13656	-0-	31131	3	1168	4	N	1115	1118	0			30
							1227	9									
09	45330	X	41118	-0-	-4212	-0-	37624	3	1231	4	N	2057	2014	0			73
							2263	9									
10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	50129	3	1633	4	N	3095	3020	0			148
							3405	9									
11	48195	X	48195	-0-	-0-	-0-	43739	3	1506	4	N	2682	2771	0			59
							2950	9									
12	45234	X	45234	-0-	-0-	-0-	41252	3	1563	4	N	2199	2222	0			36
							2419	9									
01	55180	X	40084	-0-	-15096	-0-	37541	3	354	4	N	1990	1967	0			59
							2189	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75740	X	70210	-0-	-5530	-0-	68351	3	15	4	Y	1676	1708	0	6	8	106
							1844	9									
*03	83855	X	74512	-0-	-9343	-0-	72478	3	1	4	Y	1848	1862	0	10	8	82
							2033	9									
*04	81150	X	75137	-0-	-6013	-0-	73226	3	1911	9	Y	1737	1660	0	4	8	155
*05	81437	X	69593	-0-	-11844	-0-	67980	3	1613	9	Y	1466	1530	0			91
*06	75210	X	45675	-0-	-29535	-0-	44669	3	19	4	Y	897	874	0			114
							987	9									
*07	77717	X	12	-0-	-77705	-0-	5	4	7	9	Y	6	61	0			59
*08	77624	X	7	-0-	-77617	-0-	5	4	2	9	Y	2	60	0			1
09	75120	X	11	-0-	-75109	-0-	2	4	9	9	Y	8	8	0			1
10	69595	X	378	-0-	-69217	-0-	180	3	7	4	Y	174	159	0			16
							191	9									
11	45690	X	88	-0-	-45602	-0-	52	3	11	4	Y	23	37	0			2
							25	9									
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	67	3	1	4	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56812	X	56812	-0-	-0-	-0-	55891	3	17	4	Y	822	827	0	4	8	52
							904	9									
*03	61132	X	49754	-0-	-11378	-0-	48983	3	1	4	Y	700	715	0	6	8	31
							770	9									
*04	62880	X	57279	-0-	-5601	-0-	56346	3	933	9	Y	848	801	0	3	8	75
*05	64976	X	51746	-0-	-13230	-0-	50866	3	880	9	Y	800	825	0			50
*06	62880	X	53597	-0-	-9283	-0-	52557	3	22	4	Y	925	857	0			118
							1018	9									
*07	169885	X	169885	-0-	-0-	-0-	169641	3	47	4	Y	179	63	0			234
							197	9									
*08	128376	X	128376	-0-	-0-	-0-	127955	3	29	4	Y	356	458	0			132
							392	9									
09	57270	X	14	-0-	-57256	-0-	1	4	13	9	Y	12	142	0			2
10	103695	X	190	-0-	-103505	-0-	7	4	183	9	Y	166	152	0			16
11	100350	X	7	-0-	-100343	-0-	7	4			Y	-0-	16	0			-0-
12	103695	X	-0-	-0-	-103695	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48244	X	43835	-0-	-4409	-0-	42874	3	12	4	Y	863	871	0	4	8	55
							949	9									
*03	47771	X	46220	-0-	-1551	-0-	45098	3	1	4	Y	1019	1022	0	7	8	45
							1121	9									
*04	52125	X	52125	-0-	-0-	-0-	51101	3	1024	9	Y	931	891	0	2	8	83
*05	48515	X	47137	-0-	-1378	-0-	46342	3	795	9	Y	723	761	0			45
*06	46950	X	26728	-0-	-20222	-0-	26275	3	14	4	Y	399	393	0			51
							439	9									
*07	53847	X	-0-	-0-	-53847	-0-					Y	1	27	0			25
*08	53847	X	33396	-0-	-20451	-0-	33312	3	7	4	Y	70	69	0			26
							77	9									
09	59509	X	59509	-0-	-0-	-0-	59077	3	7	4	Y	386	358	0			54
							425	9									
10	74668	X	74668	-0-	-0-	-0-	73982	3	22	4	Y	604	601	0			57
							664	9									
11	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35632	3	38	4	Y	207	246	0			18
							228	9									
12	61504	X	46	-0-	-61458	-0-	2	4	44	9	Y	40	55	0			3
01	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214088	X	100370	-0-	-113718	-0-	96561	3	21	4	Y	3444	3481	0	7	8	219
							3788	9									
*03	223045	X	84792	-0-	-138253	-0-	81025	3	1	4	Y	3424	3479	0	11	8	153
							3766	9									
*04	173100	X	105549	-0-	-67551	-0-	101744	3	3805	9	Y	3459	3300	0	4	8	308
*05	174087	X	174087	-0-	-0-	-0-	170206	3	1	4	Y	3527	3616	0			219
							3880	9									
*06	154410	X	148334	-0-	-6076	-0-	145369	3	44	4	Y	2655	2536	0			338
							2921	9									
*07	111104	X	1008	-0-	-110096	-0-	749	3	259	9	Y	235	181	0			392
*08	174096	X	73864	-0-	-100232	-0-	73125	3	15	4	Y	658	806	0			244
							724	9									
09	168480	X	118883	-0-	-49597	-0-	116286	3	12	4	Y	2350	2263	0			331
							2585	9									
10	174096	X	107059	-0-	-67037	-0-	103761	3	28	4	Y	2973	3024	0			280
							3270	9									
11	148320	X	75289	-0-	-73031	-0-	72579	3	73	4	Y	2397	2465	0			212
							2637	9									
12	122853	X	82502	-0-	-40351	-0-	79830	3	14	4	Y	2416	2437	0			191
							2658	9									
01	122853	X	48036	-0-	-74817	-0-	46167	3	64	4	Y	1641	1564	0			268
							1805	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68124	X	64784	-0-	-3340	-0-	63079	3	16	4	Y	1535	1527	0	5	8	15
							1689	9									
*03	73005	X	69686	-0-	-3319	-0-	67882	3	16	4	Y	1625	1625	0	10	8	5
							1788	9									
*04	69510	X	65210	-0-	-4300	-0-	63465	3	15	4	Y	1573	1564	0	4	8	10
							1730	9									
*05	71827	X	64354	-0-	-7473	-0-	62733	3	25	4	Y	1451	1451	0			10
							1596	9									
*06	69510	X	62838	-0-	-6672	-0-	61221	3	27	4	Y	1445	1440	0			15
							1590	9									
*07	71734	X	65403	-0-	-6331	-0-	63739	3	1664	9	Y	1513	1520	0			8
*08	69688	X	60588	-0-	-9100	-0-	59038	3	1550	9	Y	1409	1406	0			11
09	65220	X	61015	-0-	-4205	-0-	59330	3	1	4	Y	1531	1529	0			13
							1684	9									
10	65410	X	64141	-0-	-1269	-0-	62458	3	1683	9	Y	1530	1529	0			14
11	63300	X	60809	-0-	-2491	-0-	59090	3	1719	9	Y	1563	1561	0			16
12	65410	X	61710	-0-	-3700	-0-	59959	3	3	4	Y	1589	1592	0			13
							1748	9									
01	64139	X	56390	-0-	-7749	-0-	54911	3	10	4	Y	1335	1333	0			15
							1469	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

*02	78904	X	70183	-0-	-8721	-0-	67374	3	2809	9	Y	2554	2523	0	18	8	22
*03	87358	X	84583	-0-	-2775	-0-	81260	3	3323	9	Y	3021	2999	0	34	8	10
*04	84540	X	76011	-0-	-8529	-0-	73325	3	2686	9	Y	2442	2426	0	12	8	14
*05	85715	X	73592	-0-	-12123	-0-	70895	3	2697	9	Y	2452	2455	0			11
*06	82950	X	65212	-0-	-17738	-0-	62936	3	2276	9	Y	2069	2070	0			10
*07	84537	X	68046	-0-	-16491	-0-	65168	3	2878	9	Y	2616	2598	0			28
*08	84537	X	57532	-0-	-27005	-0-	54450	3	3082	9	Y	2802	2806	0			24
09	75990	X	63072	-0-	-12918	-0-	60602	3	2470	9	Y	2245	2247	0			22
10	73594	X	64367	-0-	-9227	-0-	61681	3	2686	9	Y	2442	2444	0			20
11	65850	X	62371	-0-	-3479	-0-	60015	3	2356	9	Y	2142	2144	0			18
12	68045	X	61919	-0-	-6126	-0-	59696	3	2223	9	Y	2021	2017	0			22
01	65162	X	38793	-0-	-26369	-0-	37311	3	1482	9	Y	1347	1362	0			7

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

*02	69328	X	64980	-0-	-4348	-0-	62037	3	2943	9	Y	2675	2654	0	8	8	23
*03	76756	X	69325	-0-	-7431	-0-	66158	3	3167	9	Y	2879	2878	0	14	8	10
*04	75990	X	67903	-0-	-8087	-0-	64896	3	3007	9	Y	2734	2724	0	5	8	15
*05	78523	X	64949	-0-	-13574	-0-	62086	3	2863	9	Y	2603	2606	0			12
*06	75990	X	59421	-0-	-16569	-0-	56972	3	2449	9	Y	2226	2227	0			11
*07	71920	X	59774	-0-	-12146	-0-	57276	3	2498	9	Y	2271	2258	0			24
*08	70153	X	61159	-0-	-8994	-0-	58731	3	2428	9	Y	2207	2212	0			19
09	67890	X	62439	-0-	-5451	-0-	59560	3	2879	9	Y	2617	2611	0			25
10	66579	X	66579	-0-	-0-	-0-	63826	3	2753	9	Y	2503	2508	0			20
11	65508	X	65508	-0-	-0-	-0-	62804	3	2704	9	Y	2458	2457	0			21
12	135673	X	135673	-0-	-0-	-0-	122309	3	13364	9	Y	12149	12039	0			131
01	98702	X	98702	-0-	-0-	-0-	90664	3	8038	9	Y	7307	7401	0			37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70310	X	70310	-0-	-0-	-0-	65507	3	4803	9	Y	4366	4322	0	19	8	37
*03	68465	X	68465	-0-	-0-	-0-	63881	3	4584	9	Y	4167	4160	0	30	8	14
*04	74101	X	74101	-0-	-0-	-0-	69486	3	4615	9	Y	4195	4173	0	12	8	24
*05	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	67821	3	5255	9	Y	4777	4779	0			22
*06	66792	X	66792	-0-	-0-	-0-	59728	3	7064	9	Y	6422	6413	0			31
*07	77810	X	62291	-0-	-15519	-0-	55403	3	6888	9	Y	6262	6226	0			67
*08	91507	X	91507	-0-	-0-	-0-	79646	3	11861	9	Y	10783	10757	0			93
09	76685	X	76685	-0-	-0-	-0-	72404	3	4281	9	Y	3892	3947	0			38
10	84241	X	84241	-0-	-0-	-0-	75875	3	8366	9	Y	7605	7582	0			61
11	88560	X	49706	-0-	-38854	-0-	45240	3	4466	9	Y	4060	4087	0			34
12	91512	X	63560	-0-	-27952	-0-	61320	3	2240	9	Y	2036	2048	0			22
01	91512	X	78568	-0-	-12944	-0-	76678	3	1890	9	Y	1718	1731	0			9

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50484	X	30310	-0-	-20174	-0-	27425	3	2885	9	Y	2623	2596	0	7	8	22
*03	54591	X	36739	-0-	-17852	-0-	33969	3	2770	9	Y	2518	2518	0	13	8	9
*04	52740	X	34776	-0-	-17964	-0-	32212	3	2564	9	Y	2331	2322	0	5	8	13
*05	52297	X	34069	-0-	-18228	-0-	31606	3	2463	9	Y	2239	2242	0			10
*06	35550	X	30499	-0-	-5051	-0-	28339	3	2160	9	Y	1964	1965	0			9
*07	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	35188	3	2490	9	Y	2264	2249	0			24
*08	36735	X	26186	-0-	-10549	-0-	24383	3	1803	9	Y	1639	1649	0			14
09	34770	X	19932	-0-	-14838	-0-	18054	3	1878	9	Y	1707	1704	0			17
10	37665	X	18037	-0-	-19628	-0-	16329	3	1708	9	Y	1553	1558	0			12
11	36450	X	14717	-0-	-21733	-0-	13134	3	1583	9	Y	1439	1439	0			12
12	37665	X	25137	-0-	-12528	-0-	23052	3	2085	9	Y	1895	1887	0			20
01	23374	X	20403	-0-	-2971	-0-	18658	3	1745	9	Y	1586	1598	0			8

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45276	X	42597	-0-	-2679	-0-	38933	3	3664	9	Y	3331	3305	0	9	8	28
*03	48577	X	46146	-0-	-2431	-0-	42270	3	3876	9	Y	3524	3524	0	16	8	12
*04	46590	X	46498	-0-	-92	-0-	42604	3	3894	9	Y	3540	3526	0	6	8	20
*05	48143	X	45450	-0-	-2693	-0-	41654	3	3796	9	Y	3451	3455	0			16
*06	46470	X	40037	-0-	-6433	-0-	36763	3	3274	9	Y	2976	2978	0			14
*07	48050	X	40113	-0-	-7937	-0-	36663	3	3450	9	Y	3136	3116	0			34
*08	48050	X	38761	-0-	-9289	-0-	35501	3	3260	9	Y	2964	2972	0			26
09	46500	X	40392	-0-	-6108	-0-	36764	3	3628	9	Y	3298	3292	0			32
10	45446	X	41442	-0-	-4004	-0-	38101	3	3341	9	Y	3037	3045	0			24
11	40050	X	33339	-0-	-6711	-0-	30585	3	2754	9	Y	2504	2507	0			21
12	41726	X	16892	-0-	-24834	-0-	5046	3	11846	9	Y	10769	10674	0			116
01	95919	X	95919	-0-	-0-	-0-	68416	3	27503	9	Y	25003	24994	0			125

COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74816	X	67979	-0-	-6837	-0-	63811	3	4168	9	Y	3789	3760	0	10	8	32
*03	82832	X	71742	-0-	-11090	-0-	67500	3	4242	9	Y	3856	3857	0	18	8	13
*04	78960	X	67933	-0-	-11027	-0-	64038	3	3895	9	Y	3541	3528	0	6	8	20
*05	81592	X	66034	-0-	-15558	-0-	62123	3	3911	9	Y	3555	3559	0			16
*06	78960	X	48773	-0-	-30187	-0-	45713	3	3060	9	Y	2782	2785	0			13
*07	75237	X	56645	-0-	-18592	-0-	52688	3	3957	9	Y	3597	3572	0			38
*08	71734	X	60611	-0-	-11123	-0-	56763	3	3848	9	Y	3498	3506	0			30
09	67920	X	59748	-0-	-8172	-0-	55600	3	4148	9	Y	3771	3764	0			37
10	66030	X	59849	-0-	-6181	-0-	56072	3	3777	9	Y	3434	3443	0			28
11	58650	X	42233	-0-	-16417	-0-	39264	3	2969	9	Y	2699	2704	0			23
12	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	334	353	0			4
01	61752	X	210	-0-	-61542	-0-	22	3	188	9	Y	171	174	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33488	X	20648	-0-	-12840	-0-	18556	3	2092	9	Y	1902	1889	0	5	8	16
*03	50380	X	50380	-0-	-0-	-0-	46268	3	4112	9	Y	3738	3724	0	17	8	13
*04	59715	X	59715	-0-	-0-	-0-	55581	3	4134	9	Y	3758	3744	0	6	8	21
*05	63377	X	63377	-0-	-0-	-0-	59132	3	4245	9	Y	3859	3862	0			18
*06	42406	X	42406	-0-	-0-	-0-	39722	3	2684	9	Y	2440	2446	0			12
*07	61690	X	53610	-0-	-8080	-0-	50592	3	3018	9	Y	2744	2727	0			29
*08	63364	X	47147	-0-	-16217	-0-	44105	3	3042	9	Y	2765	2770	0			24
09	61320	X	58349	-0-	-2971	-0-	54745	3	3604	9	Y	3276	3268	0			32
10	63364	X	62598	-0-	-766	-0-	59164	3	3434	9	Y	3122	3129	0			25
11	62944	X	62944	-0-	-0-	-0-	59486	3	3458	9	Y	3144	3142	0			27
12	60295	X	49450	-0-	-10845	-0-	46602	3	2848	9	Y	2589	2588	0			28
01	62589	X	50947	-0-	-11642	-0-	47966	3	2981	9	Y	2710	2724	0			14

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291442 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8671 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64092	X	59267	-0-	-4825	-0-	57419	3	1848	9	N	1680	1759	0	4	8	81
*03	69533	X	65725	-0-	-3808	-0-	63600	3	2125	9	N	1932	1934	0	10	8	69
*04	67290	X	61494	-0-	-5796	-0-	59479	3	2015	9	N	1832	1772	0	3	8	126
*05	68789	X	62627	-0-	-6162	-0-	61028	3	1599	9	N	1454	1447	0			133
*06	66270	X	53000	-0-	-13270	-0-	51547	3	1453	9	N	1321	1368	0			86
*07	65720	X	56537	-0-	-9183	-0-	54985	3	1552	9	N	1411	1333	0			164
*08	65720	X	49969	-0-	-15751	-0-	48570	3	1399	9	N	1272	1309	0			127
09	61500	X	49674	-0-	-11826	-0-	48094	3	1580	9	N	1436	1430	0			133
10	62620	X	53912	-0-	-8708	-0-	52258	3	1654	9	N	1504	1541	0			96
11	54720	X	51784	-0-	-2936	-0-	50082	3	1702	9	N	1547	1569	0			74
12	56544	X	49119	-0-	-7425	-0-	47584	3	1535	9	N	1395	1367	0			102
01	53909	X	37889	-0-	-16020	-0-	36408	3	1481	9	N	1346	1363	0			85

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291446 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8228 - 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
*02	63448	X	59178	-0-	-4270	-0-	56776	3	2402	9	N	2184	2231	0	4	8	105
*03	67766	X	65696	-0-	-2070	-0-	63200	3	2496	9	N	2269	2283	0	10	8	81
*04	65580	X	57789	-0-	-7791	-0-	55593	3	2196	9	N	1996	1937	0	3	8	137
*05	66960	X	55529	-0-	-11431	-0-	53344	3	2185	9	N	1986	1942	0			181
*06	63570	X	51836	-0-	-11734	-0-	49559	3	2277	9	N	2070	2116	0			135
*07	65689	X	56895	-0-	-8794	-0-	54667	3	2228	9	N	2025	1925	0			235
*08	65689	X	46828	-0-	-18861	-0-	44921	3	1907	9	N	1734	1796	0			173
09	57780	X	45204	-0-	-12576	-0-	43392	3	1812	9	N	1647	1667	0			153
10	56885	X	48806	-0-	-8079	-0-	46624	3	2182	9	N	1984	2010	0			127
11	55050	X	47712	-0-	-7338	-0-	45660	3	2052	9	N	1865	1903	0			89
12	56885	X	46350	-0-	-10535	-0-	44416	3	1934	9	N	1758	1718	0			129
01	48794	X	47485	-0-	-1309	-0-	45558	3	1927	9	N	1752	1771	0			110

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291547 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8434 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76300	X	68368	-0-	-7932	-0-	64463	3	3905	9	Y	3550	3548	0	6	8	66
*03	81065	X	75620	-0-	-5445	-0-	72279	3	3341	9	Y	3037	3053	0	13	8	37
*04	78330	X	72067	-0-	-6263	-0-	68840	3	3227	9	Y	2934	2913	0	4	8	54
*05	77872	X	69608	-0-	-8264	-0-	66850	3	2758	9	Y	2507	2489	0			72
*06	73230	X	64166	-0-	-9064	-0-	60934	3	3232	9	Y	2938	2904	0			106
*07	75671	X	65724	-0-	-9947	-0-	62310	3	3414	9	Y	3104	3200	0			10
*08	75609	X	65819	-0-	-9790	-0-	63278	3	2541	9	Y	2310	2280	0			40
09	72060	X	64095	-0-	-7965	-0-	61228	3	2867	9	Y	2606	2599	0			47
10	71164	X	71164	-0-	-0-	-0-	67784	3	3380	9	Y	3073	3040	0			80
11	64170	X	63026	-0-	-1144	-0-	60259	3	2767	9	Y	2515	2508	0			87
12	66247	X	56744	-0-	-9503	-0-	54102	3	2642	9	Y	2402	2424	0			65
01	71176	X	55903	-0-	-15273	-0-	53307	3	2596	9	Y	2360	2329	0			96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291611 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8527 - 18557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75544	X	67331	-0-	-8213	-0-	65659	3	1672	9	Y	1520	1527	0	8	8	28
*03	81623	X	75506	-0-	-6117	-0-	73668	3	1838	9	Y	1671	1665	0	14	8	20
*04	78990	X	72967	-0-	-6023	-0-	71370	3	1597	9	Y	1452	1440	0	5	8	27
*05	78833	X	74541	-0-	-4292	-0-	73063	3	1478	9	Y	1344	1332	0			39
*06	73740	X	54785	-0-	-18955	-0-	53690	3	1095	9	Y	995	998	0			36
*07	75485	X	20226	-0-	-55259	-0-	19912	3	314	9	Y	285	320	0			1
*08	75485	X	62662	-0-	-12823	-0-	61130	3	1532	9	Y	1393	1370	0			24
09	72960	X	58505	-0-	-14455	-0-	57027	3	1478	9	Y	1344	1344	0			24
10	74555	X	63027	-0-	-11528	-0-	61398	3	1629	9	Y	1481	1466	0			39
11	60630	X	60614	-0-	-16	-0-	58910	3	1704	9	Y	1549	1534	0			54
12	62651	X	51331	-0-	-11320	-0-	50153	3	1178	9	Y	1071	1096	0			29
01	63023	X	51430	-0-	-11593	-0-	50340	3	1090	9	Y	991	980	0			40

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74648	X	67877	-0-	-6771	-0-	65982	3	1895	9	Y	1723	1744	0	7	8	32
*03	80569	X	76551	-0-	-4018	-0-	74367	3	2184	9	Y	1985	1980	0	13	8	24
*04	77970	X	73289	-0-	-4681	-0-	71746	3	1543	9	Y	1403	1396	0	5	8	26
*05	79515	X	78960	-0-	-555	-0-	77784	3	1176	9	Y	1069	1064	0			31
*06	74490	X	55831	-0-	-18659	-0-	54868	3	963	9	Y	875	875	0			31
*07	76539	X	12827	-0-	-63712	-0-	12654	3	173	9	Y	157	188	0			-0-
*08	78957	X	55890	-0-	-23067	-0-	54710	3	1180	9	Y	1073	1054	0			19
09	76410	X	59588	-0-	-16822	-0-	58145	3	1443	9	Y	1312	1308	0			23
10	78957	X	66069	-0-	-12888	-0-	64343	3	1726	9	Y	1569	1551	0			41
11	60151	X	60151	-0-	-0-	-0-	58292	3	1859	9	Y	1690	1673	0			58
12	61566	X	59728	-0-	-1838	-0-	57795	3	1933	9	Y	1757	1767	0			48
01	66061	X	48840	-0-	-17221	-0-	47242	3	1598	9	Y	1453	1442	0			59

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 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
*02	49756	X	47251	-0-	-2505	-0-	43736	3	3515	9	N	3195	3209	0			39
*03	55087	X	53268	-0-	-1819	-0-	49098	3	4170	9	N	3791	3800	0			30
*04	52680	X	50808	-0-	-1872	-0-	47076	3	3732	9	N	3393	3375	0			48
*05	54095	X	48194	-0-	-5901	-0-	45162	3	3032	9	N	2756	2764	0			40
*06	52260	X	46445	-0-	-5815	-0-	43280	3	3165	9	N	2877	2883	0			34
*07	53258	X	44650	-0-	-8608	-0-	41694	3	2956	9	N	2687	2670	0			51
*08	53258	X	45025	-0-	-8233	-0-	41857	3	3168	9	N	2880	2899	0			32
09	50820	X	45362	-0-	-5458	-0-	42367	3	2995	9	N	2723	2714	0			41
10	48205	X	47606	-0-	-599	-0-	44339	3	3267	9	N	2970	2955	0			56
11	47662	X	47662	-0-	-0-	-0-	44666	3	2996	9	N	2724	2742	0			38
12	46872	X	45301	-0-	-1571	-0-	42627	3	2674	9	N	2431	2431	0			38
01	47616	X	41417	-0-	-6199	-0-	38914	3	2503	9	N	2275	2276	0			37

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 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
*02	53172	X	44652	-0-	-8520	-0-	42770	3	1882	9	N	1711	1720	0			21
*03	56668	X	50337	-0-	-6331	-0-	47482	3	2855	9	N	2595	2595	0			21
*04	53250	X	49139	-0-	-4111	-0-	45910	3	3229	9	N	2935	2915	0			41
*05	52514	X	49092	-0-	-3422	-0-	45032	3	4060	9	N	3691	3678	0			54
*06	50820	X	47044	-0-	-3776	-0-	42262	3	4782	9	N	4347	4350	0			51
*07	50778	X	46713	-0-	-4065	-0-	41832	3	4881	9	N	4437	4403	0			85
*08	50778	X	45672	-0-	-5106	-0-	40749	3	4923	9	N	4475	4511	0			49
09	49140	X	45678	-0-	-3462	-0-	40468	3	5210	9	N	4736	4714	0			71
10	49104	X	45769	-0-	-3335	-0-	41470	3	4299	9	N	3908	3905	0			74
11	47040	X	44378	-0-	-2662	-0-	40082	3	4296	9	N	3905	3924	0			55
12	47213	X	41526	-0-	-5687	-0-	37333	3	4193	9	N	3812	3808	0			59
01	47213	X	41091	-0-	-6122	-0-	36749	3	4342	9	N	3947	3942	0			64

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68320	X	61488	-0-	-6832	-0-	59102	3	2386	9	Y	2169	2179	0	8	8	40
*03	73966	X	70815	-0-	-3151	-0-	68075	3	2740	9	Y	2491	2487	0	14	8	30
*04	71580	X	66892	-0-	-4688	-0-	64197	3	2695	9	Y	2450	2430	0	5	8	45
*05	71982	X	62450	-0-	-9532	-0-	60137	3	2313	9	Y	2103	2087	0			61
*06	68520	X	50119	-0-	-18401	-0-	48459	3	1660	9	Y	1509	1516	0			54
*07	70804	X	55172	-0-	-15632	-0-	53456	3	1716	9	Y	1560	1609	0			5
*08	70804	X	37890	-0-	-32914	-0-	36372	3	1518	9	Y	1380	1361	0			24
09	66900	X	52100	-0-	-14800	-0-	49916	3	2184	9	Y	1985	1974	0			35
10	62465	X	61648	-0-	-817	-0-	59147	3	2501	9	Y	2274	2250	0			59
11	54520	X	54520	-0-	-0-	-0-	52170	3	2350	9	Y	2136	2121	0			74
12	55180	X	47262	-0-	-7918	-0-	45345	3	1917	9	Y	1743	1770	0			47
01	61659	X	49837	-0-	-11822	-0-	48034	3	1803	9	Y	1639	1619	0			67

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51436	X	50840	-0-	-596	-0-	48484	3	2356	9	N	2142	2151	0			26
*03	57423	X	57423	-0-	-0-	-0-	54532	3	2891	9	N	2628	2633	0			21
*04	55230	X	54944	-0-	-286	-0-	52350	3	2594	9	N	2358	2346	0			33
*05	57071	X	51347	-0-	-5724	-0-	49327	3	2020	9	N	1836	1842	0			27
*06	55560	X	47242	-0-	-8318	-0-	45204	3	2038	9	N	1853	1858	0			22
*07	57412	X	48760	-0-	-8652	-0-	46914	3	1846	9	N	1678	1668	0			32
*08	57412	X	50241	-0-	-7171	-0-	48095	3	2146	9	N	1951	1962	0			21
09	54930	X	48647	-0-	-6283	-0-	46621	3	2026	9	N	1842	1835	0			28
10	51336	X	48896	-0-	-2440	-0-	46761	3	2135	9	N	1941	1932	0			37
11	49433	X	49433	-0-	-0-	-0-	47430	3	2003	9	N	1821	1832	0			26
12	50282	X	46572	-0-	-3710	-0-	44745	3	1827	9	N	1661	1661	0			26
01	50282	X	42911	-0-	-7371	-0-	41155	3	1756	9	N	1596	1596	0			26

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 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
*02	58854	X	58854	-0-	-0-	-0-	53992	3	4862	9	Y	4420	4421	0	1	8	7
*03	61225	X	46057	-0-	-15168	-0-	42603	3	3454	9	Y	3140	3143	0	1	8	3
*04	62430	X	17962	-0-	-44468	-0-	16090	3	1872	9	Y	1702	1703	0			2
*05	65162	X	47705	-0-	-17457	-0-	43332	3	4373	9	Y	3975	3972	0			5
*06	63060	X	41052	-0-	-22008	-0-	37658	3	3394	9	Y	3085	3086	0			4
*07	64232	X	24615	-0-	-39617	-0-	22473	3	2142	9	Y	1947	1949	0			2
*08	47709	X	38178	-0-	-9531	-0-	34459	3	3719	9	Y	3381	3379	0			4
09	47939	X	47939	-0-	-0-	-0-	43893	3	4046	9	Y	3678	3676	0			6
10	64416	X	64416	-0-	-0-	-0-	59727	3	4689	9	Y	4263	4261	0			8
11	70393	X	70393	-0-	-0-	-0-	64930	3	5463	9	Y	4966	4963	0			11
12	49538	X	49089	-0-	-449	-0-	45147	3	3942	9	Y	3584	3589	0			6
01	64418	X	31512	-0-	-32906	-0-	28822	3	2690	9	Y	2445	2446	0			5

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	32495	3	3751	9	N	3410	3422	0			42
*03	42369	X	42369	-0-	-0-	-0-	38270	3	4099	9	N	3726	3738	0			30
*04	42012	X	42012	-0-	-0-	-0-	38115	3	3897	9	N	3543	3523	0			50
*05	40571	X	40571	-0-	-0-	-0-	37075	3	3496	9	N	3178	3182	0			46
*06	41010	X	40445	-0-	-565	-0-	36773	3	3672	9	N	3338	3345	0			39
*07	43400	X	41629	-0-	-1771	-0-	37804	3	3825	9	N	3477	3450	0			66
*08	43400	X	42157	-0-	-1243	-0-	38752	3	3405	9	N	3095	3127	0			34
09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	38163	3	4040	9	N	3673	3652	0			55
10	45445	X	45445	-0-	-0-	-0-	41576	3	3869	9	N	3517	3505	0			67
11	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	42034	3	3020	9	N	2745	2773	0			39
12	43617	X	43413	-0-	-204	-0-	40685	3	2728	9	N	2480	2481	0			38
01	45446	X	39063	-0-	-6383	-0-	36062	3	3001	9	N	2728	2722	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 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
*02	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17742	3	2047	9	Y	1861	1865	0			3
*03	39505	X	39505	-0-	-0-	-0-	35538	3	3967	9	Y	3606	3606	0			3
*04	48790	X	48790	-0-	-0-	-0-	44692	3	4098	9	Y	3725	3723	0			5
*05	47960	X	47960	-0-	-0-	-0-	44425	3	3535	9	Y	3214	3215	0			4
*06	38220	X	33248	-0-	-4972	-0-	30565	3	2683	9	Y	2439	2440	0			3
*07	50406	X	14247	-0-	-36159	-0-	13247	3	1000	9	Y	909	911	0			1
*08	50406	X	29822	-0-	-20584	-0-	27158	3	2664	9	Y	2422	2420	0			3
09	48780	X	26277	-0-	-22503	-0-	23895	3	2382	9	Y	2165	2165	0			3
10	47957	X	29363	-0-	-18594	-0-	26818	3	2545	9	Y	2314	2313	0			4
11	33240	X	24240	-0-	-9000	-0-	22239	3	2001	9	Y	1819	1819	0			4
12	29822	X	22974	-0-	-6848	-0-	21076	3	1898	9	Y	1725	1726	0			3
01	29822	X	20366	-0-	-9456	-0-	18412	3	1954	9	Y	1776	1776	0			3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60284	X	54171	-0-	-6113	-0-	49640	3	4531	9	Y	4119	4120	0	1	8	6
*03	66743	X	61501	-0-	-5242	-0-	56709	3	4792	9	Y	4356	4357	0	1	8	4
*04	64590	X	61358	-0-	-3232	-0-	56754	3	4604	9	Y	4185	4184	0			5
*05	59985	X	58487	-0-	-1498	-0-	54063	3	4424	9	Y	4022	4022	0			5
*06	59622	X	59622	-0-	-0-	-0-	55585	3	4037	9	Y	3670	3671	0			4
*07	107378	X	107378	-0-	-0-	-0-	102376	3	5002	9	Y	4547	4545	0			6
*08	63395	X	59317	-0-	-4078	-0-	55062	3	4255	9	Y	3868	3870	0			4
09	61350	X	56107	-0-	-5243	-0-	52323	3	3784	9	Y	3440	3439	0			5
10	69936	X	56338	-0-	-13598	-0-	52566	3	3772	9	Y	3429	3428	0			6
11	67680	X	51140	-0-	-16540	-0-	47645	3	3495	9	Y	3177	3176	0			7
12	69936	X	52143	-0-	-17793	-0-	48631	3	3512	9	Y	3193	3195	0			5
01	58838	X	48261	-0-	-10577	-0-	44946	3	3315	9	Y	3014	3013	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31948	X	25428	-0-	-6520	-0-	23221	3	2207	9	Y	2006	2011	0			3
*03	50791	X	50791	-0-	-0-	-0-	46255	3	4536	9	Y	4124	4123	0			4
*04	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	49405	3	4055	9	Y	3686	3685	0			5
*05	54405	X	42838	-0-	-11567	-0-	39228	3	3610	9	Y	3282	3283	0			4
*06	52650	X	37031	-0-	-15619	-0-	34301	3	2730	9	Y	2482	2483	0			3
*07	55242	X	11197	-0-	-44045	-0-	10259	3	938	9	Y	853	855	0			1
*08	55242	X	43436	-0-	-11806	-0-	39497	3	3939	9	Y	3581	3578	0			4
09	53460	X	39109	-0-	-14351	-0-	36195	3	2914	9	Y	2649	2649	0			4
10	43802	X	43802	-0-	-0-	-0-	40729	3	3073	9	Y	2794	2793	0			5
11	42030	X	39467	-0-	-2563	-0-	36841	3	2626	9	Y	2387	2387	0			5
12	43431	X	37398	-0-	-6033	-0-	34959	3	2439	9	Y	2217	2219	0			3
01	43803	X	33902	-0-	-9901	-0-	31443	3	2459	9	Y	2235	2234	0			4

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10278 - 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
*02	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	47263	3	2759	9	N	2508	2518	0			31
*03	55494	X	55494	-0-	-0-	-0-	52238	3	3256	9	N	2960	2967	0			24
*04	55650	X	53227	-0-	-2423	-0-	50345	3	2882	9	N	2620	2607	0			37
*05	57505	X	51250	-0-	-6255	-0-	49113	3	2137	9	N	1943	1952	0			28
*06	55650	X	48393	-0-	-7257	-0-	46009	3	2384	9	N	2167	2170	0			25
*07	55490	X	47097	-0-	-8393	-0-	44967	3	2130	9	N	1936	1924	0			37
*08	55490	X	47335	-0-	-8155	-0-	45007	3	2328	9	N	2116	2130	0			23
09	53220	X	45047	-0-	-8173	-0-	42873	3	2174	9	N	1976	1969	0			30
10	51243	X	48339	-0-	-2904	-0-	46043	3	2296	9	N	2087	2077	0			40
11	48390	X	44084	-0-	-4306	-0-	42360	3	1724	9	N	1567	1585	0			22
12	47337	X	43591	-0-	-3746	-0-	38854	3	4737	9	N	4306	4261	0			67
01	48329	X	43178	-0-	-5151	-0-	37947	3	5231	9	N	4755	4745	0			77

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68796	X	61177	-0-	-7619	-0-	58425	3	2752	9	Y	2502	2480	0	9	8	21
*03	75454	X	69380	-0-	-6074	-0-	66546	3	2834	9	Y	2576	2572	0	16	8	9
*04	73020	X	66831	-0-	-6189	-0-	64122	3	2709	9	Y	2463	2452	0	6	8	14
*05	74555	X	63877	-0-	-10678	-0-	61234	3	2643	9	Y	2403	2406	0			11
*06	67200	X	55125	-0-	-12075	-0-	52841	3	2284	9	Y	2076	2077	0			10
*07	69347	X	53109	-0-	-16238	-0-	50853	3	2256	9	Y	2051	2039	0			22
*08	69347	X	56237	-0-	-13110	-0-	53863	3	2374	9	Y	2158	2161	0			19
09	66840	X	54366	-0-	-12474	-0-	51752	3	2614	9	Y	2376	2372	0			23
10	63891	X	57057	-0-	-6834	-0-	54646	3	2411	9	Y	2192	2197	0			18
11	55140	X	51306	-0-	-3834	-0-	49137	3	2169	9	Y	1972	1973	0			17
12	56234	X	50692	-0-	-5542	-0-	48433	3	2259	9	Y	2054	2049	0			22
01	57071	X	46843	-0-	-10228	-0-	44811	3	2032	9	Y	1847	1860	0			9

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41412	X	39047	-0-	-2365	-0-	35837	3	3210	9	Y	2918	2895	0	8	8	25
*03	45849	X	39556	-0-	-6293	-0-	36600	3	2956	9	Y	2687	2689	0	14	8	9
*04	44370	X	40162	-0-	-4208	-0-	36960	3	3202	9	Y	2911	2898	0	6	8	16
*05	45849	X	38096	-0-	-7753	-0-	35271	3	2825	9	Y	2568	2572	0			12
*06	44370	X	30838	-0-	-13532	-0-	27999	3	2839	9	Y	2581	2581	0			12
*07	41695	X	27238	-0-	-14457	-0-	24680	3	2558	9	Y	2325	2312	0			25
*08	41509	X	31290	-0-	-10219	-0-	28859	3	2431	9	Y	2210	2216	0			19
09	40170	X	30689	-0-	-9481	-0-	28211	3	2478	9	Y	2253	2250	0			22
10	38099	X	31272	-0-	-6827	-0-	29061	3	2211	9	Y	2010	2016	0			16
11	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	28935	3	2242	9	Y	2038	2037	0			17
12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30306	3	2387	9	Y	2170	2164	0			23
01	31713	X	27684	-0-	-4029	-0-	25561	3	2123	9	Y	1930	1943	0			10

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47474	X	47474	-0-	-0-	-0-	40953	3	6521	9	Y	5928	5891	0	12	8	50
*03	38998	X	36550	-0-	-2448	-0-	32226	3	4324	9	Y	3931	3949	0	19	8	13
*04	39990	X	38843	-0-	-1147	-0-	35035	3	3808	9	Y	3462	3447	0	8	8	20
*05	41323	X	40003	-0-	-1320	-0-	36369	3	3634	9	Y	3304	3309	0			15
*06	39990	X	31907	-0-	-8083	-0-	28978	3	2929	9	Y	2663	2665	0			13
*07	42594	X	31874	-0-	-10720	-0-	28641	3	3233	9	Y	2939	2921	0			31
*08	40114	X	36701	-0-	-3413	-0-	33745	3	2956	9	Y	2687	2695	0			23
09	38820	X	35349	-0-	-3471	-0-	32347	3	3002	9	Y	2729	2725	0			27
10	40313	X	40313	-0-	-0-	-0-	37350	3	2963	9	Y	2694	2699	0			22
11	51126	X	51126	-0-	-0-	-0-	47928	3	3198	9	Y	2907	2904	0			25
12	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56935	3	3886	9	Y	3533	3520	0			38
01	40300	X	37776	-0-	-2524	-0-	34865	3	2911	9	Y	2646	2671	0			13

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83972	X	18304	-0-	-65668	-0-	16131	3	2173	9	Y	1975	1947	0	12	8	17
*03	92969	X	45728	-0-	-47241	-0-	41528	3	4200	9	Y	3818	3786	0	36	8	13
*04	66120	X	56748	-0-	-9372	-0-	52514	3	4234	9	Y	3849	3828	0	12	8	22
*05	72519	X	72519	-0-	-0-	-0-	68387	3	4132	9	Y	3756	3761	0			17
*06	69281	X	69281	-0-	-0-	-0-	65718	3	3563	9	Y	3239	3241	0			15
*07	71629	X	71629	-0-	-0-	-0-	67563	3	4066	9	Y	3696	3671	0			40
*08	80656	X	80656	-0-	-0-	-0-	77273	3	3383	9	Y	3075	3088	0			27
09	80300	X	80300	-0-	-0-	-0-	76877	3	3423	9	Y	3112	3109	0			30
10	80605	X	80605	-0-	-0-	-0-	77557	3	3048	9	Y	2771	2779	0			22
11	70740	X	72	-0-	-70668	-0-	62	3	10	9	Y	9	31	0			-0-
12	73098	X	22795	-0-	-50303	-0-	21427	3	1368	9	Y	1244	1231	0			13
01	82987	X	76116	-0-	-6871	-0-	72321	3	3795	9	Y	3450	3446	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

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
*02	48216	X	40838	-0-		-7378	-0-	36231	3	1	4	Y	4187	4181	0	5	8	12
								4606	9									
*03	51373	X	51373	-0-		-0-	-0-	46811	3	4562	9	Y	4147	4141	0	11	8	7
*04	49080	X	49005	-0-		-75	-0-	44800	3	4205	9	Y	3823	3817	0	4	8	9
*05	50007	X	50007	-0-		-0-	-0-	45661	3	1	4	Y	3950	3950	0			9
								4345	9									
*06	49710	X	42019	-0-		-7691	-0-	37941	3	2	4	Y	3705	3703	0			11
								4076	9									
*07	50561	X	42246	-0-		-8315	-0-	38007	3	2	4	Y	3852	3856	0			7
								4237	9									
*08	50561	X	41354	-0-		-9207	-0-	37262	3	2	4	Y	3718	3718	0			7
								4090	9									
09	48930	X	38142	-0-		-10788	-0-	34551	3	1	4	Y	3264	3265	0			6
								3590	9									
10	50003	X	41385	-0-		-8618	-0-	37533	3	2	4	Y	3500	3493	0			13
								3850	9									
11	42030	X	40232	-0-		-1798	-0-	36760	3	5	4	Y	3152	3146	0			19
								3467	9									
12	42253	X	40874	-0-		-1379	-0-	37579	3	3	4	Y	2993	2995	0			17
								3292	9									
01	45433	X	45433	-0-		-0-	-0-	42312	3	3121	9	Y	2837	2834	0			20

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

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
*02	40908	X	35414	-0-		-5494	-0-	32521	3	2893	9	Y	2630	2608	0	9	8	22
*03	45291	X	33856	-0-		-11435	-0-	30946	3	2910	9	Y	2645	2642	0	16	8	9
*04	43830	X	35999	-0-		-7831	-0-	33113	3	2886	9	Y	2624	2611	0	7	8	15
*05	45167	X	32569	-0-		-12598	-0-	29857	3	2712	9	Y	2465	2469	0			11
*06	41250	X	26839	-0-		-14411	-0-	24485	3	2354	9	Y	2140	2141	0			10
*07	39184	X	15845	-0-		-23339	-0-	13848	3	1997	9	Y	1815	1806	0			19
*08	37200	X	23295	-0-		-13905	-0-	20959	3	2336	9	Y	2124	2125	0			18
09	36000	X	22991	-0-		-13009	-0-	20564	3	2427	9	Y	2206	2203	0			21
10	32581	X	25498	-0-		-7083	-0-	23182	3	2316	9	Y	2105	2109	0			17
11	26850	X	22212	-0-		-4638	-0-	20163	3	2049	9	Y	1863	1864	0			16
12	23746	X	22932	-0-		-814	-0-	20686	3	2246	9	Y	2042	2036	0			22
01	25513	X	23120	-0-		-2393	-0-	21189	3	1931	9	Y	1755	1768	0			9

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

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
*02	80640	X	69337	-0-		-11303	-0-	64297	3	5040	9	Y	4582	4550	0	9	8	39
*03	87854	X	78101	-0-		-9753	-0-	72535	3	5566	9	Y	5060	5064	0	18	8	17
*04	85020	X	75845	-0-		-9175	-0-	70625	3	5220	9	Y	4745	4728	0	7	8	27
*05	86273	X	72743	-0-		-13530	-0-	67680	3	5063	9	Y	4603	4609	0			21
*06	78630	X	60340	-0-		-18290	-0-	56148	3	4192	9	Y	3811	3814	0			18
*07	78368	X	56057	-0-		-22311	-0-	51983	3	4074	9	Y	3704	3682	0			40
*08	78368	X	69311	-0-		-9057	-0-	64489	3	4822	9	Y	4384	4386	0			38
09	75840	X	66893	-0-		-8947	-0-	61830	3	5063	9	Y	4603	4596	0			45
10	72757	X	70619	-0-		-2138	-0-	65781	3	4838	9	Y	4398	4408	0			35
11	67080	X	64686	-0-		-2394	-0-	60198	3	4488	9	Y	4080	4080	0			35
12	69316	X	65915	-0-		-3401	-0-	61138	3	4777	9	Y	4343	4331	0			47
01	70618	X	56569	-0-		-14049	-0-	52334	3	4235	9	Y	3850	3878	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54992	X	38120	-0-	-16872	-0-	34526	3	1	4	Y	3266	3261	0	5	8	9
							3593	9									
*03	55118	X	45101	-0-	-10017	-0-	41437	3	3664	9	Y	3331	3323	0	12	8	5
*04	53340	X	42550	-0-	-10790	-0-	39336	3	3214	9	Y	2922	2916	0	4	8	7
*05	52390	X	40174	-0-	-12216	-0-	36988	3	1	4	Y	2895	2895	0			7
							3185	9									
*06	43620	X	37634	-0-	-5986	-0-	34678	3	2	4	Y	2685	2684	0			8
							2954	9									
*07	45074	X	40473	-0-	-4601	-0-	37391	3	2	4	Y	2800	2803	0			5
							3080	9									
*08	45074	X	38753	-0-	-6321	-0-	35814	3	2	4	Y	2670	2670	0			5
							2937	9									
09	42540	X	34951	-0-	-7589	-0-	32375	3	1	4	Y	2341	2342	0			4
							2575	9									
10	40486	X	38009	-0-	-2477	-0-	35300	3	2	4	Y	2461	2456	0			9
							2707	9									
11	47667	X	47667	-0-	-0-	-0-	44799	3	6	4	Y	2602	2595	0			16
							2862	9									
12	46377	X	46377	-0-	-0-	-0-	41652	3	3	4	Y	4293	4285	0			24
							4722	9									
01	41033	X	41033	-0-	-0-	-0-	33975	3	7058	9	Y	6416	6395	0			45

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32435	X	32435	-0-	-0-	-0-	30106	3	2329	9	Y	2117	2113	0	4	8	6
*03	39966	X	39966	-0-	-0-	-0-	37109	3	2857	9	Y	2597	2591	0	8	8	4
*04	37477	X	37477	-0-	-0-	-0-	34885	3	2592	9	Y	2356	2352	0	3	8	5
*05	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-	35283	3	1	4	Y	2279	2279	0			5
							2507	9									
*06	38670	X	34790	-0-	-3880	-0-	32560	3	2	4	Y	2025	2024	0			6
							2228	9									
*07	38254	X	37940	-0-	-314	-0-	35341	3	2	4	Y	2361	2362	0			5
							2597	9									
*08	39043	X	39043	-0-	-0-	-0-	36468	3	2	4	Y	2339	2340	0			4
							2573	9									
09	37020	X	36032	-0-	-988	-0-	33698	3	1	4	Y	2121	2121	0			4
							2333	9									
10	40142	X	40142	-0-	-0-	-0-	37662	3	2	4	Y	2253	2249	0			8
							2478	9									
11	37433	X	37433	-0-	-0-	-0-	35093	3	4	4	Y	2124	2119	0			13
							2336	9									
12	38254	X	34148	-0-	-4106	-0-	32164	3	3	4	Y	1801	1804	0			10
							1981	9									
01	40145	X	31134	-0-	-9011	-0-	29137	3	1997	9	Y	1815	1812	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 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
*02	46564	X	15606	-0-	-30958	-0-	14149	3	21	4	N	1305	1287	0	14	8	6
							1436	9									
*03	51553	X	19287	-0-	-32266	-0-	17899	3	5	4	N	1257	1232	0	25	8	6
							1383	9									
*04	48090	X	29453	-0-	-18637	-0-	26038	3	10	4	N	3095	3071	0	10	8	20
							3405	9									
*05	34739	X	34739	-0-	-0-	-0-	30967	3	13	4	N	3417	3421	0			16
							3759	9									
*06	28310	X	28310	-0-	-0-	-0-	24269	3	2	4	N	3672	3668	0			20
							4039	9									
*07	30411	X	27898	-0-	-2513	-0-	23646	3	24	4	N	3844	3845	0			19
							4228	9									
*08	34751	X	25398	-0-	-9353	-0-	21974	3	36	4	N	3080	3084	0			15
							3388	9									
09	33875	X	33875	-0-	-0-	-0-	29654	3	26	4	N	3814	3811	0			18
							4195	9									
10	34751	X	29647	-0-	-5104	-0-	26716	3	13	4	N	2653	2651	0			20
							2918	9									
11	28320	X	13783	-0-	-14537	-0-	12812	3	19	4	N	865	877	0			8
							952	9									
12	34999	X	12371	-0-	-22628	-0-	11510	3	7	4	N	776	776	0			8
							854	9									
01	34999	X	4526	-0-	-30473	-0-	4064	3	22	4	N	400	404	0			4
							440	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 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
*02	41244	X	26481	-0-	-14763	-0-	21922	3	18	4	N	4128	4129	0	14	8	18
							4541	9									
*03	45446	X	2670	-0-	-42776	-0-	2654	3	1	4	N	14	27	0	5	8	-0-
							15	9									
*04	43950	X	8396	-0-	-35554	-0-	6716	3	9	4	N	1519	1501	0	8	8	10
							1671	9									
*05	29295	X	19339	-0-	-9956	-0-	15640	3	13	4	N	3351	3345	0			16
							3686	9									
*06	28350	X	12728	-0-	-15622	-0-	10304	3	2	4	N	2202	2206	0			12
							2422	9									
*07	29295	X	14942	-0-	-14353	-0-	11925	3	24	4	N	2721	2720	0			13
							2993	9									
*08	19344	X	17239	-0-	-2105	-0-	13767	3	37	4	N	3123	3121	0			15
							3435	9									
09	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	17876	3	26	4	N	3597	3595	0			17
							3957	9									
10	19344	X	14501	-0-	-4843	-0-	11993	3	13	4	N	2268	2268	0			17
							2495	9									
11	16680	X	2824	-0-	-13856	-0-	2400	3	10	4	N	376	390	0			3
							414	9									
12	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-	3	0			-0-
01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 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
*02	42840	X	29523	-0-	-13317	-0-	25722	3	18	4	N	3439	3433	0	10	8	15
							3783	9									
*03	47430	X	41916	-0-	-5514	-0-	37379	3	5	4	N	4120	4089	0	27	8	19
							4532	9									
*04	45900	X	45054	-0-	-846	-0-	40523	3	10	4	N	4110	4093	0	10	8	26
							4521	9									
*05	47337	X	43695	-0-	-3642	-0-	39309	3	13	4	N	3975	3982	0			19
							4373	9									
*06	40530	X	35714	-0-	-4816	-0-	32414	3	2	4	N	2998	3001	0			16
							3298	9									
*07	46531	X	9581	-0-	-36950	-0-	8536	3	5	4	N	945	956	0			5
							1040	9									
*08	46531	X	40553	-0-	-5978	-0-	35552	3	33	4	N	4516	4499	0			22
							4968	9									
09	45030	X	43099	-0-	-1931	-0-	38812	3	26	4	N	3874	3878	0			18
							4261	9									
10	43710	X	42330	-0-	-1380	-0-	38160	3	14	4	N	3778	3768	0			28
							4156	9									
11	39240	X	34932	-0-	-4308	-0-	31494	3	21	4	N	3106	3107	0			27
							3417	9									
12	44547	X	38368	-0-	-6179	-0-	34144	3	7	4	N	3834	3821	0			40
							4217	9									
01	44547	X	28374	-0-	-16173	-0-	25876	3	21	4	N	2252	2269	0			23
							2477	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 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
*02	44212	X	28670	-0-	-15542	-0-	25923	3	18	4	N	2481	2475	0	11	8	11
							2729	9									
*03	48949	X	42446	-0-	-6503	-0-	38398	3	5	4	N	3675	3642	0	27	8	17
							4043	9									
*04	47061	X	47061	-0-	-0-	-0-	42815	3	10	4	N	3851	3833	0	10	8	25
							4236	9									
*05	47120	X	42812	-0-	-4308	-0-	38901	3	13	4	N	3544	3552	0			17
							3898	9									
*06	41040	X	27939	-0-	-13101	-0-	25489	3	2	4	N	2225	2230	0			12
							2448	9									
*07	48608	X	12865	-0-	-35743	-0-	11588	3	5	4	N	1156	1162	0			6
							1272	9									
*08	48608	X	27560	-0-	-21048	-0-	24065	3	33	4	N	3147	3138	0			15
							3462	9									
09	47040	X	40522	-0-	-6518	-0-	37199	3	26	4	N	2997	2998	0			14
							3297	9									
10	42811	X	34325	-0-	-8486	-0-	30513	3	14	4	N	3453	3441	0			26
							3798	9									
11	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	28277	3	21	4	N	2423	2428	0			21
							2665	9									
12	41881	X	31697	-0-	-10184	-0-	28600	3	7	4	N	2809	2801	0			29
							3090	9									
01	41881	X	25819	-0-	-16062	-0-	23704	3	21	4	N	1904	1914	0			19
							2094	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 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
*02	55748	X	47622	-0-	-8126	-0-	43530	3	4092	9	Y	3720	3686	0	39	8	33
*03	61721	X	50935	-0-	-10786	-0-	46331	3	4604	9	Y	4185	4114	0	68	8	36
*04	59460	X	50820	-0-	-8640	-0-	46845	3	3975	9	Y	3614	3626	0	23	8	1
*05	61411	X	50073	-0-	-11338	-0-	45696	3	4377	9	Y	3979	3939	0			41
*06	54210	X	34883	-0-	-19327	-0-	31509	3	3374	9	Y	3067	3071	0			37
*07	52669	X	39190	-0-	-13479	-0-	35806	3	3384	9	Y	3076	3092	0			21
*08	52483	X	42782	-0-	-9701	-0-	39100	3	3682	9	Y	3347	3360	0			8
09	50790	X	38962	-0-	-11828	-0-	35633	3	3329	9	Y	3026	3027	0			7
10	50065	X	42604	-0-	-7461	-0-	39041	3	3563	9	Y	3239	3232	0			14
11	41400	X	29581	-0-	-11819	-0-	26823	3	2758	9	Y	2507	2506	0			15
12	42780	X	42620	-0-	-160	-0-	39740	3	2880	9	Y	2618	2624	0			9
01	42780	X	26497	-0-	-16283	-0-	24852	3	1645	9	Y	1495	1496	0			8

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 19801

*02	42644	X	27725	-0-	-14919	-0-	24508	3	20	4	N	2906	2894	0	14	8	13
							3197	9									
*03	46686	X	36082	-0-	-10604	-0-	32323	3	5	4	N	3413	3383	0	27	8	16
							3754	9									
*04	45180	X	41058	-0-	-4122	-0-	36763	3	10	4	N	3895	3876	0	10	8	25
							4285	9									
*05	40534	X	40534	-0-	-0-	-0-	36650	3	13	4	N	3519	3527	0			17
							3871	9									
*06	34890	X	33805	-0-	-1085	-0-	30935	3	2	4	N	2607	2610	0			14
							2868	9									
*07	42408	X	36845	-0-	-5563	-0-	33689	3	24	4	N	2847	2847	0			14
							3132	9									
*08	42408	X	33381	-0-	-9027	-0-	30423	3	37	4	N	2655	2656	0			13
							2921	9									
09	41040	X	28505	-0-	-12535	-0-	26072	3	26	4	N	2188	2191	0			10
							2407	9									
10	40548	X	24690	-0-	-15858	-0-	22617	3	13	4	N	1873	1869	0			14
							2060	9									
11	35670	X	16679	-0-	-18991	-0-	15972	3	18	4	N	626	634	0			6
							689	9									
12	36859	X	25499	-0-	-11360	-0-	23283	3	7	4	N	2008	1993	0			21
							2209	9									
01	33387	X	18828	-0-	-14559	-0-	17039	3	23	4	N	1605	1610	0			16
							1766	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48524	X	47008	-0-	-1516	-0-	43340	3	61	4	N	3279	3278	0	14	8	14
							3607	9									
*03	52855	X	49959	-0-	-2896	-0-	46270	3	58	4	N	3301	3273	0	27	8	15
							3631	9									
*04	50760	X	50672	-0-	-88	-0-	46986	3	112	4	N	3249	3233	0	10	8	21
							3574	9									
*05	52452	X	48390	-0-	-4062	-0-	44940	3	144	4	N	3005	3012	0			14
							3306	9									
*06	50760	X	33528	-0-	-17232	-0-	31410	3	13	4	N	1914	1918	0			10
							2105	9									
*07	55669	X	55669	-0-	-0-	-0-	52544	3	246	4	N	2617	2614	0			13
							2879	9									
*08	52359	X	42228	-0-	-10131	-0-	39201	3	405	4	N	2384	2386	0			11
							2622	9									
09	50670	X	37553	-0-	-13117	-0-	34520	3	280	4	N	2503	2502	0			12
							2753	9									
10	55676	X	39185	-0-	-16491	-0-	36074	3	144	4	N	2697	2689	0			20
							2967	9									
11	53880	X	33237	-0-	-20643	-0-	31163	3	208	4	N	1696	1701	0			15
							1866	9									
12	55676	X	40876	-0-	-14800	-0-	37804	3	80	4	N	2720	2707	0			28
							2992	9									
01	42222	X	35629	-0-	-6593	-0-	33319	3	245	4	N	1877	1886	0			19
							2065	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

*02	56196	X	43666	-0-	-12530	-0-	40667	3	2999	9	Y	2726	2691	0	39	8	24
*03	62217	X	48069	-0-	-14148	-0-	44788	3	3281	9	Y	2983	2914	0	68	8	25
*04	60210	X	44686	-0-	-15524	-0-	41948	3	2738	9	Y	2489	2489	0	24	8	1
*05	55490	X	39944	-0-	-15546	-0-	36822	3	3122	9	Y	2838	2810	0			29
*06	47070	X	32910	-0-	-14160	-0-	30393	3	2517	9	Y	2288	2289	0			28
*07	48298	X	34916	-0-	-13382	-0-	32390	3	2526	9	Y	2296	2308	0			16
*08	47988	X	39819	-0-	-8169	-0-	36935	3	2884	9	Y	2622	2632	0			6
09	44670	X	42831	-0-	-1839	-0-	40089	3	2742	9	Y	2493	2493	0			6
10	43307	X	43307	-0-	-0-	-0-	40547	3	2760	9	Y	2509	2504	0			11
11	43181	X	43181	-0-	-0-	-0-	40843	3	2338	9	Y	2125	2123	0			13
12	63944	X	63944	-0-	-0-	-0-	61692	3	2252	9	Y	2047	2053	0			7
01	44268	X	42260	-0-	-2008	-0-	40530	3	1730	9	Y	1573	1572	0			8

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158

*02	63509	X	63509	-0-	-0-	-0-	55871	3	7638	9	Y	6944	6949	0			63
*03	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	65340	3	8374	9	Y	7613	7610	0			66
*04	69420	X	56703	-0-	-12717	-0-	50487	3	6216	9	Y	5651	5715	0			2
*05	71734	X	63312	-0-	-8422	-0-	55104	3	8208	9	Y	7462	7387	0			77
*06	71340	X	56395	-0-	-14945	-0-	48627	3	7768	9	Y	7062	7054	0			85
*07	73718	X	56868	-0-	-16850	-0-	49772	3	7096	9	Y	6451	6492	0			44
*08	73718	X	59614	-0-	-14104	-0-	53095	3	6519	9	Y	5926	5956	0			14
09	85901	X	85901	-0-	-0-	-0-	78444	3	7457	9	Y	6779	6776	0			17
10	66444	X	66444	-0-	-0-	-0-	59915	3	6529	9	Y	5935	5927	0			25
11	57690	X	47147	-0-	-10543	-0-	42076	3	5071	9	Y	4610	4608	0			27
12	88753	X	5428	-0-	-83325	-0-	3731	3	1697	9	Y	1543	1565	0			5
01	88753	X	-0-	-0-	-88753	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46340	X	15347	-0-	-30993	-0-	14052	3	1295	9	Y	1177	1203	0			11
*03	50406	X	1658	-0-	-48748	-0-	1604	3	54	9	Y	49	60	0			-0-
*04	35820	X	-0-	-0-	-35820	-0-					Y	19	19	0			-0-
*05	37014	X	229	-0-	-36785	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*06	35820	X	1138	-0-	-34682	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	1	1	0			-0-
*08	23908	X	23908	-0-	-0-	-0-	20201	3	3707	9	Y	3370	3362	0			8
09	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	785	1	32377	3	Y	4481	4478	0			11
							4929	9									
10	47495	X	47495	-0-	-0-	-0-	816	1	41428	3	Y	4774	4765	0			20
							5251	9									
11	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	766	1	19998	3	Y	2049	2057	0			12
							2254	9									
12	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	818	1	30915	3	Y	3354	3354	0			12
							3689	9									
01	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	818	1	57058	3	Y	3988	3979	0			21
							4387	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

*02	60396	X	38153	-0-	-22243	-0-	34531	3	3622	9	Y	3293	3311	0			30
*03	64015	X	7110	-0-	-56905	-0-	6766	3	344	9	Y	313	340	0			3
*04	54660	X	16	-0-	-54644	-0-	16	3			Y	-0-	3	0			-0-
*05	56482	X	4942	-0-	-51540	-0-	4251	3	691	9	Y	628	622	0			6
*06	54660	X	9130	-0-	-45530	-0-	7537	3	1593	9	Y	1448	1436	0			18
*07	28799	X	18662	-0-	-10137	-0-	15404	3	3258	9	Y	2962	2960	0			20
*08	33660	X	33660	-0-	-0-	-0-	28987	3	4673	9	Y	4248	4258	0			10
09	43755	X	43755	-0-	-0-	-0-	39409	3	4346	9	Y	3951	3951	0			10
10	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	48463	3	6053	9	Y	5503	5490	0			23
11	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	48101	3	5501	9	Y	5001	4994	0			30
12	30455	X	30455	-0-	-0-	-0-	28297	3	2158	9	Y	1962	1985	0			7
01	54529	X	36254	-0-	-18275	-0-	34175	3	2079	9	Y	1890	1887	0			10

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

*02	59192	X	-0-	-0-	-59192	-0-					Y	-0-					-0-
*03	65534	X	-0-	-0-	-65534	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

*02	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	41337	3	3769	9	Y	3426	3391	0	39	8	31
*03	51863	X	51774	-0-	-89	-0-	47552	3	4222	9	Y	3838	3768	0	68	8	33
*04	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	53151	3	4004	9	Y	3640	3648	0	24	8	1
*05	57584	X	57584	-0-	-0-	-0-	52646	3	4938	9	Y	4489	4444	0			46
*06	53488	X	53488	-0-	-0-	-0-	48811	3	4677	9	Y	4252	4247	0			51
*07	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	59799	3	5398	9	Y	4907	4925	0			33
*08	59608	X	59608	-0-	-0-	-0-	54974	3	4634	9	Y	4213	4236	0			10
09	57120	X	53989	-0-	-3131	-0-	49929	3	4060	9	Y	3691	3692	0			9
10	61504	X	50237	-0-	-11267	-0-	46567	3	3670	9	Y	3336	3331	0			14
11	59520	X	53323	-0-	-6197	-0-	49761	3	3562	9	Y	3238	3233	0			19
12	69965	X	69965	-0-	-0-	-0-	66486	3	3479	9	Y	3163	3171	0			11
01	59613	X	34966	-0-	-24647	-0-	33317	3	1649	9	Y	1499	1502	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59304	X	57549	-0-	-1755	-0-	53523	3	4026	9	Y	3660	3621	0	40	8	33
*03	65658	X	47678	-0-	-17980	-0-	44706	3	2972	9	Y	2702	2644	0	68	8	23
*04	63540	X	7623	-0-	-55917	-0-	7223	3	400	9	Y	364	379	0	8	8	-0-
*05	64635	X	20160	-0-	-44475	-0-	19182	3	978	9	Y	889	880	0			9
*06	61620	X	22386	-0-	-39234	-0-	20604	3	1782	9	Y	1620	1609	0			20
*07	57722	X	8856	-0-	-48866	-0-	7756	3	1100	9	Y	1000	1013	0			7
*08	47616	X	16905	-0-	-30711	-0-	15456	3	1449	9	Y	1317	1321	0			3
09	22380	X	20174	-0-	-2206	-0-	18953	3	1221	9	Y	1110	1110	0			3
10	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	23350	3	1550	9	Y	1409	1406	0			6
11	22380	X	17511	-0-	-4869	-0-	16312	3	1199	9	Y	1090	1090	0			6
12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	28084	3	1508	9	Y	1371	1372	0			5
01	24893	X	18976	-0-	-5917	-0-	17949	3	1027	9	Y	934	934	0			5

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59388	X	53905	-0-	-5483	-0-	50927	3	2978	9	Y	2707	2690	0	7	8	23
*03	65751	X	58598	-0-	-7153	-0-	55801	3	2797	9	Y	2543	2544	0	13	8	9
*04	62640	X	54882	-0-	-7758	-0-	52511	3	2371	9	Y	2155	2147	0	5	8	12
*05	64728	X	54447	-0-	-10281	-0-	52131	3	2316	9	Y	2105	2107	0			10
*06	62640	X	47741	-0-	-14899	-0-	45823	3	1918	9	Y	1744	1746	0			8
*07	59675	X	46677	-0-	-12998	-0-	44689	3	1988	9	Y	1807	1796	0			19
*08	58590	X	50415	-0-	-8175	-0-	48352	3	2063	9	Y	1875	1878	0			16
09	54870	X	47674	-0-	-7196	-0-	45549	3	2125	9	Y	1932	1929	0			19
10	54436	X	51740	-0-	-2696	-0-	49653	3	2087	9	Y	1897	1901	0			15
11	48780	X	47848	-0-	-932	-0-	45495	3	2353	9	Y	2139	2136	0			18
12	53735	X	53735	-0-	-0-	-0-	51568	3	2167	9	Y	1970	1967	0			21
01	51739	X	46561	-0-	-5178	-0-	44842	3	1719	9	Y	1563	1576	0			8

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55048	X	53366	-0-	-1682	-0-	47402	3	5964	9	Y	5422	5399	0	8	8	31
*03	58776	X	56635	-0-	-2141	-0-	50326	3	6309	9	Y	5735	5730	0	14	8	22
*04	56250	X	53948	-0-	-2302	-0-	48067	3	5881	9	Y	5346	5339	0	5	8	24
*05	59086	X	52449	-0-	-6637	-0-	46766	3	5683	9	Y	5166	5144	0			46
*06	57180	X	36403	-0-	-20777	-0-	32227	3	4176	9	Y	3796	3767	0			75
*07	56637	X	40957	-0-	-15680	-0-	35610	3	5347	9	Y	4861	4892	0			44
*08	56606	X	38114	-0-	-18492	-0-	33079	3	5035	9	Y	4577	4557	0			64
09	53940	X	40335	-0-	-13605	-0-	34846	3	5489	9	Y	4990	5003	0			51
10	52452	X	47637	-0-	-4815	-0-	41715	3	5922	9	Y	5384	5376	0			59
11	44599	X	44599	-0-	-0-	-0-	39478	3	5121	9	Y	4655	4682	0			32
12	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	39092	3	5056	9	Y	4596	4581	0			47
01	47647	X	36823	-0-	-10824	-0-	33158	3	3665	9	Y	3332	3330	0			49

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61040	X	50981	-0-	-10059	-0-	45695	3	5286	9	Y	4805	4783	0	8	8	28
*03	65255	X	58318	-0-	-6937	-0-	52410	3	5908	9	Y	5371	5362	0	16	8	21
*04	61500	X	59206	-0-	-2294	-0-	53507	3	5699	9	Y	5181	5173	0	6	8	23
*05	58559	X	56253	-0-	-2306	-0-	51017	3	5236	9	Y	4760	4740	0			43
*06	56430	X	28469	-0-	-27961	-0-	25660	3	2809	9	Y	2554	2546	0			51
*07	60822	X	28399	-0-	-32423	-0-	25327	3	3072	9	Y	2793	2819	0			25
*08	60822	X	28555	-0-	-32267	-0-	25284	3	3271	9	Y	2974	2957	0			42
09	58860	X	31975	-0-	-26885	-0-	28314	3	3661	9	Y	3328	3336	0			34
10	56265	X	37583	-0-	-18682	-0-	33180	3	4403	9	Y	4003	3993	0			44
11	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	36675	3	4638	9	Y	4216	4231	0			29
12	45972	X	45972	-0-	-0-	-0-	40972	3	5000	9	Y	4545	4528	0			46
01	37572	X	35521	-0-	-2051	-0-	31530	3	3991	9	Y	3628	3620	0			54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33908	X	33534	-0-	-374	-0-	30901	3	8	4	Y	2386	2377	0	6	8	23
							2625	9									
*03	38905	X	37214	-0-	-1691	-0-	34509	3	8	4	Y	2452	2458	0	10	8	7
							2697	9									
*04	37650	X	35908	-0-	-1742	-0-	33278	3	8	4	Y	2384	2371	0	4	8	16
							2622	9									
*05	38905	X	37130	-0-	-1775	-0-	34458	3	13	4	Y	2417	2416	0			17
							2659	9									
*06	36000	X	35827	-0-	-173	-0-	33255	3	14	4	Y	2325	2318	0			24
							2558	9									
*07	37200	X	36338	-0-	-862	-0-	33978	3	2360	9	Y	2145	2158	0			11
*08	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	37628	3	2654	9	Y	2413	2405	0			19
09	38573	X	38573	-0-	-0-	-0-	36088	3	2485	9	Y	2259	2259	0			19
10	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	36914	3	2267	9	Y	2061	2061	0			19
11	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	36667	3	2340	9	Y	2127	2124	0			22
12	40269	X	38395	-0-	-1874	-0-	35723	3	2	4	Y	2427	2429	0			20
							2670	9									
01	40269	X	35496	-0-	-4773	-0-	33368	3	5	4	Y	1930	1928	0			22
							2123	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 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
*02	88564	X	77983	-0-	-10581	-0-	75647	3	19	4	Y	2106	2097	0	6	8	20
							2317	9									
*03	98053	X	86095	-0-	-11958	-0-	83624	3	19	4	Y	2229	2232	0	10	8	7
							2452	9									
*04	94890	X	80049	-0-	-14841	-0-	77733	3	18	4	Y	2089	2078	0	4	8	14
							2298	9									
*05	93217	X	68640	-0-	-24577	-0-	66799	3	28	4	Y	1648	1650	0			12
							1813	9									
*06	84810	X	66282	-0-	-18528	-0-	64435	3	32	4	Y	1650	1645	0			17
							1815	9									
*07	86335	X	49855	-0-	-36480	-0-	48371	3	1484	9	Y	1349	1359	0			7
*08	86087	X	57958	-0-	-28129	-0-	56038	3	1920	9	Y	1745	1739	0			13
09	80040	X	56889	-0-	-23151	-0-	54898	3	1	4	Y	1809	1806	0			16
							1990	9									
10	68634	X	66326	-0-	-2308	-0-	64154	3	1	4	Y	1974	1972	0			18
							2171	9									
11	66270	X	62714	-0-	-3556	-0-	60501	3	2213	9	Y	2012	2009	0			21
12	61994	X	61994	-0-	-0-	-0-	59932	3	4	4	Y	1871	1876	0			16
							2058	9									
01	66340	X	56253	-0-	-10087	-0-	54440	3	11	4	Y	1638	1635	0			19
							1802	9									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71596	X	62603	-0-	-8993	-0-	56577	3	6026	9	Y	5478	5455	0	7	8	32
*03	76787	X	68238	-0-	-8549	-0-	61810	3	6428	9	Y	5844	5839	0	15	8	22
*04	71940	X	64281	-0-	-7659	-0-	58385	3	5896	9	Y	5360	5353	0	5	8	24
*05	72230	X	65780	-0-	-6450	-0-	59984	3	5796	9	Y	5269	5246	0			47
*06	68100	X	52236	-0-	-15864	-0-	47873	3	4363	9	Y	3966	3934	0			79
*07	69316	X	61498	-0-	-7818	-0-	56281	3	5217	9	Y	4743	4779	0			43
*08	68231	X	64496	-0-	-3735	-0-	58668	3	5828	9	Y	5298	5267	0			74
09	64290	X	57853	-0-	-6437	-0-	52492	3	5361	9	Y	4874	4898	0			50
10	65782	X	61484	-0-	-4298	-0-	55718	3	5766	9	Y	5242	5235	0			57
11	62430	X	54289	-0-	-8141	-0-	49519	3	4770	9	Y	4336	4363	0			30
12	64511	X	58006	-0-	-6505	-0-	52387	3	5619	9	Y	5108	5086	0			52
01	64511	X	50782	-0-	-13729	-0-	46681	3	4101	9	Y	3728	3725	0			55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64904	X	63125	-0-	-1779	-0-	56219	3	6906	9	Y	6278	6246	0	14	8	36
*03	71858	X	67046	-0-	-4812	-0-	59625	3	7421	9	Y	6746	6730	0	26	8	26
*04	69540	X	63364	-0-	-6176	-0-	56588	3	6776	9	Y	6160	6149	0	9	8	28
*05	70928	X	58167	-0-	-12761	-0-	52108	3	6059	9	Y	5508	5487	0			49
*06	67620	X	48913	-0-	-18707	-0-	43400	3	5513	9	Y	5012	4962	0			99
*07	67983	X	41713	-0-	-26270	-0-	36657	3	5056	9	Y	4596	4654	0			41
*08	67022	X	53276	-0-	-13746	-0-	46708	3	6568	9	Y	5971	5928	0			84
09	63360	X	54094	-0-	-9266	-0-	47431	3	6663	9	Y	6057	6079	0			62
10	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	53258	3	7252	9	Y	6593	6583	0			72
11	51570	X	50996	-0-	-574	-0-	45035	3	5961	9	Y	5419	5454	0			37
12	55893	X	53508	-0-	-2385	-0-	47010	3	6498	9	Y	5907	5884	0			60
01	60512	X	47700	-0-	-12812	-0-	41956	3	5744	9	Y	5222	5205	0			77

AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66416	X	56552	-0-	-9864	-0-	50300	3	6252	9	Y	5684	5661	0	7	8	33
*03	71145	X	62779	-0-	-8366	-0-	56003	3	6776	9	Y	6160	6156	0	13	8	24
*04	66120	X	59981	-0-	-6139	-0-	53657	3	6324	9	Y	5749	5743	0	4	8	26
*05	67394	X	58389	-0-	-9005	-0-	52328	3	6061	9	Y	5510	5487	0			49
*06	60750	X	41838	-0-	-18912	-0-	37416	3	4422	9	Y	4020	3989	0			80
*07	62775	X	32393	-0-	-30382	-0-	28817	3	3576	9	Y	3251	3302	0			29
*08	62775	X	50250	-0-	-12525	-0-	44395	3	5855	9	Y	5323	5277	0			75
09	59970	X	44261	-0-	-15709	-0-	39128	3	5133	9	Y	4666	4693	0			48
10	58404	X	53970	-0-	-4434	-0-	48144	3	5826	9	Y	5296	5286	0			58
11	48630	X	40918	-0-	-7712	-0-	36024	3	4894	9	Y	4449	4476	0			31
12	50251	X	48111	-0-	-2140	-0-	42913	3	5198	9	Y	4725	4708	0			48
01	53971	X	35417	-0-	-18554	-0-	31182	3	4235	9	Y	3850	3841	0			57

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66864	X	60775	-0-	-6089	-0-	54153	3	6622	9	Y	6020	5988	0	15	8	35
*03	74028	X	67951	-0-	-6077	-0-	60811	3	7140	9	Y	6491	6474	0	27	8	25
*04	68970	X	64550	-0-	-4420	-0-	57883	3	6667	9	Y	6061	6050	0	9	8	27
*05	67270	X	63298	-0-	-3972	-0-	56750	3	6548	9	Y	5953	5927	0			53
*06	65730	X	52367	-0-	-13363	-0-	47328	3	5039	9	Y	4581	4543	0			91
*07	67921	X	58458	-0-	-9463	-0-	52408	3	6050	9	Y	5500	5542	0			49
*08	67921	X	65387	-0-	-2534	-0-	57764	3	7623	9	Y	6930	6882	0			97
09	64530	X	52953	-0-	-11577	-0-	47324	3	5629	9	Y	5117	5161	0			53
10	63302	X	60189	-0-	-3113	-0-	53746	3	6443	9	Y	5857	5846	0			64
11	63270	X	53897	-0-	-9373	-0-	48038	3	5859	9	Y	5326	5353	0			37
12	65379	X	55851	-0-	-9528	-0-	49798	3	6053	9	Y	5503	5484	0			56
01	65379	X	48802	-0-	-16577	-0-	43634	3	5168	9	Y	4698	4684	0			70

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 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
*02	37940	X	34611	-0-	-3329	-0-	30700	3	3911	9	Y	3555	3553	0			21
*03	42005	X	37186	-0-	-4819	-0-	33124	3	4062	9	Y	3693	3697	0			17
*04	36600	X	30322	-0-	-6278	-0-	26862	3	3460	9	Y	3145	3140	0			22
*05	38316	X	31842	-0-	-6474	-0-	27794	3	4048	9	Y	3680	3687	0			15
*06	37080	X	24049	-0-	-13031	-0-	19632	3	4417	9	Y	4015	4008	0			22
*07	38316	X	21017	-0-	-17299	-0-	18360	3	2657	9	Y	2415	2429	0			8
*08	37200	X	21057	-0-	-16143	-0-	17743	3	3314	9	Y	3013	3010	0			11
09	30810	X	21341	-0-	-9469	-0-	16962	3	4379	9	Y	3981	3951	0			41
10	31837	X	26002	-0-	-5835	-0-	22630	3	3372	9	Y	3065	3085	0			21
11	24060	X	23968	-0-	-92	-0-	21338	3	2630	9	Y	2391	2391	0			21
12	28586	X	28586	-0-	-0-	-0-	25126	3	3460	9	Y	3145	3155	0			11
01	26009	X	25243	-0-	-766	-0-	22255	3	2988	9	Y	2716	2699	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53648	X	42566	-0-	-11082	-0-	38338	3	4228	9	Y	3844	3845	0			23
*03	56451	X	50111	-0-	-6340	-0-	45509	3	4602	9	Y	4184	4188	0			19
*04	54330	X	35253	-0-	-19077	-0-	32149	3	3104	9	Y	2822	2822	0			19
*05	49445	X	42159	-0-	-7286	-0-	37691	3	4468	9	Y	4062	4065	0			16
*06	48480	X	28407	-0-	-20073	-0-	25769	3	2638	9	Y	2398	2401	0			13
*07	50096	X	26293	-0-	-23803	-0-	23751	3	2542	9	Y	2311	2317	0			7
*08	50096	X	28952	-0-	-21144	-0-	26301	3	2651	9	Y	2410	2408	0			9
09	40800	X	38844	-0-	-1956	-0-	34589	3	4255	9	Y	3868	3837	0			40
10	43909	X	43909	-0-	-0-	-0-	39319	3	4590	9	Y	4173	4185	0			28
11	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	41852	3	3246	9	Y	2951	2953	0			26
12	48738	X	48738	-0-	-0-	-0-	46088	3	2650	9	Y	2409	2426	0			9
01	43896	X	36116	-0-	-7780	-0-	33852	3	2264	9	Y	2058	2046	0			21

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 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
*02	51772	X	44650	-0-	-7122	-0-	38158	3	6492	9	Y	5902	5901	0			35
*03	57319	X	49874	-0-	-7445	-0-	42811	3	7063	9	Y	6421	6427	0			29
*04	53280	X	44121	-0-	-9159	-0-	38019	3	6102	9	Y	5547	5538	0			38
*05	56239	X	56239	-0-	-0-	-0-	48901	3	7338	9	Y	6671	6682	0			27
*06	48690	X	38846	-0-	-9844	-0-	33831	3	5015	9	Y	4559	4561	0			25
*07	49879	X	32253	-0-	-17626	-0-	27992	3	4261	9	Y	3874	3887	0			12
*08	56234	X	32433	-0-	-23801	-0-	27854	3	4579	9	Y	4163	4160	0			15
09	54420	X	38937	-0-	-15483	-0-	33039	3	5898	9	Y	5362	5321	0			56
10	56234	X	44273	-0-	-11961	-0-	37713	3	6560	9	Y	5964	5980	0			40
11	40297	X	40297	-0-	-0-	-0-	35161	3	5136	9	Y	4669	4667	0			42
12	42342	X	42342	-0-	-0-	-0-	36411	3	5931	9	Y	5392	5415	0			19
01	44268	X	38624	-0-	-5644	-0-	34055	3	4569	9	Y	4154	4130	0			43

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63252	X	49474	-0-	-13778	-0-	43762	3	5712	9	Y	5193	5170	0	8	8	30
*03	68789	X	53197	-0-	-15592	-0-	47029	3	6168	9	Y	5607	5601	0	14	8	22
*04	61140	X	50336	-0-	-10804	-0-	44654	3	5682	9	Y	5165	5159	0	5	8	23
*05	54777	X	47889	-0-	-6888	-0-	42526	3	5363	9	Y	4875	4854	0			44
*06	53010	X	12763	-0-	-40247	-0-	11252	3	1511	9	Y	1374	1391	0			27
*07	54777	X	5814	-0-	-48963	-0-	5445	3	369	9	Y	335	359	0			3
*08	53196	X	37727	-0-	-15469	-0-	32317	3	5410	9	Y	4918	4852	0			69
09	50340	X	44195	-0-	-6145	-0-	38710	3	5485	9	Y	4986	5004	0			51
10	50002	X	50002	-0-	-0-	-0-	44061	3	5941	9	Y	5401	5393	0			59
11	48331	X	48331	-0-	-0-	-0-	42910	3	5421	9	Y	4928	4953	0			34
12	47723	X	47723	-0-	-0-	-0-	42440	3	5283	9	Y	4803	4788	0			49
01	50003	X	42483	-0-	-7520	-0-	37824	3	4659	9	Y	4235	4221	0			63

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88312	X	77825	-0-	-10487	-0-	71317	3	6508	9	Y	5916	5893	0	7	8	34
*03	94953	X	86820	-0-	-8133	-0-	79270	3	7550	9	Y	6864	6858	0	14	8	26
*04	91890	X	81967	-0-	-9923	-0-	74975	3	6992	9	Y	6356	6348	0	5	8	29
*05	94953	X	79698	-0-	-15255	-0-	73389	3	6309	9	Y	5735	5713	0			51
*06	86820	X	74762	-0-	-12058	-0-	69377	3	5385	9	Y	4895	4849	0			97
*07	86800	X	83334	-0-	-3466	-0-	75891	3	7443	9	Y	6766	6802	0			61
*08	86800	X	56152	-0-	-30648	-0-	51247	3	4905	9	Y	4459	4457	0			63
09	81960	X	42879	-0-	-39081	-0-	39207	3	3672	9	Y	3338	3367	0			34
10	83328	X	54487	-0-	-28841	-0-	48744	3	5743	9	Y	5221	5198	0			57
11	80640	X	48236	-0-	-32404	-0-	43338	3	4898	9	Y	4453	4479	0			31
12	83328	X	49132	-0-	-34196	-0-	43949	3	5183	9	Y	4712	4695	0			48
01	56141	X	48262	-0-	-7879	-0-	43437	3	4825	9	Y	4386	4369	0			65

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37828	X	33528	-0-	-4300	-0-	29446	3	4082	9	Y	3711	3693	0	8	8	21
*03	41881	X	36336	-0-	-5545	-0-	32037	3	4299	9	Y	3908	3900	0	14	8	15
*04	39300	X	34944	-0-	-4356	-0-	30925	3	4019	9	Y	3654	3647	0	5	8	17
*05	37107	X	30502	-0-	-6605	-0-	26945	3	3557	9	Y	3234	3222	0			29
*06	35910	X	10700	-0-	-25210	-0-	9256	3	1444	9	Y	1313	1316	0			26
*07	36301	X	10392	-0-	-25909	-0-	9011	3	1381	9	Y	1255	1270	0			11
*08	36301	X	18566	-0-	-17735	-0-	15705	3	2861	9	Y	2601	2576	0			36
09	34950	X	31646	-0-	-3304	-0-	27470	3	4176	9	Y	3796	3793	0			39
10	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	34460	3	5286	9	Y	4805	4791	0			53
11	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	29869	3	4454	9	Y	4049	4074	0			28
12	36104	X	36104	-0-	-0-	-0-	31121	3	4983	9	Y	4530	4512	0			46
01	38440	X	30796	-0-	-7644	-0-	26328	3	4468	9	Y	4062	4048	0			60

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94220	X	77648	-0-	-16572	-0-	75216	3	2432	9	Y	2211	2227	0	13	8	41
*03	100502	X	85585	-0-	-14917	-0-	83059	3	2526	9	Y	2296	2287	0	22	8	28
*04	97260	X	81886	-0-	-15374	-0-	79631	3	2255	9	Y	2050	2032	0	8	8	38
*05	92597	X	77076	-0-	-15521	-0-	75073	3	2003	9	Y	1821	1806	0			53
*06	84780	X	52868	-0-	-31912	-0-	51687	3	1181	9	Y	1074	1088	0			39
*07	85963	X	13520	-0-	-72443	-0-	13272	3	248	9	Y	225	263	0			1
*08	85560	X	52325	-0-	-33235	-0-	50618	3	1707	9	Y	1552	1526	0			27
09	81870	X	54510	-0-	-27360	-0-	52774	3	1736	9	Y	1578	1577	0			28
10	77066	X	64284	-0-	-12782	-0-	62278	3	2006	9	Y	1824	1804	0			48
11	54396	X	54396	-0-	-0-	-0-	52870	3	1526	9	Y	1387	1387	0			48
12	56327	X	49134	-0-	-7193	-0-	47786	3	1348	9	Y	1225	1240	0			33
01	64294	X	43725	-0-	-20569	-0-	42775	3	950	9	Y	864	862	0			35

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	62944	X	53323	-0-	-9621	-0-	49353	3	1	4	Y	3608	3600	0	9	8	10
							3969	9									
*03	64108	X	58894	-0-	-5214	-0-	55123	3	3771	9	Y	3428	3417	0	15	8	6
*04	62040	X	56056	-0-	-5984	-0-	52669	3	3387	9	Y	3079	3073	0	5	8	7
*05	59024	X	52454	-0-	-6570	-0-	49200	3	1	4	Y	2957	2957	0			7
							3253	9									
*06	57120	X	46801	-0-	-10319	-0-	43930	3	3	4	Y	2607	2606	0			8
							2868	9									
*07	56482	X	50863	-0-	-5619	-0-	47540	3	2	4	Y	3019	3021	0			6
							3321	9									
*08	56482	X	48174	-0-	-8308	-0-	45130	3	2	4	Y	2765	2766	0			5
							3042	9									
09	54660	X	41082	-0-	-13578	-0-	38521	3	1	4	Y	2327	2328	0			4
							2560	9									
10	52452	X	47396	-0-	-5056	-0-	44412	3	2	4	Y	2711	2705	0			10
							2982	9									
11	49904	X	49904	-0-	-0-	-0-	46882	3	6	4	Y	2742	2735	0			17
							3016	9									
12	50871	X	2853	-0-	-48018	-0-	2853	3			Y	-0-	17	0			-0-
01	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88340	X	68015	-0-	-20325	-0-	62884	3	1	4	Y	4664	4655	0	9	8	13
							5130	9									
*03	85095	X	74395	-0-	-10700	-0-	69127	3	5268	9	Y	4789	4778	0	16	8	8
*04	82350	X	70706	-0-	-11644	-0-	66055	3	4651	9	Y	4228	4221	0	5	8	10
*05	75485	X	67407	-0-	-8078	-0-	62851	3	1	4	Y	4141	4141	0			10
							4555	9									
*06	72870	X	49312	-0-	-23558	-0-	45990	3	3	4	Y	3017	3018	0			9
							3319	9									
*07	75299	X	64194	-0-	-11105	-0-	59714	3	3	4	Y	4070	4071	0			8
							4477	9									
*08	74369	X	56771	-0-	-17598	-0-	52698	3	2	4	Y	3701	3702	0			7
							4071	9									
09	70710	X	53639	-0-	-17071	-0-	49789	3	1	4	Y	3499	3499	0			7
							3849	9									
10	67394	X	60415	-0-	-6979	-0-	56341	3	3	4	Y	3701	3695	0			13
							4071	9									
11	62130	X	16523	-0-	-45607	-0-	15279	3	2	4	Y	1129	1135	0			7
							1242	9									
12	64201	X	53973	-0-	-10228	-0-	50628	3	4	4	Y	3037	3027	0			17
							3341	9									
01	60419	X	52510	-0-	-7909	-0-	48735	3	1	4	Y	3431	3424	0			24
							3774	9									

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60732	X	43040	-0-	-17692	-0-	41624	3	1416	9	Y	1287	1300	0	10	8	24
*03	67239	X	51089	-0-	-16150	-0-	48886	3	2203	9	Y	2003	1984	0	19	8	24
*04	56460	X	47049	-0-	-9411	-0-	45649	3	1400	9	Y	1273	1268	0	6	8	23
*05	50902	X	49460	-0-	-1442	-0-	47734	3	1726	9	Y	1569	1547	0			45
*06	49410	X	41728	-0-	-7682	-0-	39910	3	1818	9	Y	1653	1639	0			59
*07	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	64594	3	1509	9	Y	1372	1427	0			4
*08	53171	X	53171	-0-	-0-	-0-	51620	3	1551	9	Y	1410	1390	0			24
09	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	47675	3	1495	9	Y	1359	1359	0			24
10	66092	X	44277	-0-	-21815	-0-	42928	3	1349	9	Y	1226	1218	0			32
11	63960	X	22547	-0-	-41413	-0-	21620	3	927	9	Y	843	846	0			29
12	66092	X	23776	-0-	-42316	-0-	22677	3	1099	9	Y	999	1001	0			27
01	53165	X	20794	-0-	-32371	-0-	20042	3	752	9	Y	684	683	0			28

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 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
*02	64120	X	58277	-0-	-5843	-0-	53899	3	4378	9	N	3980	3970	0	7	8	134
*03	70990	X	63204	-0-	-7786	-0-	58482	3	4722	9	N	4293	4310	0	12	8	105
*04	68700	X	57827	-0-	-10873	-0-	53487	3	4340	9	N	3945	3913	0	4	8	133
*05	67735	X	60412	-0-	-7323	-0-	56104	3	4308	9	N	3916	3909	0			140
*06	62430	X	38813	-0-	-23617	-0-	35702	3	3111	9	N	2828	2792	0			176
*07	64511	X	46253	-0-	-18258	-0-	42570	3	3683	9	N	3348	3348	0			176
*08	63178	X	41360	-0-	-21818	-0-	37988	3	3372	9	N	3065	3108	0			133
09	58470	X	44654	-0-	-13816	-0-	41025	3	3629	9	N	3299	3275	0			157
10	60419	X	11202	-0-	-49217	-0-	10245	3	957	9	N	870	813	0			214
11	44760	X	42897	-0-	-1863	-0-	39271	3	3626	9	N	3296	3489	0			21
12	46252	X	27689	-0-	-18563	-0-	25230	3	2459	9	N	2235	2252	0			4
01	46128	X	14466	-0-	-31662	-0-	13417	3	1049	9	N	954	956	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79492	X	68817	-0-	-10675	-0-	63652	3	5165	9	N	4695	4687	0	7	8	158
*03	88009	X	76973	-0-	-11036	-0-	71471	3	5502	9	N	5002	5025	0	12	8	123
*04	85170	X	70582	-0-	-14588	-0-	65405	3	5177	9	N	4706	4666	0	4	8	159
*05	82584	X	78992	-0-	-3592	-0-	73419	3	5573	9	N	5066	5044	0			181
*06	74490	X	41571	-0-	-32919	-0-	38355	3	3216	9	N	2924	2923	0			182
*07	76973	X	62361	-0-	-14612	-0-	56753	3	5608	9	N	5098	5011	0			269
*08	78988	X	71436	-0-	-7552	-0-	64602	3	6834	9	N	6213	6213	0			269
09	76440	X	64753	-0-	-11687	-0-	58832	3	5921	9	N	5383	5397	0			255
10	78988	X	684	-0-	-78304	-0-	263	3	421	9	N	383	544	0			94
11	69120	X	14856	-0-	-54264	-0-	12667	3	2189	9	N	1990	2072	0			12
12	71424	X	13843	-0-	-57581	-0-	11722	3	2121	9	N	1928	1937	0			3
01	71424	X	-0-	-0-	-71424	-0-					N	-0-	3	0			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91868	X	78288	-0-	-13580	-0-	74086	3	4202	9	N	3820	3815	0	7	8	128
*03	101711	X	84282	-0-	-17429	-0-	79879	3	4403	9	N	4003	4021	0	12	8	98
*04	88110	X	78912	-0-	-9198	-0-	74673	3	4239	9	N	3854	3818	0	4	8	130
*05	86676	X	81324	-0-	-5352	-0-	77239	3	4085	9	N	3714	3711	0			133
*06	83880	X	55791	-0-	-28089	-0-	52889	3	2902	9	N	2638	2607	0			164
*07	86676	X	79987	-0-	-6689	-0-	75903	3	4084	9	N	3713	3681	0			196
*08	84258	X	68675	-0-	-15583	-0-	65207	3	3468	9	N	3153	3212	0			137
09	78900	X	70433	-0-	-8467	-0-	66635	3	3798	9	N	3453	3426	0			164
10	81313	X	23485	-0-	-57828	-0-	22863	3	622	9	N	565	590	0			139
11	77400	X	63439	-0-	-13961	-0-	60182	3	3257	9	N	2961	3081	0			19
12	79980	X	38861	-0-	-41119	-0-	36641	3	2220	9	N	2018	2033	0			4
01	72788	X	26441	-0-	-46347	-0-	25463	3	978	9	N	889	891	0			2

AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75404	X	53312	-0-	-22092	-0-	46447	3	6865	9	Y	6241	6212	0	4	8	36
*03	83483	X	51099	-0-	-32384	-0-	44376	3	6723	9	Y	6112	6116	0	8	8	24
*04	73230	X	55523	-0-	-17707	-0-	48645	3	6878	9	Y	6253	6246	0	3	8	28
*05	59024	X	53260	-0-	-5764	-0-	47017	3	6243	9	Y	5675	5652	0			51
*06	57120	X	24961	-0-	-32159	-0-	21703	3	3258	9	Y	2962	2954	0			59
*07	53878	X	28232	-0-	-25646	-0-	24319	3	3913	9	Y	3557	3584	0			32
*08	53878	X	32848	-0-	-21030	-0-	30035	3	2813	9	Y	2557	2553	0			36
09	52140	X	44000	-0-	-8140	-0-	38860	3	5140	9	Y	4673	4661	0			48
10	53258	X	50222	-0-	-3036	-0-	45354	3	4868	9	Y	4425	4424	0			49
11	48927	X	48927	-0-	-0-	-0-	43249	3	5678	9	Y	5162	5175	0			36
12	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	44110	3	5730	9	Y	5209	5192	0			53
01	50220	X	35312	-0-	-14908	-0-	31168	3	4144	9	Y	3767	3764	0			56

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68964	X	63981	-0-	-4983	-0-	58018	3	5963	9	Y	5421	5395	0	11	8	31
*03	74927	X	68682	-0-	-6245	-0-	62175	3	6507	9	Y	5915	5902	0	21	8	23
*04	67920	X	66256	-0-	-1664	-0-	60343	3	5913	9	Y	5375	5367	0	7	8	24
*05	70835	X	61933	-0-	-8902	-0-	56233	3	5700	9	Y	5182	5160	0			46
*06	68550	X	43728	-0-	-24822	-0-	39309	3	4419	9	Y	4017	3983	0			80
*07	69626	X	51730	-0-	-17896	-0-	46463	3	5267	9	Y	4788	4825	0			43
*08	68665	X	32312	-0-	-36353	-0-	28772	3	3540	9	Y	3218	3216	0			45
09	66240	X	49309	-0-	-16931	-0-	44212	3	5097	9	Y	4634	4631	0			48
10	61938	X	58972	-0-	-2966	-0-	53130	3	5842	9	Y	5311	5301	0			58
11	54833	X	54833	-0-	-0-	-0-	49569	3	5264	9	Y	4785	4810	0			33
12	52093	X	52093	-0-	-0-	-0-	47087	3	5006	9	Y	4551	4538	0			46
01	58962	X	43064	-0-	-15898	-0-	39251	3	3813	9	Y	3466	3461	0			51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 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
*02	58184	X	50204	-0-	-7980	-0-	46609	3	3595	9	N	3268	3265	0	7	8	110
*03	64418	X	53962	-0-	-10456	-0-	50207	3	3755	9	N	3414	3428	0	12	8	84
*04	62130	X	50189	-0-	-11941	-0-	46628	3	3561	9	N	3237	3208	0	4	8	109
*05	62310	X	51658	-0-	-10652	-0-	48216	3	3442	9	N	3129	3126	0			112
*06	56520	X	30811	-0-	-25709	-0-	28389	3	2422	9	N	2202	2177	0			137
*07	55583	X	48215	-0-	-7368	-0-	44412	3	3803	9	N	3457	3412	0			182
*08	53940	X	42065	-0-	-11875	-0-	38961	3	3104	9	N	2822	2882	0			122
09	50190	X	44591	-0-	-5599	-0-	41188	3	3403	9	N	3094	3069	0			147
10	51646	X	24306	-0-	-27340	-0-	23585	3	721	9	N	655	641	0			161
11	66478	X	66478	-0-	-0-	-0-	62050	3	4428	9	N	4025	4161	0			25
12	48205	X	37965	-0-	-10240	-0-	35151	3	2814	9	N	2558	2578	0			5
01	46066	X	28023	-0-	-18043	-0-	26183	3	1840	9	N	1673	1675	0			3

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 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
*02	94080	X	65720	-0-	-28360	-0-	60722	3	4998	9	N	4544	4574	0	7	8	153
*03	104160	X	71334	-0-	-32826	-0-	65656	3	5678	9	N	5162	5176	0	12	8	127
*04	84510	X	73670	-0-	-10840	-0-	67532	3	6138	9	N	5580	5514	0	4	8	189
*05	87327	X	265	-0-	-87062	-0-	47	3	218	9	N	198	380	0			7
*06	84510	X	-0-	-0-	-84510	-0-					N	7	14	0			-0-
*07	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	27	26	0			1
*08	76136	X	-0-	-0-	-76136	-0-					N	411	394	0			18
09	73680	X	5993	-0-	-67687	-0-	5070	3	923	9	N	839	817	0			40
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	182	3	239	9	N	217	204	0			53
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4824	3	1024	9	N	931	978	0			6
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	6942	3	845	9	N	768	773	0			1
01	6200	X	334	-0-	-5866	-0-	334	3			N	-0-	1	0			-0-

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64568	X	56364	-0-	-8204	-0-	50768	3	5596	9	Y	5087	5067	0	7	8	29
*03	72571	X	63242	-0-	-9329	-0-	56800	3	6442	9	Y	5856	5849	0	13	8	23
*04	70230	X	57492	-0-	-12738	-0-	51868	3	5624	9	Y	5113	5109	0	4	8	23
*05	72571	X	55709	-0-	-16862	-0-	50324	3	5385	9	Y	4895	4874	0			44
*06	65550	X	53028	-0-	-12522	-0-	47877	3	5151	9	Y	4683	4634	0			93
*07	62961	X	56564	-0-	-6397	-0-	50893	3	5671	9	Y	5155	5202	0			46
*08	64692	X	64692	-0-	-0-	-0-	58711	3	5981	9	Y	5437	5407	0			76
09	57480	X	49959	-0-	-7521	-0-	45154	3	4805	9	Y	4368	4399	0			45
10	56575	X	47215	-0-	-9360	-0-	42255	3	4960	9	Y	4509	4505	0			49
11	60930	X	43811	-0-	-17119	-0-	39333	3	4478	9	Y	4071	4092	0			28
12	62961	X	44268	-0-	-18693	-0-	39547	3	4721	9	Y	4292	4276	0			44
01	64697	X	36250	-0-	-28447	-0-	32492	3	3758	9	Y	3416	3409	0			51

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79576	X	67225	-0-	-12351	-0-	66124	3	1101	9	Y	1001	999	0	11	8	18
*03	88102	X	71490	-0-	-16612	-0-	70177	3	1313	9	Y	1194	1178	0	20	8	14
*04	85260	X	68098	-0-	-17162	-0-	66904	3	1194	9	Y	1085	1071	0	8	8	20
*05	85343	X	44507	-0-	-40836	-0-	43737	3	770	9	Y	700	700	0			20
*06	75600	X	43752	-0-	-31848	-0-	42982	3	770	9	Y	700	695	0			25
*07	74400	X	4261	-0-	-70139	-0-	4213	3	48	9	Y	44	69	0			-0-
*08	71455	X	14822	-0-	-56633	-0-	14369	3	453	9	Y	412	405	0			7
09	68100	X	15191	-0-	-52909	-0-	14685	3	506	9	Y	460	459	0			8
10	45198	X	32443	-0-	-12755	-0-	31661	3	782	9	Y	711	700	0			19
11	54693	X	54693	-0-	-0-	-0-	53991	3	702	9	Y	638	635	0			22
12	15686	X	7914	-0-	-7772	-0-	7851	3	63	9	Y	57	77	0			2
01	32457	X	-0-	-0-	-32457	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64568	X	40932	-0-	-23636	-0-	36728	3	1	4	Y	3821	3814	0	8	8	11
							4203	9									
*03	58962	X	58960	-0-	-2	-0-	54072	3	4888	9	Y	4444	4431	0	17	8	7
*04	57060	X	55868	-0-	-1192	-0-	51590	3	4278	9	Y	3889	3881	0	6	8	9
*05	58962	X	48208	-0-	-10754	-0-	44248	3	1	4	Y	3599	3599	0			9
							3959	9									
*06	57030	X	34862	-0-	-22168	-0-	31592	3	2	4	Y	2971	2971	0			9
							3268	9									
*07	56761	X	45648	-0-	-11113	-0-	41255	3	2	4	Y	3992	3993	0			8
							4391	9									
*08	56761	X	44963	-0-	-11798	-0-	40847	3	2	4	Y	3740	3741	0			7
							4114	9									
09	54930	X	41374	-0-	-13556	-0-	37715	3	1	4	Y	3325	3326	0			6
							3658	9									
10	68302	X	68302	-0-	-0-	-0-	63692	3	3	4	Y	4188	4179	0			15
							4607	9									
11	44190	X	43039	-0-	-1151	-0-	39629	3	5	4	Y	3095	3091	0			19
							3405	9									
12	47980	X	47980	-0-	-0-	-0-	44455	3	4	4	Y	3201	3202	0			18
							3521	9									
01	68293	X	55738	-0-	-12555	-0-	52228	3	1	4	Y	3190	3186	0			22
							3509	9									

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

*02	90188	X	62885	-0-	-27303	-0-	60574	3	2311	9	Y	2101	2124	0	10	8	39
*03	89714	X	60636	-0-	-29078	-0-	58459	3	2177	9	Y	1979	1978	0	16	8	24
*04	88620	X	64626	-0-	-23994	-0-	61296	3	3330	9	Y	3027	2986	0	9	8	56
*05	91574	X	28484	-0-	-63090	-0-	26766	3	1718	9	Y	1562	1573	0			45
*06	88620	X	32112	-0-	-56508	-0-	30625	3	1487	9	Y	1352	1348	0			49
*07	69626	X	35216	-0-	-34410	-0-	33761	3	1455	9	Y	1323	1368	0			4
*08	66774	X	31094	-0-	-35680	-0-	29421	3	1673	9	Y	1521	1499	0			26
09	64620	X	23300	-0-	-41320	-0-	21602	3	1698	9	Y	1544	1542	0			28
10	35216	X	30388	-0-	-4828	-0-	27929	3	2459	9	Y	2235	2205	0			58
11	34080	X	32941	-0-	-1139	-0-	30786	3	2155	9	Y	1959	1949	0			68
12	54567	X	54567	-0-	-0-	-0-	52082	3	2485	9	Y	2259	2266	0			61
01	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	40446	3	1664	9	Y	1513	1512	0			62

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

*02	107744	X	88623	-0-	-19121	-0-	83484	3	5139	9	N	4672	4666	0	7	8	157
*03	119288	X	95772	-0-	-23516	-0-	90512	3	5260	9	N	4782	4810	0	12	8	117
*04	101820	X	89985	-0-	-11835	-0-	84922	3	5063	9	N	4603	4560	0	4	8	156
*05	98394	X	94246	-0-	-4148	-0-	89248	3	4998	9	N	4544	4537	0			163
*06	95220	X	65476	-0-	-29744	-0-	61778	3	3698	9	N	3362	3316	0			209
*07	98115	X	81869	-0-	-16246	-0-	77448	3	4421	9	N	4019	4016	0			212
*08	95759	X	73214	-0-	-22545	-0-	69198	3	4016	9	N	3651	3705	0			158
09	91200	X	77708	-0-	-13492	-0-	73342	3	4366	9	N	3969	3939	0			188
10	94240	X	15694	-0-	-78546	-0-	15367	3	327	9	N	297	412	0			73
11	79230	X	55400	-0-	-23830	-0-	52144	3	3256	9	N	2960	3014	0			19
12	81871	X	38191	-0-	-43680	-0-	35834	3	2357	9	N	2143	2158	0			4
01	80290	X	14534	-0-	-65756	-0-	13651	3	883	9	N	803	806	0			1

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 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
*02	117432	X	101575	-0-	-15857	-0-	94458	3	7117	9	Y	6470	6483	0	11	8	33
*03	124093	X	104688	-0-	-19405	-0-	96050	3	8638	9	Y	7853	7835	0	22	8	29
*04	114030	X	83588	-0-	-30442	-0-	75808	3	7780	9	Y	7073	7050	0	8	8	44
*05	112716	X	91353	-0-	-21363	-0-	82832	3	8521	9	Y	7746	7746	0			44
*06	109080	X	36878	-0-	-72202	-0-	33790	3	3088	9	Y	2807	2851	0			-0-
*07	107539	X	24928	-0-	-82611	-0-	22989	3	1939	9	Y	1763	1686	0			77
*08	104656	X	81724	-0-	-22932	-0-	74375	3	7349	9	Y	6681	6712	0			46
09	88410	X	61207	-0-	-27203	-0-	57078	3	4129	9	Y	3754	3795	0			5
10	91357	X	59990	-0-	-31367	-0-	56752	3	3238	9	Y	2944	2946	0			3
11	79080	X	30586	-0-	-48494	-0-	24354	3	6232	9	Y	5665	5662	0			6
12	81716	X	78973	-0-	-2743	-0-	73824	3	5149	9	Y	4681	4683	0			4
01	81716	X	68203	-0-	-13513	-0-	63728	3	4475	9	Y	4068	4066	0			6

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107856	X	92660	-0-	-15196	-0-	86375	3	6285	9	Y	5714	5720	0	16	8	29
*03	117676	X	109030	-0-	-8646	-0-	101493	3	7537	9	Y	6852	6825	0	30	8	26
*04	107070	X	105753	-0-	-1317	-0-	98533	3	7220	9	Y	6564	6538	0	11	8	41
*05	102827	X	101426	-0-	-1401	-0-	95082	3	6344	9	Y	5767	5775	0			33
*06	105480	X	42012	-0-	-63468	-0-	39405	3	2607	9	Y	2370	2403	0			-0-
*07	105896	X	17934	-0-	-87962	-0-	16834	3	1100	9	Y	1000	956	0			44
*08	105896	X	80505	-0-	-25391	-0-	73082	3	7423	9	Y	6748	6746	0			46
09	102480	X	39461	-0-	-63019	-0-	35864	3	3597	9	Y	3270	3312	0			4
10	101432	X	51623	-0-	-49809	-0-	47221	3	4402	9	Y	4002	4002	0			4
11	77910	X	16756	-0-	-61154	-0-	16756	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	103125	X	103125	-0-	-0-	-0-	95801	3	7324	9	Y	6658	6653	0			5
01	84674	X	84674	-0-	-0-	-0-	77451	3	7223	9	Y	6566	6562	0			9

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 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
*02	74424	X	64880	-0-	-9544	-0-	59316	3	5564	9	Y	5058	5072	0	10	8	26
*03	82615	X	81223	-0-	-1392	-0-	73630	3	7593	9	Y	6903	6884	0	19	8	26
*04	83370	X	58385	-0-	-24985	-0-	52863	3	5522	9	Y	5020	5009	0	6	8	31
*05	86149	X	45140	-0-	-41009	-0-	41055	3	4085	9	Y	3714	3724	0			21
*06	83370	X	12892	-0-	-70478	-0-	11330	3	1562	9	Y	1420	1441	0			-0-
*07	81189	X	8173	-0-	-73016	-0-	6972	3	1201	9	Y	1092	1044	0			48
*08	81189	X	52185	-0-	-29004	-0-	47008	3	5177	9	Y	4706	4722	0			32
09	58380	X	23387	-0-	-34993	-0-	23313	3	74	9	Y	67	99	0			-0-
10	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-					-0-
11	50490	X	-0-	-0-	-50490	-0-					Y	-0-					-0-
12	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-
01	52173	X	-0-	-0-	-52173	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 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
*02	118888	X	101937	-0-	-16951	-0-	94131	3	7806	9	Y	7096	7103	0	15	8	36
*03	128247	X	111101	-0-	-17146	-0-	102710	3	8391	9	Y	7628	7608	0	27	8	29
*04	119640	X	104686	-0-	-14954	-0-	96649	3	8037	9	Y	7306	7280	0	9	8	46
*05	117366	X	102285	-0-	-15081	-0-	94654	3	7631	9	Y	6937	6943	0			40
*06	113580	X	47352	-0-	-66228	-0-	43582	3	3770	9	Y	3427	3467	0			-0-
*07	112840	X	33109	-0-	-79731	-0-	30374	3	2735	9	Y	2486	2377	0			109
*08	111073	X	92577	-0-	-18496	-0-	83482	3	9095	9	Y	8268	8320	0			57
09	104670	X	41248	-0-	-63422	-0-	37080	3	4168	9	Y	3789	3841	0			5
10	102300	X	27231	-0-	-75069	-0-	26807	3	424	9	Y	385	390	0			-0-
11	89580	X	4816	-0-	-84764	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
12	92566	X	20700	-0-	-71866	-0-	20700	3			Y	-0-					-0-
01	92566	X	14083	-0-	-78483	-0-	13478	3	605	9	Y	550	549	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 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
*02	87808	X	39948	-0-	-47860	-0-	35250	3	4698	9	Y	4271	4267	0	7	8	22
*03	96689	X	30853	-0-	-65836	-0-	26511	3	4342	9	Y	3947	3944	0	10	8	15
*04	86812	X	86812	-0-	-0-	-0-	78501	3	8311	9	Y	7555	7514	0	9	8	47
*05	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	80698	3	6650	9	Y	6045	6057	0			35
*06	42780	X	36952	-0-	-5828	-0-	34078	3	2874	9	Y	2613	2648	0			-0-
*07	89683	X	8598	-0-	-81085	-0-	7289	3	1309	9	Y	1190	1138	0			52
*08	89683	X	63145	-0-	-26538	-0-	55976	3	7169	9	Y	6517	6524	0			45
09	86790	X	37189	-0-	-49601	-0-	35045	3	2144	9	Y	1949	1992	0			2
10	87358	X	35977	-0-	-51381	-0-	33432	3	2545	9	Y	2314	2314	0			2
11	61110	X	5931	-0-	-55179	-0-	3214	3	2717	9	Y	2470	2470	0			2
12	63147	X	52238	-0-	-10909	-0-	46247	3	5991	9	Y	5446	5444	0			4
01	85451	X	85451	-0-	-0-	-0-	78162	3	7289	9	Y	6626	6620	0			10

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53648	X	48292	-0-	-5356	-0-	43173	3	5119	9	Y	4654	4629	0	12	8	27
*03	59117	X	52053	-0-	-7064	-0-	46474	3	5579	9	Y	5072	5058	0	22	8	19
*04	54750	X	49001	-0-	-5749	-0-	43858	3	5143	9	Y	4675	4666	0	7	8	21
*05	54405	X	48318	-0-	-6087	-0-	43421	3	4897	9	Y	4452	4433	0			40
*06	52650	X	40347	-0-	-12303	-0-	36364	3	3983	9	Y	3621	3589	0			72
*07	51801	X	48646	-0-	-3155	-0-	43344	3	5302	9	Y	4820	4849	0			43
*08	51801	X	37649	-0-	-14152	-0-	33672	3	3977	9	Y	3615	3607	0			51
09	48990	X	41984	-0-	-7006	-0-	37005	3	4979	9	Y	4526	4530	0			47
10	48639	X	34793	-0-	-13846	-0-	30607	3	4186	9	Y	3805	3810	0			42
11	47070	X	26945	-0-	-20125	-0-	23558	3	3387	9	Y	3079	3100	0			21
12	48639	X	33463	-0-	-15176	-0-	29367	3	4096	9	Y	3724	3707	0			38
01	43369	X	23267	-0-	-20102	-0-	20502	3	2765	9	Y	2514	2515	0			37

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108836	X	88421	-0-	-20415	-0-	81638	3	6783	9	Y	6166	6148	0	11	8	16
*03	120497	X	-0-	-0-	-120497	-0-					Y	1	17	0			-0-
*04	116610	X	-0-	-0-	-116610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	109244	X	4289	-0-	-104955	-0-	3196	3	1093	9	Y	994	992	0			2
*06	105720	X	10481	-0-	-95239	-0-	8508	3	1973	9	Y	1794	1792	0			4
*07	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	16465	3	3495	9	Y	3177	3176	0			5
*08	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	33416	3	5112	9	Y	4647	4643	0			9
09	10470	X	5731	-0-	-4739	-0-	4453	3	1278	9	Y	1162	1169	0			2
10	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	26975	3	4807	9	Y	4370	4365	0			7
11	61755	X	61755	-0-	-0-	-0-	54515	3	7240	9	Y	6582	6572	0			17
12	39425	X	39425	-0-	-0-	-0-	34794	3	4631	9	Y	4210	4223	0			4
01	66263	X	66263	-0-	-0-	-0-	59285	3	6978	9	Y	6344	6348	0			-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91336	X	76539	-0-	-14797	-0-	71365	3	5174	9	Y	4704	4715	0	10	8	24
*03	99293	X	86889	-0-	-12404	-0-	80505	3	6384	9	Y	5804	5786	0	20	8	22
*04	93420	X	83930	-0-	-9490	-0-	77879	3	6051	9	Y	5501	5482	0	7	8	34
*05	95046	X	79806	-0-	-15240	-0-	74284	3	5522	9	Y	5020	5025	0			29
*06	88950	X	37062	-0-	-51888	-0-	34623	3	2439	9	Y	2217	2246	0			-0-
*07	86862	X	10473	-0-	-76389	-0-	9125	3	1348	9	Y	1225	1171	0			54
*08	86862	X	82756	-0-	-4106	-0-	75996	3	6760	9	Y	6145	6157	0			42
09	83910	X	49368	-0-	-34542	-0-	46499	3	2869	9	Y	2608	2647	0			3
10	79794	X	43972	-0-	-35822	-0-	41853	3	2119	9	Y	1926	1927	0			2
11	80100	X	5840	-0-	-74260	-0-	5840	3			Y	-0-	2	0			-0-
12	82770	X	63990	-0-	-18780	-0-	58668	3	5322	9	Y	4838	4834	0			4
01	82770	X	65639	-0-	-17131	-0-	60703	3	4936	9	Y	4487	4485	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97608	X	87776	-0-	-9832	-0-	75493	3	12283	9	Y	11166	11115	0	19	8	65
*03	108066	X	93842	-0-	-14224	-0-	81153	3	12689	9	Y	11535	11522	0	34	8	44
*04	104580	X	6240	-0-	-98340	-0-	5331	3	909	9	Y	826	865	0	1	8	4
*05	97991	X	24558	-0-	-73433	-0-	19649	3	4909	9	Y	4463	4427	0			40
*06	94020	X	19215	-0-	-74805	-0-	15288	3	3927	9	Y	3570	3539	0			71
*07	85126	X	12727	-0-	-72399	-0-	9595	3	3132	9	Y	2847	2892	0			26
*08	85126	X	19900	-0-	-65226	-0-	16048	3	3852	9	Y	3502	3479	0			49
09	23760	X	23700	-0-	-60	-0-	19353	3	4347	9	Y	3952	3960	0			41
10	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	24489	3	5489	9	Y	4990	4976	0			55
11	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	19320	3	4396	9	Y	3996	4023	0			28
12	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	23689	3	5261	9	Y	4783	4762	0			49
01	29977	X	6862	-0-	-23115	-0-	5100	3	1762	9	Y	1602	1627	0			24

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119588	X	42517	-0-	-77071	-0-	38660	3	3857	9	Y	3506	3533	0	8	8	18
*03	128185	X	10813	-0-	-117372	-0-	9283	3	1530	9	Y	1391	1390	0	14	8	5
*04	119880	X	2089	-0-	-117791	-0-	1597	3	492	9	Y	447	447	0	2	8	3
*05	109678	X	48789	-0-	-60889	-0-	41279	3	7510	9	Y	6827	6791	0			39
*06	91380	X	24925	-0-	-66455	-0-	21518	3	3407	9	Y	3097	3136	0			-0-
*07	47058	X	16058	-0-	-31000	-0-	13966	3	2092	9	Y	1902	1819	0			83
*08	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	56913	3	8472	9	Y	7702	7732	0			53
09	58225	X	58225	-0-	-0-	-0-	53071	3	5154	9	Y	4685	4732	0			6
10	48794	X	35830	-0-	-12964	-0-	31288	3	4542	9	Y	4129	4131	0			4
11	60120	X	50778	-0-	-9342	-0-	50775	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
12	63752	X	63752	-0-	-0-	-0-	57556	3	6196	9	Y	5633	5628	0			5
01	65379	X	50395	-0-	-14984	-0-	45152	3	5243	9	Y	4766	4764	0			7

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106652	X	84836	-0-	-21816	-0-	78514	3	6322	9	Y	5747	5716	0	16	8	33
*03	118079	X	92351	-0-	-25728	-0-	85849	3	6502	9	Y	5911	5892	0	29	8	23
*04	100320	X	6182	-0-	-94138	-0-	5714	3	468	9	Y	425	445	0	1	8	2
*05	103230	X	2024	-0-	-101206	-0-	1958	3	66	9	Y	60	61	0			1
*06	92160	X	-0-	-0-	-92160	-0-					Y	9	10	0			-0-
*07	89404	X	1221	-0-	-88183	-0-	1125	3	96	9	Y	87	86	0			1
*08	89404	X	7393	-0-	-82011	-0-	6023	3	1370	9	Y	1245	1229	0			17
09	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	18601	3	3619	9	Y	3290	3273	0			34
10	70545	X	70545	-0-	-0-	-0-	61294	3	9251	9	Y	8410	8352	0			92
11	82244	X	82244	-0-	-0-	-0-	73158	3	9086	9	Y	8260	8295	0			57
12	92295	X	92295	-0-	-0-	-0-	82908	3	9387	9	Y	8534	8504	0			87
01	84006	X	84006	-0-	-0-	-0-	76342	3	7664	9	Y	6967	6951	0			103

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81872	X	67073	-0-	-14799	-0-	60977	3	6096	9	Y	5542	5546	0	14	8	28
*03	85312	X	76324	-0-	-8988	-0-	68721	3	7603	9	Y	6912	6889	0	25	8	26
*04	81000	X	56397	-0-	-24603	-0-	50564	3	5833	9	Y	5303	5288	0	8	8	33
*05	83018	X	44365	-0-	-38653	-0-	39692	3	4673	9	Y	4248	4257	0			24
*06	73830	X	2447	-0-	-71383	-0-	1950	3	497	9	Y	452	476	0			-0-
*07	75795	X	7937	-0-	-67858	-0-	6871	3	1066	9	Y	969	927	0			42
*08	75795	X	67345	-0-	-8450	-0-	60503	3	6842	9	Y	6220	6219	0			43
09	76040	X	76040	-0-	-0-	-0-	70559	3	5481	9	Y	4983	5020	0			6
10	74152	X	74152	-0-	-0-	-0-	69851	3	4301	9	Y	3910	3912	0			4
11	65160	X	33678	-0-	-31482	-0-	33678	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	120153	X	120153	-0-	-0-	-0-	111737	3	8416	9	Y	7651	7645	0			6
01	91088	X	91088	-0-	-0-	-0-	84419	3	6669	9	Y	6063	6060	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100660	X	88570	-0-	-12090	-0-	82619	3	5951	9	Y	5410	5390	0	13	8	14
*03	111445	X	54800	-0-	-56645	-0-	51196	3	3604	9	Y	3276	3267	0	13	8	10
*04	107850	X	3596	-0-	-104254	-0-	3346	3	250	9	Y	227	234	0	2	8	1
*05	102114	X	27690	-0-	-74424	-0-	24123	3	3567	9	Y	3243	3239	0			5
*06	98070	X	69881	-0-	-28189	-0-	63569	3	6312	9	Y	5738	5731	0			12
*07	98053	X	72779	-0-	-25274	-0-	66618	3	6161	9	Y	5601	5604	0			9
*08	78522	X	78522	-0-	-0-	-0-	72112	3	6410	9	Y	5827	5825	0			11
09	77603	X	77603	-0-	-0-	-0-	71895	3	5708	9	Y	5189	5191	0			9
10	73907	X	73907	-0-	-0-	-0-	68795	3	5112	9	Y	4647	4649	0			7
11	78170	X	78170	-0-	-0-	-0-	73243	3	4927	9	Y	4479	4474	0			12
12	80197	X	76234	-0-	-3963	-0-	71608	3	4626	9	Y	4205	4213	0			4
01	84450	X	84450	-0-	-0-	-0-	79509	3	4941	9	Y	4492	4496	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84504	X	73382	-0-	-11122	-0-	66998	3	6384	9	Y	5804	5785	0	12	8	15
*03	93558	X	21134	-0-	-72424	-0-	19388	3	1746	9	Y	1587	1586	0	11	8	5
*04	90540	X	-0-	-0-	-90540	-0-					Y	108	112	0	1	8	-0-
*05	91574	X	24967	-0-	-66607	-0-	20808	3	4159	9	Y	3781	3775	0			6
*06	83580	X	46060	-0-	-37520	-0-	39758	3	6302	9	Y	5729	5723	0			12
*07	69626	X	51702	-0-	-17924	-0-	45047	3	6655	9	Y	6050	6052	0			10
*08	52836	X	52836	-0-	-0-	-0-	46436	3	6400	9	Y	5818	5817	0			11
09	62737	X	62737	-0-	-0-	-0-	56036	3	6701	9	Y	6092	6092	0			11
10	67023	X	67023	-0-	-0-	-0-	60302	3	6721	9	Y	6110	6111	0			10
11	63603	X	63603	-0-	-0-	-0-	57720	3	5883	9	Y	5348	5344	0			14
12	79337	X	79337	-0-	-0-	-0-	73177	3	6160	9	Y	5600	5609	0			5
01	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	65019	3	5161	9	Y	4692	4697	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57092	X	51246	-0-	-5846	-0-	47465	3	3781	9	Y	3437	3423	0	9	8	9
*03	63209	X	5586	-0-	-57623	-0-	5151	3	435	9	Y	395	401	0	2	8	1
*04	61170	X	-0-	-0-	-61170	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	58621	X	-0-	-0-	-58621	-0-					Y	-0-					-0-
*06	54900	X	-0-	-0-	-54900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	52080	X	7578	-0-	-44502	-0-	7476	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
*08	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	21266	3	1714	9	Y	1558	1555	0			3
09	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	27894	3	2758	9	Y	2507	2506	0			4
10	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	31527	3	2771	9	Y	2519	2519	0			4
11	22230	X	20947	-0-	-1283	-0-	20567	3	380	9	Y	345	348	0			1
12	31682	X	6956	-0-	-24726	-0-	6902	3	54	9	Y	49	50	0			-0-
01	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67200	X	67200	-0-	-0-	-0-	61866	3	5334	9	Y	4849	4828	0	15	8	12
*03	75454	X	33788	-0-	-41666	-0-	30727	3	3061	9	Y	2783	2770	0	17	8	8
*04	73020	X	40230	-0-	-32790	-0-	36233	3	3997	9	Y	3634	3627	0	6	8	9
*05	75454	X	30554	-0-	-44900	-0-	26196	3	4358	9	Y	3962	3965	0			6
*06	72750	X	34179	-0-	-38571	-0-	30608	3	3571	9	Y	3246	3245	0			7
*07	74369	X	39329	-0-	-35040	-0-	34447	3	4882	9	Y	4438	4438	0			7
*08	52019	X	52019	-0-	-0-	-0-	45561	3	6458	9	Y	5871	5867	0			11
09	55195	X	55195	-0-	-0-	-0-	49186	3	6009	9	Y	5463	5464	0			10
10	62660	X	62660	-0-	-0-	-0-	57051	3	5609	9	Y	5099	5101	0			8
11	58373	X	58373	-0-	-0-	-0-	53449	3	4924	9	Y	4476	4472	0			12
12	57040	X	51702	-0-	-5338	-0-	47949	3	3753	9	Y	3412	3421	0			3
01	62651	X	37926	-0-	-24725	-0-	35456	3	2470	9	Y	2245	2248	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83216	X	68246	-0-	-14970	-0-	61457	3	6789	9	Y	6172	6140	0	15	8	36
*03	92132	X	78383	-0-	-13749	-0-	70686	3	7697	9	Y	6997	6978	0	28	8	27
*04	84930	X	73865	-0-	-11065	-0-	66861	3	7004	9	Y	6367	6356	0	9	8	29
*05	84351	X	69961	-0-	-14390	-0-	63636	3	6325	9	Y	5750	5727	0			52
*06	75810	X	50772	-0-	-25038	-0-	46231	3	4541	9	Y	4128	4098	0			82
*07	78337	X	44145	-0-	-34192	-0-	40115	3	4030	9	Y	3664	3713	0			33
*08	78337	X	55170	-0-	-23167	-0-	50065	3	5105	9	Y	4641	4609	0			65
09	73860	X	50728	-0-	-23132	-0-	46590	3	4138	9	Y	3762	3788	0			39
10	69967	X	57601	-0-	-12366	-0-	53236	3	4365	9	Y	3968	3963	0			44
11	56024	X	56024	-0-	-0-	-0-	52321	3	3703	9	Y	3366	3387	0			23
12	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	53874	3	3669	9	Y	3335	3324	0			34
01	57598	X	45637	-0-	-11961	-0-	42723	3	2914	9	Y	2649	2644	0			39

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82712	X	69949	-0-	-12763	-0-	62644	3	7305	9	Y	6641	6607	0	15	8	38
*03	88009	X	71977	-0-	-16032	-0-	64291	3	7686	9	Y	6987	6970	0	28	8	27
*04	85170	X	67352	-0-	-17818	-0-	60558	3	6794	9	Y	6176	6166	0	9	8	28
*05	77438	X	67547	-0-	-9891	-0-	61018	3	6529	9	Y	5935	5910	0			53
*06	74940	X	65954	-0-	-8986	-0-	60069	3	5885	9	Y	5350	5297	0			106
*07	77438	X	69329	-0-	-8109	-0-	62574	3	6755	9	Y	6141	6192	0			55
*08	71951	X	63866	-0-	-8085	-0-	56944	3	6922	9	Y	6293	6260	0			88
09	67350	X	58931	-0-	-8419	-0-	52767	3	6164	9	Y	5604	5634	0			58
10	69316	X	61719	-0-	-7597	-0-	55668	3	6051	9	Y	5501	5499	0			60
11	67080	X	57999	-0-	-9081	-0-	52688	3	5311	9	Y	4828	4855	0			33
12	69316	X	39697	-0-	-29619	-0-	35940	3	3757	9	Y	3415	3413	0			35
01	63860	X	45216	-0-	-18644	-0-	41126	3	4090	9	Y	3718	3698	0			55

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 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
*02	72708	X	72708	-0-	-0-	-0-	65502	3	7206	9	Y	6551	6525	0	17	8	17
*03	87668	X	19634	-0-	-68034	-0-	17248	3	2386	9	Y	2169	2162	0	17	8	7
*04	84840	X	22492	-0-	-62348	-0-	19690	3	2802	9	Y	2547	2542	0	6	8	6
*05	87668	X	-0-	-0-	-87668	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*06	78210	X	1218	-0-	-76992	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
*07	67921	X	-0-	-0-	-67921	-0-					Y	-0-					-0-
*08	23250	X	756	-0-	-22494	-0-	545	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
09	22500	X	5790	-0-	-16710	-0-	5155	3	635	9	Y	577	576	0			1
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1631	3	453	9	Y	412	412	0			1
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	65	66	0			-0-
12	5983	X	23	-0-	-5960	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91308	X	62117	-0-	-29191	-0-	54911	3	7206	9	Y	6551	6517	0	15	8	38
*03	94209	X	67088	-0-	-27121	-0-	59260	3	7828	9	Y	7116	7099	0	28	8	27
*04	90600	X	82314	-0-	-8286	-0-	71908	3	10406	9	Y	9460	9435	0	9	8	43
*05	103362	X	103362	-0-	-0-	-0-	78125	3	25237	9	Y	22943	22780	0			206
*06	74790	X	10237	-0-	-64553	-0-	7114	3	3123	9	Y	2839	2989	0			56
*07	85033	X	993	-0-	-84040	-0-	259	3	734	9	Y	667	717	0			6
*08	103354	X	37242	-0-	-66112	-0-	30221	3	7021	9	Y	6383	6299	0			90
09	102367	X	102367	-0-	-0-	-0-	89900	3	12467	9	Y	11334	11308	0			116
10	108264	X	108264	-0-	-0-	-0-	97420	3	10844	9	Y	9858	9866	0			108
11	103921	X	103921	-0-	-0-	-0-	94848	3	9073	9	Y	8248	8299	0			57
12	105884	X	105884	-0-	-0-	-0-	97261	3	8623	9	Y	7839	7816	0			80
01	108252	X	99614	-0-	-8638	-0-	92700	3	6914	9	Y	6285	6272	0			93

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83160	X	63617	-0-	-19543	-0-	56225	3	7392	9	Y	6720	6690	0	12	8	39
*03	88846	X	71955	-0-	-16891	-0-	63696	3	8259	9	Y	7508	7494	0	24	8	29
*04	81300	X	69659	-0-	-11641	-0-	62204	3	7455	9	Y	6777	6767	0	8	8	31
*05	81004	X	81004	-0-	-0-	-0-	72506	3	8498	9	Y	7725	7687	0			69
*06	72796	X	72796	-0-	-0-	-0-	64457	3	8339	9	Y	7581	7500	0			150
*07	71982	X	64251	-0-	-7731	-0-	56116	3	8135	9	Y	7395	7479	0			66
*08	81003	X	66834	-0-	-14169	-0-	57795	3	9039	9	Y	8217	8168	0			115
09	78390	X	51448	-0-	-26942	-0-	45242	3	6206	9	Y	5642	5699	0			58
10	81003	X	56347	-0-	-24656	-0-	50081	3	6266	9	Y	5696	5692	0			62
11	72810	X	50970	-0-	-21840	-0-	45770	3	5200	9	Y	4727	4756	0			33
12	66836	X	51317	-0-	-15519	-0-	46069	3	5248	9	Y	4771	4755	0			49
01	61783	X	41400	-0-	-20383	-0-	37295	3	4105	9	Y	3732	3726	0			55

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89544	X	64265	-0-	-25279	-0-	58350	3	5915	9	Y	5377	5354	0	11	8	31
*03	95666	X	75348	-0-	-20318	-0-	68326	3	7022	9	Y	6384	6368	0	22	8	25
*04	81900	X	70756	-0-	-11144	-0-	64563	3	6193	9	Y	5630	5622	0	8	8	25
*05	84630	X	62135	-0-	-22495	-0-	56649	3	5486	9	Y	4987	4967	0			45
*06	79740	X	26883	-0-	-52857	-0-	23715	3	3168	9	Y	2880	2868	0			57
*07	75330	X	10235	-0-	-65095	-0-	8466	3	1769	9	Y	1608	1651	0			14
*08	75330	X	37090	-0-	-38240	-0-	32550	3	4540	9	Y	4127	4083	0			58
09	70740	X	54085	-0-	-16655	-0-	49073	3	5012	9	Y	4556	4567	0			47
10	69035	X	69035	-0-	-0-	-0-	63539	3	5496	9	Y	4996	4988	0			55
11	59986	X	59986	-0-	-0-	-0-	55552	3	4434	9	Y	4031	4058	0			28
12	67935	X	67935	-0-	-0-	-0-	62765	3	5170	9	Y	4700	4680	0			48
01	69037	X	53705	-0-	-15332	-0-	50282	3	3423	9	Y	3112	3114	0			46

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82040	X	66502	-0-	-15538	-0-	59356	3	7146	9	Y	6496	6461	0	16	8	38
*03	87699	X	70770	-0-	-16929	-0-	63199	3	7571	9	Y	6883	6867	0	28	8	26
*04	80430	X	47968	-0-	-32462	-0-	42237	3	5731	9	Y	5210	5203	0	9	8	24
*05	78678	X	8560	-0-	-70118	-0-	5236	3	3324	9	Y	3022	3019	0			27
*06	71730	X	3061	-0-	-68669	-0-	2593	3	468	9	Y	425	444	0			8
*07	73594	X	5784	-0-	-67810	-0-	4768	3	1016	9	Y	924	924	0			8
*08	70742	X	16973	-0-	-53769	-0-	13397	3	3576	9	Y	3251	3213	0			46
09	47970	X	22641	-0-	-25329	-0-	18059	3	4582	9	Y	4165	4168	0			43
10	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	24322	3	5502	9	Y	5002	4990	0			55
11	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	19456	3	4464	9	Y	4058	4085	0			28
12	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	26455	3	5295	9	Y	4814	4793	0			49
01	31544	X	31544	-0-	-0-	-0-	27155	3	4389	9	Y	3990	3980	0			59

PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57484	X	51126	-0-	-6358	-0-	45132	3	5994	9	Y	5449	5421	0	14	8	32
*03	63643	X	54506	-0-	-9137	-0-	48269	3	6237	9	Y	5670	5655	0	25	8	22
*04	59490	X	52185	-0-	-7305	-0-	46686	3	5499	9	Y	4999	4990	0	8	8	23
*05	59055	X	49918	-0-	-9137	-0-	44734	3	5184	9	Y	4713	4694	0			42
*06	57150	X	40752	-0-	-16398	-0-	36339	3	4413	9	Y	4012	3975	0			79
*07	56575	X	32705	-0-	-23870	-0-	28886	3	3819	9	Y	3472	3520	0			31
*08	54467	X	44479	-0-	-9988	-0-	39246	3	5233	9	Y	4757	4721	0			67
09	52170	X	41643	-0-	-10527	-0-	37097	3	4546	9	Y	4133	4158	0			42
10	49910	X	46747	-0-	-3163	-0-	41877	3	4870	9	Y	4427	4420	0			49
11	43050	X	42249	-0-	-801	-0-	37860	3	4389	9	Y	3990	4012	0			27
12	44527	X	44527	-0-	-0-	-0-	39694	3	4833	9	Y	4394	4376	0			45
01	46748	X	44304	-0-	-2444	-0-	40783	3	3521	9	Y	3201	3199	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138040	X	113968	-0-	-24072	-0-	108248	3	27	4	Y	5175	5157	0	11	8	49
							5693	9									
*03	143592	X	123203	-0-	-20389	-0-	117502	3	27	4	Y	5158	5170	0	22	8	15
							5674	9									
*04	138960	X	114657	-0-	-24303	-0-	109357	3	25	4	Y	4795	4770	0	8	8	32
							5275	9									
*05	139314	X	108927	-0-	-30387	-0-	104095	3	41	4	Y	4355	4356	0			31
							4791	9									
*06	125040	X	101455	-0-	-23585	-0-	96950	3	42	4	Y	4057	4045	0			43
							4463	9									
*07	118947	X	101664	-0-	-17283	-0-	97220	3	4444	9	Y	4040	4061	0			22
*08	118947	X	94709	-0-	-24238	-0-	90872	3	3837	9	Y	3488	3483	0			27
09	114660	X	92246	-0-	-22414	-0-	88413	3	1	4	Y	3484	3481	0			30
							3832	9									
10	108934	X	95693	-0-	-13241	-0-	91864	3	1	4	Y	3480	3478	0			32
							3828	9									
11	101460	X	91322	-0-	-10138	-0-	87680	3	3642	9	Y	3311	3309	0			34
12	101649	X	92989	-0-	-8660	-0-	89452	3	4	4	Y	3212	3219	0			27
							3533	9									
01	95697	X	90332	-0-	-5365	-0-	85942	3	14	4	Y	3978	3960	0			45
							4376	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129668	X	109495	-0-	-20173	-0-	103895	3	26	4	Y	5067	5049	0	12	8	48
							5574	9									
*03	139717	X	119463	-0-	-20254	-0-	113840	3	26	4	Y	5088	5099	0	22	8	15
							5597	9									
*04	134520	X	111031	-0-	-23489	-0-	105846	3	24	4	Y	4692	4668	0	8	8	31
							5161	9									
*05	135253	X	102019	-0-	-33234	-0-	97284	3	38	4	Y	4270	4270	0			31
							4697	9									
*06	119280	X	92933	-0-	-26347	-0-	88586	3	38	4	Y	3917	3907	0			41
							4309	9									
*07	118296	X	82241	-0-	-36055	-0-	78269	3	3972	9	Y	3611	3633	0			19
*08	118296	X	78434	-0-	-39862	-0-	74808	3	3626	9	Y	3296	3290	0			25
09	111030	X	82935	-0-	-28095	-0-	78861	3	1	4	Y	3703	3696	0			32
							4073	9									
10	102021	X	90871	-0-	-11150	-0-	85491	3	1	4	Y	4890	4877	0			45
							5379	9									
11	92940	X	83961	-0-	-8979	-0-	80409	3	3552	9	Y	3229	3241	0			33
12	85715	X	84771	-0-	-944	-0-	81347	3	4	4	Y	3109	3116	0			26
							3420	9									
01	90861	X	75642	-0-	-15219	-0-	72753	3	12	4	Y	2615	2611	0			30
							2877	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

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
*02	137312	X	110837	-0-		-26475	-0-	107535	3	27	4	Y	2977	2963	0	11	8	28
								3275	9									
*03	141298	X	118777	-0-		-22521	-0-	115430	3	27	4	Y	3018	3017	0	20	8	9
								3320	9									
*04	135720	X	107676	-0-		-28044	-0-	104603	3	24	4	Y	2772	2755	0	8	8	18
								3049	9									
*05	135160	X	105550	-0-		-29610	-0-	102792	3	40	4	Y	2471	2471	0			18
								2718	9									
*06	122400	X	79920	-0-		-42480	-0-	77914	3	34	4	Y	1793	1792	0			19
								1972	9									
*07	122698	X	95246	-0-		-27452	-0-	92933	3	2313	9	Y	2103	2111	0			11
*08	118761	X	97750	-0-		-21011	-0-	95376	3	2374	9	Y	2158	2152	0			17
09	107670	X	90516	-0-		-17154	-0-	88135	3	1	4	Y	2164	2162	0			19
								2380	9									
10	105555	X	93101	-0-		-12454	-0-	90795	3	1	4	Y	2095	2095	0			19
								2305	9									
11	94590	X	88262	-0-		-6328	-0-	86008	3	2254	9	Y	2049	2047	0			21
12	97743	X	86860	-0-		-10883	-0-	84698	3	4	4	Y	1962	1967	0			16
								2158	9									
01	97743	X	93857	-0-		-3886	-0-	92048	3	15	4	Y	1631	1628	0			19
								1794	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

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
*02	108780	X	89425	-0-		-19355	-0-	82185	3	7240	9	Y	6582	6533	0	16	8	56
*03	119877	X	96366	-0-		-23511	-0-	88896	3	7470	9	Y	6791	6795	0	29	8	23
*04	113190	X	90440	-0-		-22750	-0-	83778	3	6662	9	Y	6056	6035	0	10	8	34
*05	111352	X	89011	-0-		-22341	-0-	82623	3	6388	9	Y	5807	5814	0			27
*06	99690	X	73543	-0-		-26147	-0-	68128	3	5415	9	Y	4923	4927	0			23
*07	98983	X	75181	-0-		-23802	-0-	69655	3	5526	9	Y	5024	4993	0			54
*08	96348	X	77093	-0-		-19255	-0-	71745	3	5348	9	Y	4862	4874	0			42
09	90420	X	72762	-0-		-17658	-0-	67618	3	5144	9	Y	4676	4673	0			45
10	89001	X	73556	-0-		-15445	-0-	68860	3	4696	9	Y	4269	4280	0			34
11	74610	X	66483	-0-		-8127	-0-	62168	3	4315	9	Y	3923	3924	0			33
12	77097	X	70310	-0-		-6787	-0-	65618	3	4692	9	Y	4265	4252	0			46
01	77097	X	58382	-0-		-18715	-0-	54421	3	3961	9	Y	3601	3629	0			18

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

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
*02	70252	X	63882	-0-		-6370	-0-	58381	3	5501	9	Y	5001	4961	0	14	8	43
*03	77779	X	67673	-0-		-10106	-0-	62055	3	5618	9	Y	5107	5108	0	25	8	17
*04	75270	X	63374	-0-		-11896	-0-	58467	3	4907	9	Y	4461	4444	0	9	8	25
*05	75733	X	60822	-0-		-14911	-0-	56249	3	4573	9	Y	4157	4163	0			19
*06	68430	X	52903	-0-		-15527	-0-	48902	3	4001	9	Y	3637	3639	0			17
*07	70556	X	43946	-0-		-26610	-0-	40467	3	3479	9	Y	3163	3146	0			34
*08	67642	X	53731	-0-		-13911	-0-	50051	3	3680	9	Y	3345	3350	0			29
09	63360	X	51131	-0-		-12229	-0-	47476	3	3655	9	Y	3323	3320	0			32
10	60822	X	55907	-0-		-4915	-0-	52441	3	3466	9	Y	3151	3158	0			25
11	52890	X	48008	-0-		-4882	-0-	45007	3	3001	9	Y	2728	2730	0			23
12	53723	X	52790	-0-		-933	-0-	49299	3	3491	9	Y	3174	3163	0			34
01	55893	X	38139	-0-		-17754	-0-	35546	3	2593	9	Y	2357	2379	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128576	X	109921	-0-	-18655	-0-	102009	3	7912	9	Y	7193	7141	0	16	8	61
*03	142352	X	118132	-0-	-24220	-0-	109934	3	8198	9	Y	7453	7461	0	28	8	25
*04	135810	X	110316	-0-	-25494	-0-	102945	3	7371	9	Y	6701	6678	0	10	8	38
*05	133889	X	109201	-0-	-24688	-0-	102071	3	7130	9	Y	6482	6490	0			30
*06	121320	X	90893	-0-	-30427	-0-	85087	3	5806	9	Y	5278	5283	0			25
*07	121675	X	94268	-0-	-27407	-0-	88269	3	5999	9	Y	5454	5421	0			58
*08	118110	X	96800	-0-	-21310	-0-	91004	3	5796	9	Y	5269	5282	0			45
09	110310	X	91447	-0-	-18863	-0-	85582	3	5865	9	Y	5332	5325	0			52
10	109213	X	92618	-0-	-16595	-0-	87336	3	5282	9	Y	4802	4816	0			38
11	93690	X	81569	-0-	-12121	-0-	76791	3	4778	9	Y	4344	4345	0			37
12	96813	X	86647	-0-	-10166	-0-	81458	3	5189	9	Y	4717	4703	0			51
01	96813	X	79824	-0-	-16989	-0-	75302	3	4522	9	Y	4111	4141	0			21

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79024	X	79024	-0-	-0-	-0-	69512	3	9512	9	Y	8647	8587	0	16	8	74
*03	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	73812	3	9673	9	Y	8794	8809	0	29	8	30
*04	80270	X	80270	-0-	-0-	-0-	71688	3	8582	9	Y	7802	7778	0	10	8	44
*05	81881	X	81881	-0-	-0-	-0-	73523	3	8358	9	Y	7598	7607	0			35
*06	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	59919	3	6918	9	Y	6289	6294	0			30
*07	81623	X	58760	-0-	-22863	-0-	51771	3	6989	9	Y	6354	6316	0			68
*08	81623	X	64453	-0-	-17170	-0-	57876	3	6577	9	Y	5979	5995	0			52
09	78990	X	64049	-0-	-14941	-0-	57200	3	6849	9	Y	6226	6217	0			61
10	81623	X	60659	-0-	-20964	-0-	54992	3	5667	9	Y	5152	5172	0			41
11	66840	X	64195	-0-	-2645	-0-	58100	3	6095	9	Y	5541	5535	0			47
12	66185	X	61712	-0-	-4473	-0-	55742	3	5970	9	Y	5427	5416	0			58
01	66185	X	44395	-0-	-21790	-0-	40230	3	4165	9	Y	3786	3825	0			19

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114311	X	114311	-0-	-0-	-0-	106582	3	7729	9	Y	7026	6974	0	16	8	60
*03	113145	X	113145	-0-	-0-	-0-	105692	3	7453	9	Y	6775	6785	0	27	8	23
*04	116383	X	116383	-0-	-0-	-0-	109087	3	7296	9	Y	6633	6609	0	10	8	37
*05	111710	X	111710	-0-	-0-	-0-	104804	3	6906	9	Y	6278	6286	0			29
*06	95059	X	95059	-0-	-0-	-0-	89386	3	5673	9	Y	5157	5161	0			25
*07	126542	X	84527	-0-	-42015	-0-	79389	3	5138	9	Y	4671	4646	0			50
*08	120249	X	97032	-0-	-23217	-0-	91587	3	5445	9	Y	4950	4957	0			43
09	116370	X	101427	-0-	-14943	-0-	95431	3	5996	9	Y	5451	5441	0			53
10	111724	X	100420	-0-	-11304	-0-	95184	3	5236	9	Y	4760	4775	0			38
11	95070	X	87026	-0-	-8044	-0-	82494	3	4532	9	Y	4120	4123	0			35
12	104811	X	91223	-0-	-13588	-0-	86325	3	4898	9	Y	4453	4440	0			48
01	104811	X	80375	-0-	-24436	-0-	76362	3	4013	9	Y	3648	3678	0			18

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155820	X	78189	-0-	-77631	-0-	71697	3	6492	9	Y	5902	5858	0	14	8	50
*03	162037	X	87488	-0-	-74549	-0-	80593	3	6895	9	Y	6268	6271	0	26	8	21
*04	156810	X	82088	-0-	-74722	-0-	76049	3	6039	9	Y	5490	5471	0	9	8	31
*05	95914	X	82277	-0-	-13637	-0-	76498	3	5779	9	Y	5254	5261	0			24
*06	88680	X	71749	-0-	-16931	-0-	66918	3	4831	9	Y	4392	4395	0			21
*07	87451	X	68139	-0-	-19312	-0-	63321	3	4818	9	Y	4380	4354	0			47
*08	87451	X	71775	-0-	-15676	-0-	67076	3	4699	9	Y	4272	4282	0			37
09	82080	X	69544	-0-	-12536	-0-	64612	3	4932	9	Y	4484	4477	0			44
10	82274	X	73160	-0-	-9114	-0-	68846	3	4314	9	Y	3922	3935	0			31
11	71760	X	63082	-0-	-8678	-0-	59263	3	3819	9	Y	3472	3474	0			29
12	71858	X	70685	-0-	-1173	-0-	66305	3	4380	9	Y	3982	3968	0			43
01	73160	X	65747	-0-	-7413	-0-	62142	3	3605	9	Y	3277	3304	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 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
*02	94793	X	94793	-0-	-0-	-0-	87787	3	7006	9	Y	6369	6322	0	15	8	54
*03	104523	X	104523	-0-	-0-	-0-	97201	3	7322	9	Y	6656	6660	0	27	8	23
*04	98861	X	98861	-0-	-0-	-0-	92360	3	6501	9	Y	5910	5890	0	10	8	33
*05	97953	X	97953	-0-	-0-	-0-	91648	3	6305	9	Y	5732	5739	0			26
*06	82096	X	82096	-0-	-0-	-0-	76907	3	5189	9	Y	4717	4721	0			22
*07	104935	X	71829	-0-	-33106	-0-	66847	3	4982	9	Y	4529	4503	0			48
*08	104501	X	85082	-0-	-19419	-0-	79906	3	5176	9	Y	4705	4712	0			41
09	98850	X	83402	-0-	-15448	-0-	78111	3	5291	9	Y	4810	4804	0			47
10	97960	X	85364	-0-	-12596	-0-	80584	3	4780	9	Y	4345	4357	0			35
11	82350	X	75929	-0-	-6421	-0-	71578	3	4351	9	Y	3955	3957	0			33
12	86180	X	79039	-0-	-7141	-0-	74269	3	4770	9	Y	4336	4322	0			47
01	86180	X	63584	-0-	-22596	-0-	59811	3	3773	9	Y	3430	3460	0			17

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF.10070 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		24063	-0-	24063	1413811	20603	3	3460	9	Y	3145	3135	0	20	8	5
*03	1532043	X	118232	-0-	-1413811	-0-	98111	3	20121	9	Y	18292	18233	0	48	8	16
*04	122269	X	122269	-0-	-0-	-0-	105131	3	17138	9	Y	15580	15562	0	15	8	19
*05	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	113521	3	17500	9	Y	15909	15909	0			19
*06	106058	X	106058	-0-	-0-	-0-	91250	3	14808	9	Y	13462	13465	0			16
*07	131815	X	131815	-0-	-0-	-0-	114997	3	16818	9	Y	15289	15286	0			19
*08	131006	X	92354	-0-	-38652	-0-	81329	3	11025	9	Y	10023	10032	0			10
09	126780	X	82604	-0-	-44176	-0-	72969	3	9635	9	Y	8759	8756	0			13
10	131812	X	60013	-0-	-71799	-0-	52648	3	7365	9	Y	6695	6695	0			13
11	127560	X	45268	-0-	-82292	-0-	39451	3	5817	9	Y	5288	5290	0			11
12	131812	X	24649	-0-	-107163	-0-	20628	3	4021	9	Y	3655	3660	0			6
01	92349	X	61781	-0-	-30568	-0-	54195	3	7586	9	Y	6896	6889	0			13

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		49985	-0-	49985	1599069	41088	3	8897	9	Y	8088	8065	0	24	8	12
*03	1743440	X	144371	-0-	-1599069	-0-	121819	3	22552	9	Y	20502	20449	0	48	8	17
*04	135834	X	135834	-0-	-0-	-0-	118047	3	17787	9	Y	16170	16152	0	15	8	20
*05	140294	X	140294	-0-	-0-	-0-	123428	3	16866	9	Y	15333	15334	0			19
*06	129913	X	129913	-0-	-0-	-0-	115885	3	14028	9	Y	12753	12757	0			15
*07	157325	X	142314	-0-	-15011	-0-	127372	3	14942	9	Y	13584	13582	0			17
*08	144305	X	130065	-0-	-14240	-0-	116924	3	13141	9	Y	11946	11951	0			12
09	135810	X	123814	-0-	-11996	-0-	112000	3	11814	9	Y	10740	10736	0			16
10	142321	X	102985	-0-	-39336	-0-	92907	3	10078	9	Y	9162	9161	0			17
11	137730	X	94859	-0-	-42871	-0-	86195	3	8664	9	Y	7876	7876	0			17
12	142321	X	80246	-0-	-62075	-0-	71777	3	8469	9	Y	7699	7704	0			12
01	130076	X	61775	-0-	-68301	-0-	55057	3	6718	9	Y	6107	6108	0			11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		65636	-0-	65636	1450244	55982	3	9654	9	Y	8776	8748	0	27	8	13
*03	1581912	X	131668	-0-	-1450244	-0-	112471	3	19197	9	Y	17452	17400	0	50	8	15
*04	133306	X	133306	-0-	-0-	-0-	116620	3	16686	9	Y	15169	15149	0	16	8	19
*05	113203	X	113203	-0-	-0-	-0-	99230	3	13973	9	Y	12703	12707	0			15
*06	67373	X	67373	-0-	-0-	-0-	58034	3	9339	9	Y	8490	8495	0			10
*07	137733	X	54663	-0-	-83070	-0-	47771	3	6892	9	Y	6265	6267	0			8
*08	137733	X	81637	-0-	-56096	-0-	72104	3	9533	9	Y	8666	8665	0			9
09	133290	X	71166	-0-	-62124	-0-	63477	3	7689	9	Y	6990	6988	0			11
10	113212	X	89482	-0-	-23730	-0-	80521	3	8961	9	Y	8146	8142	0			15
11	84751	X	84751	-0-	-0-	-0-	76761	3	7990	9	Y	7264	7264	0			15
12	84978	X	84978	-0-	-0-	-0-	76708	3	8270	9	Y	7518	7521	0			12
01	89497	X	69921	-0-	-19576	-0-	62891	3	7030	9	Y	6391	6391	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		45220	-0-	45220	1628189	36825	3	8395	9	Y	7632	7608	0	24	8	12
*03	1780757	X	152568	-0-	-1628189	-0-	131090	3	21478	9	Y	19525	19469	0	51	8	17
*04	163738	X	163738	-0-	-0-	-0-	145039	3	18699	9	Y	16999	16978	0	17	8	21
*05	150832	X	150832	-0-	-0-	-0-	133904	3	16928	9	Y	15389	15391	0			19
*06	104656	X	104656	-0-	-0-	-0-	92404	3	12252	9	Y	11138	11144	0			13
*07	169167	X	132875	-0-	-36292	-0-	118088	3	14787	9	Y	13443	13440	0			16
*08	169167	X	121335	-0-	-47832	-0-	109070	3	12265	9	Y	11150	11154	0			12
09	163710	X	79225	-0-	-84485	-0-	69335	3	9890	9	Y	8991	8989	0			14
10	150846	X	9115	-0-	-141731	-0-	7261	3	1854	9	Y	1685	1696	0			3
11	128580	X	13765	-0-	-114815	-0-	10924	3	2841	9	Y	2583	2581	0			5
12	132866	X	98482	-0-	-34384	-0-	87962	3	10520	9	Y	9564	9554	0			15
01	120125	X	89922	-0-	-30203	-0-	81380	3	8542	9	Y	7765	7765	0			15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		23643	-0-	23643	1296986	19430	3	4213	9	Y	3830	3812	0	23	8	6
*03	1395494	X	98508	-0-	-1296986	-0-	78831	3	19677	9	Y	17888	17828	0	51	8	15
*04	114849	X	114849	-0-	-0-	-0-	95746	3	19103	9	Y	17366	17344	0	16	8	21
*05	131467	X	131467	-0-	-0-	-0-	111510	3	19957	9	Y	18143	18142	0			22
*06	92802	X	92802	-0-	-0-	-0-	76854	3	15948	9	Y	14498	14503	0			17
*07	120704	X	120704	-0-	-0-	-0-	102278	3	18426	9	Y	16751	16748	0			20
*08	131471	X	45546	-0-	-85925	-0-	37905	3	7641	9	Y	6946	6959	0			7
09	127230	X	13070	-0-	-114160	-0-	10812	3	2258	9	Y	2053	2057	0			3
10	131471	X	60745	-0-	-70726	-0-	50927	3	9818	9	Y	8925	8911	0			17
11	116820	X	63630	-0-	-53190	-0-	53898	3	9732	9	Y	8847	8845	0			19
12	120714	X	69585	-0-	-51129	-0-	59877	3	9708	9	Y	8825	8830	0			14
01	66463	X	66463	-0-	-0-	-0-	57265	3	9198	9	Y	8362	8360	0			16

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		21852	-0-	21852	1051492	15253	3	6599	9	Y	5999	5976	0	25	8	9
*03	1133688	X	82196	-0-	-1051492	-0-	62679	3	19517	9	Y	17743	17684	0	53	8	15
*04	73358	X	73358	-0-	-0-	-0-	57539	3	15819	9	Y	14381	14362	0	16	8	18
*05	69885	X	69885	-0-	-0-	-0-	54759	3	15126	9	Y	13751	13752	0			17
*06	40144	X	40144	-0-	-0-	-0-	30374	3	9770	9	Y	8882	8889	0			10
*07	77500	X	60476	-0-	-17024	-0-	46984	3	13492	9	Y	12265	12260	0			15
*08	77500	X	33142	-0-	-44358	-0-	25515	3	7627	9	Y	6934	6942	0			7
09	73350	X	10140	-0-	-63210	-0-	7557	3	2583	9	Y	2348	2351	0			4
10	69874	X	50622	-0-	-19252	-0-	39550	3	11072	9	Y	10065	10050	0			19
11	58530	X	52216	-0-	-6314	-0-	41302	3	10914	9	Y	9922	9920	0			21
12	60481	X	52242	-0-	-8239	-0-	41805	3	10437	9	Y	9488	9494	0			15
01	48743	X	48743	-0-	-0-	-0-	38770	3	9973	9	Y	9066	9064	0			17

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		32741	-0-	32741	1224976	25033	3	7708	9	Y	7007	6980	0	25	8	11
*03	1305680	X	80704	-0-	-1224976	-0-	64226	3	16478	9	Y	14980	14932	0	46	8	13
*04	76908	X	76908	-0-	-0-	-0-	63997	3	12911	9	Y	11737	11721	0	15	8	14
*05	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	64036	3	12290	9	Y	11173	11173	0			14
*06	53359	X	53359	-0-	-0-	-0-	43914	3	9445	9	Y	8586	8590	0			10
*07	80662	X	58129	-0-	-22533	-0-	48253	3	9876	9	Y	8978	8977	0			11
*08	80662	X	58692	-0-	-21970	-0-	49571	3	9121	9	Y	8292	8294	0			9
09	76890	X	43207	-0-	-33683	-0-	34781	3	8426	9	Y	7660	7657	0			12
10	76322	X	58275	-0-	-18047	-0-	48319	3	9956	9	Y	9051	9046	0			17
11	58358	X	58358	-0-	-0-	-0-	49152	3	9206	9	Y	8369	8368	0			18
12	58683	X	47507	-0-	-11176	-0-	39988	3	7519	9	Y	6835	6842	0			11
01	58683	X	39539	-0-	-19144	-0-	34229	3	5310	9	Y	4827	4829	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		79958	-0-	79958	1295383	67296	3	12662	9	Y	11511	11475	0	29	8	17
*03	1393231	X	97848	-0-	-1295383	-0-	80682	3	17166	9	Y	15605	15563	0	46	8	13
*04	91644	X	91644	-0-	-0-	-0-	77965	3	13679	9	Y	12435	12418	0	15	8	15
*05	93560	X	93560	-0-	-0-	-0-	80088	3	13472	9	Y	12247	12247	0			15
*06	103984	X	103984	-0-	-0-	-0-	91488	3	12496	9	Y	11360	11362	0			13
*07	97805	X	96231	-0-	-1574	-0-	83827	3	12404	9	Y	11276	11275	0			14
*08	97805	X	81427	-0-	-16378	-0-	71435	3	9992	9	Y	9084	9089	0			9
09	106966	X	106966	-0-	-0-	-0-	95285	3	11681	9	Y	10619	10612	0			16
10	107446	X	105613	-0-	-1833	-0-	93876	3	11737	9	Y	10670	10666	0			20
11	103980	X	71811	-0-	-32169	-0-	63451	3	8360	9	Y	7600	7604	0			16
12	110453	X	68797	-0-	-41656	-0-	60893	3	7904	9	Y	7185	7190	0			11
01	110546	X	56289	-0-	-54257	-0-	49636	3	6653	9	Y	6048	6048	0			11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106400	X	37579	-0-	-68821	-0-	29583	3	7996	9	Y	7269	7245	0	23	8	11
*03	117800	X	104161	-0-	-13639	-0-	85777	3	18384	9	Y	16713	16662	0	48	8	14
*04	114000	X	99100	-0-	-14900	-0-	84156	3	14944	9	Y	13585	13568	0	14	8	17
*05	102855	X	102855	-0-	-0-	-0-	88754	3	14101	9	Y	12819	12820	0			16
*06	100740	X	87642	-0-	-13098	-0-	75928	3	11714	9	Y	10649	10652	0			13
*07	113326	X	113326	-0-	-0-	-0-	99157	3	14169	9	Y	12881	12878	0			16
*08	104098	X	90721	-0-	-13377	-0-	79713	3	11008	9	Y	10007	10013	0			10
09	99540	X	69031	-0-	-30509	-0-	60496	3	8535	9	Y	7759	7757	0			12
10	113336	X	90475	-0-	-22861	-0-	81066	3	9409	9	Y	8554	8550	0			16
11	109680	X	33122	-0-	-76558	-0-	29450	3	3672	9	Y	3338	3347	0			7
12	113336	X	44500	-0-	-68836	-0-	38417	3	6083	9	Y	5530	5528	0			9
01	90706	X	53201	-0-	-37505	-0-	46780	3	6421	9	Y	5837	5835	0			11

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		19754	-0-	19754	991821	15947	3	3807	9	Y	3461	3450	0	16	8	5
*03	1025913	X	34092	-0-	-991821	-0-	24670	3	9422	9	Y	8565	8535	0	28	8	7
*04	161070	X	44641	-0-	-116429	-0-	34163	3	10478	9	Y	9525	9509	0	11	8	12
*05	166439	X	64202	-0-	-102237	-0-	52740	3	11462	9	Y	10420	10419	0			13
*06	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	41639	3	8664	9	Y	7876	7880	0			9
*07	57065	X	57065	-0-	-0-	-0-	47610	3	9455	9	Y	8595	8594	0			10
*08	64201	X	41223	-0-	-22978	-0-	34011	3	7212	9	Y	6556	6559	0			7
09	62130	X	29990	-0-	-32140	-0-	24324	3	5666	9	Y	5151	5150	0			8
10	64201	X	41343	-0-	-22858	-0-	35148	3	6195	9	Y	5632	5629	0			11
11	55230	X	12177	-0-	-43053	-0-	9063	3	3114	9	Y	2831	2836	0			6
12	57071	X	26362	-0-	-30709	-0-	21749	3	4613	9	Y	4194	4193	0			7
01	57555	X	57555	-0-	-0-	-0-	50377	3	7178	9	Y	6525	6520	0			12

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67872	X	57192	-0-	-10680	-0-	54044	3	3148	9	Y	2862	2842	0	13	8	17
*03	82214	X	82214	-0-	-0-	-0-	78479	3	3735	9	Y	3395	3373	0	26	8	13
*04	72720	X	72651	-0-	-69	-0-	68956	3	3695	9	Y	3359	3348	0	9	8	15
*05	66247	X	44051	-0-	-22196	-0-	42037	3	2014	9	Y	1831	1830	0			16
*06	79530	X	25943	-0-	-53587	-0-	24274	3	1669	9	Y	1517	1503	0			30
*07	82181	X	25012	-0-	-57169	-0-	23164	3	1848	9	Y	1680	1695	0			15
*08	82181	X	24803	-0-	-57378	-0-	23101	3	1702	9	Y	1547	1540	0			22
09	72630	X	32700	-0-	-39930	-0-	30249	3	2451	9	Y	2228	2227	0			23
10	44051	X	35864	-0-	-8187	-0-	33038	3	2826	9	Y	2569	2564	0			28
11	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	28413	3	2292	9	Y	2084	2098	0			14
12	33790	X	30552	-0-	-3238	-0-	27979	3	2573	9	Y	2339	2329	0			24
01	35867	X	28309	-0-	-7558	-0-	25964	3	2345	9	Y	2132	2124	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191268	X	1069	-0-	-190199	-0-	944	3	125	9	Y	114	137	0	8	8	-0-
*03	211761	X	105052	-0-	-106709	-0-	89696	3	15356	9	Y	13960	13899	0	49	8	12
*04	204930	X	111568	-0-	-93362	-0-	96316	3	15252	9	Y	13865	13845	0	15	8	17
*05	149544	X	89969	-0-	-59575	-0-	77931	3	12038	9	Y	10944	10948	0			13
*06	142290	X	40839	-0-	-101451	-0-	34480	3	6359	9	Y	5781	5787	0			7
*07	115258	X	32484	-0-	-82774	-0-	26783	3	5701	9	Y	5183	5184	0			6
*08	115258	X	54617	-0-	-60641	-0-	45249	3	9368	9	Y	8516	8513	0			9
09	111540	X	95611	-0-	-15929	-0-	84970	3	10641	9	Y	9674	9668	0			15
10	192994	X	192994	-0-	-0-	-0-	176469	3	16525	9	Y	15023	15010	0			28
11	175513	X	175513	-0-	-0-	-0-	159956	3	15557	9	Y	14143	14141	0			30
12	144454	X	144454	-0-	-0-	-0-	132564	3	11890	9	Y	10809	10822	0			17
01	193006	X	124300	-0-	-68706	-0-	114544	3	9756	9	Y	8869	8869	0			17

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179536	X	43928	-0-	-135608	-0-	37277	3	6651	9	Y	6046	6056	0	12	8	9
*03	198772	X	70395	-0-	-128377	-0-	57357	3	13038	9	Y	11853	11812	0	40	8	10
*04	150810	X	124547	-0-	-26263	-0-	105705	3	18842	9	Y	17129	17102	0	16	8	21
*05	128671	X	128671	-0-	-0-	-0-	111645	3	17026	9	Y	15478	15480	0			19
*06	122750	X	122750	-0-	-0-	-0-	107940	3	14810	9	Y	13464	13467	0			16
*07	136781	X	136781	-0-	-0-	-0-	120479	3	16302	9	Y	14820	14818	0			18
*08	140719	X	140719	-0-	-0-	-0-	124917	3	15802	9	Y	14365	14368	0			15
09	124530	X	105284	-0-	-19246	-0-	93437	3	11847	9	Y	10770	10769	0			16
10	136772	X	44267	-0-	-92505	-0-	38584	3	5683	9	Y	5166	5172	0			10
11	136170	X	6551	-0-	-129619	-0-	5357	3	1194	9	Y	1085	1093	0			2
12	140709	X	77182	-0-	-63527	-0-	69709	3	7473	9	Y	6794	6785	0			11
01	123659	X	119577	-0-	-4082	-0-	109558	3	10019	9	Y	9108	9102	0			17

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126000	X	40058	-0-	-85942	-0-	34907	3	5151	9	Y	4683	4675	0	15	8	7
*03	139500	X	127941	-0-	-11559	-0-	109762	3	18179	9	Y	16526	16468	0	51	8	14
*04	135000	X	107692	-0-	-27308	-0-	94469	3	13223	9	Y	12021	12005	0	15	8	15
*05	98146	X	80269	-0-	-17877	-0-	70656	3	9613	9	Y	8739	8743	0			11
*06	123750	X	31362	-0-	-92388	-0-	27082	3	4280	9	Y	3891	3897	0			5
*07	127875	X	26610	-0-	-101265	-0-	22768	3	3842	9	Y	3493	3494	0			4
*08	127875	X	59386	-0-	-68489	-0-	52647	3	6739	9	Y	6126	6124	0			6
09	107670	X	74748	-0-	-32922	-0-	66887	3	7861	9	Y	7146	7141	0			11
10	80464	X	80464	-0-	-0-	-0-	72434	3	8030	9	Y	7300	7297	0			14
11	75256	X	75256	-0-	-0-	-0-	68092	3	7164	9	Y	6513	6513	0			14
12	77252	X	70562	-0-	-6690	-0-	63633	3	6929	9	Y	6299	6303	0			10
01	80476	X	57330	-0-	-23146	-0-	51734	3	5596	9	Y	5087	5087	0			10

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 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
*02	112560	X	-0-	-0-	-112560	-0-					Y	22	41	0	9	8	-0-
*03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	12636	3	4463	9	Y	4057	4030	0	24	8	3
*04	120600	X	116127	-0-	-4473	-0-	96800	3	19327	9	Y	17570	17531	0	20	8	22
*05	172333	X	172333	-0-	-0-	-0-	151166	3	21167	9	Y	19243	19242	0			23
*06	176908	X	176908	-0-	-0-	-0-	157157	3	19751	9	Y	17955	17957	0			21
*07	182726	X	182726	-0-	-0-	-0-	162947	3	19779	9	Y	17981	17980	0			22
*08	141118	X	141118	-0-	-0-	-0-	125607	3	15511	9	Y	14101	14108	0			15
09	123824	X	123824	-0-	-0-	-0-	110777	3	13047	9	Y	11861	11858	0			18
10	124620	X	110972	-0-	-13648	-0-	99818	3	11154	9	Y	10140	10139	0			19
11	120600	X	98063	-0-	-22537	-0-	88523	3	9540	9	Y	8673	8674	0			18
12	124620	X	85528	-0-	-39092	-0-	77161	3	8367	9	Y	7606	7612	0			12
01	141112	X	69088	-0-	-72024	-0-	61718	3	7370	9	Y	6700	6699	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 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
*02	140000	X	20763	-0-	-119237	-0-	17235	3	3528	9	Y	3207	3219	0	11	8	5
*03	155000	X	89563	-0-	-65437	-0-	73919	3	15644	9	Y	14222	14171	0	44	8	12
*04	149250	X	102289	-0-	-46961	-0-	87352	3	14937	9	Y	13579	13559	0	15	8	17
*05	122853	X	91555	-0-	-31298	-0-	79045	3	12510	9	Y	11373	11376	0			14
*06	108660	X	71315	-0-	-37345	-0-	60961	3	10354	9	Y	9413	9416	0			11
*07	105679	X	92069	-0-	-13610	-0-	79706	3	12363	9	Y	11239	11236	0			14
*08	105679	X	93836	-0-	-11843	-0-	82065	3	11771	9	Y	10701	10704	0			11
09	102270	X	69887	-0-	-32383	-0-	60938	3	8949	9	Y	8135	8134	0			12
10	92070	X	60435	-0-	-31635	-0-	53348	3	7087	9	Y	6443	6443	0			12
11	90810	X	12478	-0-	-78332	-0-	10423	3	2055	9	Y	1868	1876	0			4
12	93837	X	62585	-0-	-31252	-0-	55502	3	7083	9	Y	6439	6433	0			10
01	93441	X	93441	-0-	-0-	-0-	84924	3	8517	9	Y	7743	7738	0			15

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114800	X	4974	-0-	-109826	-0-	3607	3	1367	9	Y	1243	1266	0	9	8	2
*03	127100	X	79249	-0-	-47851	-0-	63329	3	15920	9	Y	14473	14418	0	45	8	12
*04	123000	X	107881	-0-	-15119	-0-	90393	3	17488	9	Y	15898	15874	0	16	8	20
*05	127100	X	104360	-0-	-22740	-0-	89245	3	15115	9	Y	13741	13744	0			17
*06	123000	X	94306	-0-	-28694	-0-	80866	3	13440	9	Y	12218	12221	0			14
*07	114148	X	114148	-0-	-0-	-0-	98942	3	15206	9	Y	13824	13821	0			17
*08	111445	X	111312	-0-	-133	-0-	97178	3	14134	9	Y	12849	12853	0			13
09	107850	X	95486	-0-	-12364	-0-	83892	3	11594	9	Y	10540	10537	0			16
10	114142	X	72648	-0-	-41494	-0-	63917	3	8731	9	Y	7937	7938	0			15
11	110460	X	20961	-0-	-89499	-0-	17209	3	3752	9	Y	3411	3419	0			7
12	114142	X	26476	-0-	-87666	-0-	21875	3	4601	9	Y	4183	4183	0			7
01	129875	X	129875	-0-	-0-	-0-	118849	3	11026	9	Y	10024	10012	0			19

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159600	X	27162	-0-	-132438	-0-	23497	3	3665	9	Y	3332	3347	0	13	8	5
*03	176700	X	124175	-0-	-52525	-0-	105010	3	19165	9	Y	17423	17365	0	48	8	15
*04	171000	X	132947	-0-	-38053	-0-	115132	3	17815	9	Y	16195	16175	0	15	8	20
*05	156984	X	135700	-0-	-21284	-0-	119212	3	16488	9	Y	14989	14991	0			18
*06	151920	X	129254	-0-	-22666	-0-	114589	3	14665	9	Y	13332	13334	0			16
*07	137361	X	122079	-0-	-15282	-0-	108505	3	13574	9	Y	12340	12341	0			15
*08	137361	X	119618	-0-	-17743	-0-	106235	3	13383	9	Y	12166	12168	0			13
09	132930	X	128865	-0-	-4065	-0-	116141	3	12724	9	Y	11567	11563	0			17
10	135687	X	114345	-0-	-21342	-0-	103424	3	10921	9	Y	9928	9926	0			19
11	129240	X	113806	-0-	-15434	-0-	103218	3	10588	9	Y	9625	9624	0			20
12	133176	X	72995	-0-	-60181	-0-	65738	3	7257	9	Y	6597	6607	0			10
01	133176	X	58362	-0-	-74814	-0-	51553	3	6809	9	Y	6190	6188	0			12

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131852	X	30457	-0-	-101395	-0-	26020	3	4437	9	Y	4034	4048	0	13	8	6
*03	145979	X	134887	-0-	-11092	-0-	112917	3	21970	9	Y	19973	19909	0	53	8	17
*04	141270	X	123371	-0-	-17899	-0-	105976	3	17395	9	Y	15814	15797	0	15	8	19
*05	145979	X	118917	-0-	-27062	-0-	102802	3	16115	9	Y	14650	14651	0			18
*06	140250	X	109768	-0-	-30482	-0-	95409	3	14359	9	Y	13054	13057	0			15
*07	134819	X	110399	-0-	-24420	-0-	96106	3	14293	9	Y	12994	12993	0			16
*08	134819	X	84223	-0-	-50596	-0-	74029	3	10194	9	Y	9267	9273	0			10
09	123360	X	79603	-0-	-43757	-0-	70560	3	9043	9	Y	8221	8219	0			12
10	118916	X	85442	-0-	-33474	-0-	76773	3	8669	9	Y	7881	7878	0			15
11	109770	X	8087	-0-	-101683	-0-	6452	3	1635	9	Y	1486	1498	0			3
12	110391	X	57453	-0-	-52938	-0-	51000	3	6453	9	Y	5866	5860	0			9
01	130263	X	130263	-0-	-0-	-0-	120539	3	9724	9	Y	8840	8832	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088716	X	59011	-0-	-1029705	-0-	50652	3	8359	9	Y	7599	7589	0	11	8	19
*03	185938	X	58348	-0-	-127590	-0-	49305	3	9043	9	Y	8221	8173	0	42	8	25
*04	179940	X	115164	-0-	-64776	-0-	98997	3	16167	9	Y	14697	14670	0	15	8	37
*05	185938	X	95335	-0-	-90603	-0-	80987	3	14348	9	Y	13044	13060	0			21
*06	179940	X	7227	-0-	-172713	-0-	5637	3	1590	9	Y	1445	1463	0			3
*07	118978	X	114437	-0-	-4541	-0-	99046	3	15391	9	Y	13992	13972	0			23
*08	131984	X	131984	-0-	-0-	-0-	117314	3	14670	9	Y	13336	13334	0			25
09	124811	X	124811	-0-	-0-	-0-	111945	3	12866	9	Y	11696	11700	0			21
10	114452	X	92379	-0-	-22073	-0-	82433	3	9946	9	Y	9042	9049	0			14
11	127740	X	115008	-0-	-12732	-0-	103539	3	11469	9	Y	10426	10412	0			28
12	131998	X	90514	-0-	-41484	-0-	80783	3	9731	9	Y	8846	8866	0			8
01	131998	X	56497	-0-	-75501	-0-	50015	3	6482	9	Y	5893	5901	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178080	X	63163	-0-	-114917	-0-	54804	3	8359	9	Y	7599	7590	0	11	8	19
*03	197160	X	14722	-0-	-182438	-0-	11895	3	2827	9	Y	2570	2554	0	27	8	8
*04	190800	X	78280	-0-	-112520	-0-	66711	3	11569	9	Y	10517	10484	0	14	8	27
*05	197160	X	77420	-0-	-119740	-0-	65177	3	12243	9	Y	11130	11139	0			18
*06	146820	X	122852	-0-	-23968	-0-	105447	3	17405	9	Y	15823	15807	0			34
*07	97891	X	97891	-0-	-0-	-0-	86286	3	11605	9	Y	10550	10567	0			17
*08	138815	X	138815	-0-	-0-	-0-	124922	3	13893	9	Y	12630	12623	0			24
09	147636	X	147636	-0-	-0-	-0-	134358	3	13278	9	Y	12071	12074	0			21
10	126945	X	80680	-0-	-46265	-0-	72845	3	7835	9	Y	7123	7133	0			11
11	134340	X	19859	-0-	-114481	-0-	16861	3	2998	9	Y	2725	2729	0			7
12	176828	X	176828	-0-	-0-	-0-	161616	3	15212	9	Y	13829	13823	0			13
01	152551	X	143778	-0-	-8773	-0-	133049	3	10729	9	Y	9754	9767	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 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
*02	1235587	X	53875	-0-	-1181712	-0-	46058	3	7817	9	Y	7106	7099	0	10	8	18
*03	236530	X	30748	-0-	-205782	-0-	25599	3	5149	9	Y	4681	4647	0	38	8	14
*04	228900	X	40407	-0-	-188493	-0-	33524	3	6883	9	Y	6257	6246	0	9	8	16
*05	236530	X	13921	-0-	-222609	-0-	10505	3	3416	9	Y	3105	3116	0			5
*06	228900	X	50101	-0-	-178799	-0-	39204	3	10897	9	Y	9906	9890	0			21
*07	97879	X	97879	-0-	-0-	-0-	83703	3	14176	9	Y	12887	12887	0			21
*08	88560	X	88560	-0-	-0-	-0-	76925	3	11635	9	Y	10577	10578	0			20
09	86855	X	86855	-0-	-0-	-0-	76139	3	10716	9	Y	9742	9745	0			17
10	97867	X	62774	-0-	-35093	-0-	55167	3	7607	9	Y	6915	6921	0			11
11	94710	X	20461	-0-	-74249	-0-	16704	3	3757	9	Y	3415	3417	0			9
12	97867	X	36571	-0-	-61296	-0-	31720	3	4851	9	Y	4410	4415	0			4
01	108287	X	108287	-0-	-0-	-0-	98568	3	9719	9	Y	8835	8839	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		29463	-0-	29463	660764	23999	3	5464	9	Y	4967	4959	0	9	8	13
*03	690354	X	29590	-0-	-660764	-0-	24152	3	5438	9	Y	4944	4906	0	36	8	15
*04	76350	X	34729	-0-	-41621	-0-	28453	3	6276	9	Y	5705	5697	0	9	8	14
*05	78895	X	37778	-0-	-41117	-0-	30637	3	7141	9	Y	6492	6496	0			10
*06	97549	X	97549	-0-	-0-	-0-	81448	3	16101	9	Y	14637	14616	0			31
*07	78895	X	70929	-0-	-7966	-0-	59747	3	11182	9	Y	10165	10179	0			17
*08	66088	X	66088	-0-	-0-	-0-	56072	3	10016	9	Y	9105	9105	0			17
09	76350	X	59826	-0-	-16524	-0-	51035	3	8791	9	Y	7992	7995	0			14
10	78895	X	60468	-0-	-18427	-0-	52479	3	7989	9	Y	7263	7266	0			11
11	76350	X	-0-	-0-	-76350	-0-					Y	1185	1193	0			3
12	70928	X	51521	-0-	-19407	-0-	44338	3	7183	9	Y	6530	6527	0			6
01	101669	X	101669	-0-	-0-	-0-	91458	3	10211	9	Y	9283	9289	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		17464	-0-	17464	269760	15175	3	2289	9	Y	2081	2078	0	4	8	5
*03	303574	X	33814	-0-	-269760	-0-	29643	3	4171	9	Y	3792	3764	0	22	8	11
*04	57630	X	21629	-0-	-36001	-0-	18902	3	2727	9	Y	2479	2480	0	4	8	6
*05	59551	X	20614	-0-	-38937	-0-	17889	3	2725	9	Y	2477	2479	0			4
*06	57630	X	39757	-0-	-17873	-0-	34806	3	4951	9	Y	4501	4495	0			10
*07	59551	X	38693	-0-	-20858	-0-	34621	3	4072	9	Y	3702	3706	0			6
*08	33790	X	29698	-0-	-4092	-0-	26553	3	3145	9	Y	2859	2860	0			5
09	39750	X	30084	-0-	-9666	-0-	26965	3	3119	9	Y	2835	2835	0			5
10	41075	X	33829	-0-	-7246	-0-	30820	3	3009	9	Y	2735	2736	0			4
11	39750	X	33833	-0-	-5917	-0-	30574	3	3259	9	Y	2963	2959	0			8
12	38688	X	20401	-0-	-18287	-0-	18384	3	2017	9	Y	1834	1840	0			2
01	33821	X	15118	-0-	-18703	-0-	13370	3	1748	9	Y	1589	1591	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		68844	-0-	68844	791907	58976	3	9868	9	Y	8971	8958	0	15	8	23
*03	889294	X	97387	-0-	-791907	-0-	82942	3	14445	9	Y	13132	13052	0	63	8	40
*04	156620	X	156620	-0-	-0-	-0-	135798	3	20822	9	Y	18929	18898	0	23	8	48
*05	148616	X	148616	-0-	-0-	-0-	129613	3	19003	9	Y	17275	17296	0			27
*06	83177	X	83177	-0-	-0-	-0-	72210	3	10967	9	Y	9970	9976	0			21
*07	151298	X	151298	-0-	-0-	-0-	133562	3	17736	9	Y	16124	16119	0			26
*08	171713	X	171713	-0-	-0-	-0-	153249	3	18464	9	Y	16785	16780	0			31
09	157674	X	157674	-0-	-0-	-0-	141100	3	16574	9	Y	15067	15071	0			27
10	145406	X	145406	-0-	-0-	-0-	131042	3	14364	9	Y	13058	13064	0			21
11	137880	X	137880	-0-	-0-	-0-	124538	3	13342	9	Y	12129	12118	0			32
12	135513	X	135513	-0-	-0-	-0-	122723	3	12790	9	Y	11627	11648	0			11
01	171616	X	116710	-0-	-54906	-0-	106168	3	10542	9	Y	9584	9595	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 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
*02	0		51528	-0-	51528	945451	43638	3	7890	9	Y	7173	7165	0	9	8	18
*03	1002588	X	57137	-0-	-945451	-0-	46137	3	11000	9	Y	10000	9952	0	36	8	30
*04	110100	X	89535	-0-	-20565	-0-	74490	3	15045	9	Y	13677	13659	0	13	8	35
*05	113770	X	102428	-0-	-11342	-0-	87964	3	14464	9	Y	13149	13163	0			21
*06	110100	X	101762	-0-	-8338	-0-	88421	3	13341	9	Y	12128	12123	0			26
*07	113770	X	92173	-0-	-21597	-0-	80106	3	12067	9	Y	10970	10978	0			18
*08	102424	X	100428	-0-	-1996	-0-	87899	3	12529	9	Y	11390	11387	0			21
09	101760	X	59447	-0-	-42313	-0-	51979	3	7468	9	Y	6789	6798	0			12
10	105152	X	40357	-0-	-64795	-0-	34798	3	5559	9	Y	5054	5058	0			8
11	101760	X	1708	-0-	-100052	-0-	613	3	1095	9	Y	995	1000	0			3
12	100440	X	57471	-0-	-42969	-0-	51073	3	6398	9	Y	5816	5814	0			5
01	91882	X	91882	-0-	-0-	-0-	83772	3	8110	9	Y	7373	7378	0			-0-

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 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
*02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					Y	11	24	0	8	8	-0-
*03	95201	X	55876	-0-	-39325	-0-	45252	3	10624	9	Y	9658	9616	0	34	8	8
*04	191155	X	191155	-0-	-0-	-0-	165277	3	25878	9	Y	23525	23478	0	26	8	29
*05	95201	X	31245	-0-	-63956	-0-	27205	3	4040	9	Y	3673	3698	0			4
*06	77280	X	-0-	-0-	-77280	-0-					Y	2940	2941	0			3
*07	95201	X	12954	-0-	-82247	-0-	9431	3	3523	9	Y	3203	3202	0			4
*08	179378	X	179378	-0-	-0-	-0-	160909	3	18469	9	Y	16790	16777	0			17
09	187798	X	187798	-0-	-0-	-0-	170917	3	16881	9	Y	15346	15340	0			23
10	178531	X	178531	-0-	-0-	-0-	163319	3	15212	9	Y	13829	13826	0			26
11	168247	X	168247	-0-	-0-	-0-	154670	3	13577	9	Y	12343	12343	0			26
12	147696	X	147696	-0-	-0-	-0-	134862	3	12834	9	Y	11667	11675	0			18
01	194060	X	105732	-0-	-88328	-0-	96492	3	9240	9	Y	8400	8402	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		73398	-0-	73398	73398	55947	3	31	4	Y	15836	15745	0			91
							17420	9									
*03	0		167387	-0-	167387	240785	137658	3	41	4	Y	26989	26981	0			99
							29688	9									
*04	402178	X	161393	-0-	-240785	-0-	137482	3	41	4	Y	21700	21685	0			114
							23870	9									
*05	161045	X	151542	-0-	-9503	-0-	130759	3	44	4	Y	18854	18856	0			112
							20739	9									
*06	155850	X	121201	-0-	-34649	-0-	104622	3	42	4	Y	15034	15027	0			119
							16537	9									
*07	161045	X	118561	-0-	-42484	-0-	102492	3	43	4	Y	14569	14593	0			95
							16026	9									
*08	161045	X	132594	-0-	-28451	-0-	116287	3	51	4	Y	14778	14739	0			134
							16256	9									
*09	155850	X	110509	-0-	-45341	-0-	96470	3	44	4	Y	12723	12742	0			115
							13995	9									
10	151528	X	102066	-0-	-49462	-0-	89024	3	38	4	Y	11822	11821	0			116
							13004	9									
11	128340	X	113562	-0-	-14778	-0-	100516	3	38	4	Y	11825	11853	0			88
							13008	9									
12	132618	X	110569	-0-	-22049	-0-	98580	3	43	4	Y	10860	10835	0			113
							11946	9									
01	127224	X	98414	-0-	-28810	-0-	88699	3	46	4	Y	8790	8857	0			46
							9669	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 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
*02	0		86350	-0-	86350	86350	77736	3	44	4	Y	7791	7746	0			45
							8570	9									
*03	0		195540	-0-	195540	281890	178632	3	53	4	Y	15323	15312	0			56
							16855	9									
*04	473087	X	191197	-0-	-281890	-0-	177856	3	53	4	Y	12080	12072	0			64
							13288	9									
*05	213280	X	162946	-0-	-50334	-0-	152064	3	52	4	Y	9845	9850	0			59
							10830	9									
*06	206400	X	137900	-0-	-68500	-0-	129247	3	52	4	Y	7819	7816	0			62
							8601	9									
*07	213280	X	136003	-0-	-77277	-0-	127619	3	53	4	Y	7574	7587	0			49
							8331	9									
*08	213280	X	144211	-0-	-69069	-0-	136199	3	59	4	Y	7230	7213	0			66
							7953	9									
*09	191190	X	119301	-0-	-71889	-0-	112710	3	51	4	Y	5945	5957	0			54
							6540	9									
10	162936	X	126520	-0-	-36416	-0-	119821	3	51	4	Y	6044	6039	0			59
							6648	9									
11	139560	X	120661	-0-	-18899	-0-	114770	3	43	4	Y	5316	5335	0			40
							5848	9									
12	144212	X	119222	-0-	-24990	-0-	113604	3	50	4	Y	5062	5049	0			53
							5568	9									
01	144212	X	111719	-0-	-32493	-0-	107034	3	56	4	Y	4208	4239	0			22
							4629	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		19844	-0-	19844	19844	14212	3	8	4	Y	5113	5084	0			29
							5624	9									
*03	0		68901	-0-	68901	88745	56469	3	17	4	Y	11286	11274	0			41
							12415	9									
*04	153391	X	64646	-0-	-88745	-0-	54212	3	16	4	Y	9471	9462	0			50
							10418	9									
*05	101990	X	57463	-0-	-44527	-0-	48435	3	16	4	Y	8193	8194	0			49
							9012	9									
*06	98700	X	44503	-0-	-54197	-0-	37524	3	15	4	Y	6331	6330	0			50
							6964	9									
*07	101990	X	49174	-0-	-52816	-0-	41613	3	17	4	Y	6858	6863	0			45
							7544	9									
*08	101990	X	54486	-0-	-47504	-0-	46785	3	20	4	Y	6983	6965	0			63
							7681	9									
*09	64650	X	53953	-0-	-10697	-0-	46384	3	21	4	Y	6862	6863	0			62
							7548	9									
10	60340	X	60340	-0-	-0-	-0-	52387	3	22	4	Y	7210	7201	0			71
							7931	9									
11	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	51619	3	19	4	Y	6782	6803	0			50
							7460	9									
12	55738	X	50635	-0-	-5103	-0-	43609	3	19	4	Y	6370	6353	0			67
							7007	9									
01	60326	X	54119	-0-	-6207	-0-	47859	3	25	4	Y	5668	5706	0			29
							6235	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		80262	-0-	80262	80262	64033	3	19	4	N	14736	14682	0			54
							16210	9									
*04	168095	X	87833	-0-	-80262	-0-	72315	3	22	4	N	14087	14067	0			74
							15496	9									
*05	93062	X	59810	-0-	-33252	-0-	49417	3	17	4	N	9433	9451	0			56
							10376	9									
*06	90060	X	40765	-0-	-49295	-0-	33423	3	14	4	N	6662	6665	0			53
							7328	9									
*07	93062	X	26521	-0-	-66541	-0-	20876	3	9	4	N	5124	5144	0			33
							5636	9									
*08	93062	X	9144	-0-	-83918	-0-	6315	3	3	4	N	2569	2579	0			23
							2826	9									
*09	87840	X	4810	-0-	-83030	-0-	3367	3	2	4	N	1310	1321	0			12
							1441	9									
10	59799	X	6847	-0-	-52952	-0-	4875	3	2	4	N	1791	1785	0			18
							1970	9									
11	40770	X	10664	-0-	-30106	-0-	8682	3	3	4	N	1799	1804	0			13
							1979	9									
12	26536	X	15202	-0-	-11334	-0-	12187	3	5	4	N	2736	2720	0			29
							3010	9									
01	9145	X	5194	-0-	-3951	-0-	2978	3	2	4	N	2013	2032	0			10
							2214	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 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
*02	0		435096	-0-	435096	954651	370398	3	64698	9	Y	58816	58836	0	57	8	151
*03	0		426792	-0-	426792	1381443	375058	3	51734	9	Y	47031	46938	0	102	8	142
*04	1674477	X	293034	-0-	-1381443	-0-	261200	3	31834	9	Y	28940	28948	0	30	8	104
*05	376278	X	175819	-0-	-200459	-0-	154431	3	21388	9	Y	19444	19385	0			163
*06	364140	X	233864	-0-	-130276	-0-	206679	3	27185	9	Y	24714	24684	0			193
*07	376278	X	284511	-0-	-91767	-0-	257142	3	27369	9	Y	24881	24979	0			95
*08	376278	X	245994	-0-	-130284	-0-	224534	3	21460	9	Y	19509	19511	0			93
09	293010	X	214178	-0-	-78832	-0-	196581	3	17597	9	Y	15997	16007	0			83
10	284518	X	171896	-0-	-112622	-0-	159266	3	12630	9	Y	11482	11469	0			96
11	275340	X	157618	-0-	-117722	-0-	145785	3	11833	9	Y	10757	10782	0			71
12	284518	X	17048	-0-	-267470	-0-	14782	3	2266	9	Y	2060	2119	0			12
01	245985	X	80135	-0-	-165850	-0-	72362	3	7773	9	Y	7066	7022	0			56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 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
*02	0		156245	-0-	156245	636739	133960	3	22285	9	Y	20259	20251	0	32	8	52
*03	0		151569	-0-	151569	788308	132789	3	18780	9	Y	17073	17018	0	56	8	51
*04	926039	X	137731	-0-	-788308	-0-	121745	3	15986	9	Y	14533	14514	0	18	8	52
*05	151497	X	125223	-0-	-26274	-0-	109715	3	15508	9	Y	14098	14032	0			118
*06	146610	X	113990	-0-	-32620	-0-	98733	3	15257	9	Y	13870	13880	0			108
*07	151497	X	147801	-0-	-3696	-0-	131772	3	16029	9	Y	14572	14624	0			56
*08	151497	X	133565	-0-	-17932	-0-	120744	3	12821	9	Y	11655	11655	0			56
09	137700	X	114547	-0-	-23153	-0-	103505	3	11042	9	Y	10038	10042	0			52
10	147808	X	107580	-0-	-40228	-0-	97140	3	10440	9	Y	9491	9464	0			79
11	143040	X	84393	-0-	-58647	-0-	77207	3	7186	9	Y	6533	6569	0			43
12	147808	X	84026	-0-	-63782	-0-	77192	3	6834	9	Y	6213	6221	0			35
01	122574	X	42794	-0-	-79780	-0-	39252	3	3542	9	Y	3220	3230	0			25

LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

*02	0		199013	-0-	199013	284714	167925	3	3	4	Y	28259	28207	0	32	8	79
							31085	9									
*03	0		229037	-0-	229037	513751	198637	3	30400	9	Y	27636	27614	0	55	8	46
*04	0		197575	-0-	197575	711326	175188	3	1	4	Y	20351	20334	0	16	8	47
							22386	9									
*05	912848	X	201522	-0-	-711326	-0-	181284	3	3	4	Y	18395	18398	0			44
							20235	9									
*06	180060	X	164280	-0-	-15780	-0-	148219	3	9	4	Y	14593	14594	0			43
							16052	9									
*07	186062	X	168547	-0-	-17515	-0-	152238	3	7	4	Y	14820	14834	0			29
							16302	9									
*08	186062	X	144352	-0-	-41710	-0-	129871	3	6	4	Y	13159	13164	0			24
							14475	9									
09	180060	X	139829	-0-	-40231	-0-	128365	3	2	4	Y	10420	10424	0			20
							11462	9									
10	186062	X	132740	-0-	-53322	-0-	122308	3	5	4	Y	9479	9465	0			34
							10427	9									
11	164280	X	120191	-0-	-44089	-0-	111192	3	14	4	Y	8168	8152	0			50
							8985	9									
12	168547	X	115689	-0-	-52858	-0-	107294	3	9	4	Y	7624	7632	0			42
							8386	9									
01	141639	X	117629	-0-	-24010	-0-	109517	3	1	4	Y	7374	7364	0			52
							8111	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		170242	-0-	170242	249499	136178	3	2	4	Y	30965	30905	0	34	8	86
							34062	9									
*03	0		190377	-0-	190377	439876	158298	3	32079	9	Y	29163	29143	0	58	8	48
*04	0		162008	-0-	162008	601884	138298	3	1	4	Y	21554	21535	0	17	8	50
							23709	9									
*05	741370	X	139486	-0-	-601884	-0-	120561	3	2	4	Y	17203	17212	0			41
							18923	9									
*06	150000	X	90139	-0-	-59861	-0-	77601	3	5	4	Y	11394	11402	0			33
							12533	9									
*07	155000	X	68324	-0-	-86676	-0-	59809	3	3	4	Y	7738	7756	0			15
							8512	9									
*08	155000	X	42458	-0-	-112542	-0-	36959	3	2	4	Y	4997	5003	0			9
							5497	9									
09	150000	X	111152	-0-	-38848	-0-	100553	3	2	4	Y	9634	9625	0			18
							10597	9									
10	139500	X	99482	-0-	-40018	-0-	89854	3	4	4	Y	8749	8735	0			32
							9624	9									
11	94326	X	94326	-0-	-0-	-0-	85764	3	11	4	Y	7774	7758	0			48
							8551	9									
12	114855	X	68958	-0-	-45897	-0-	61917	3	5	4	Y	6396	6408	0			36
							7036	9									
01	113522	X	67429	-0-	-46093	-0-	61129	3	1	4	Y	5726	5722	0			40
							6299	9									

LOOKOUT 7 FEE WR H WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		143162	-0-	143162	167391	115393	3	2	4	Y	25243	25158	0	36	8	70
							27767	9									
*03	0		225771	-0-	225771	393162	186203	3	39568	9	Y	35971	35918	0	64	8	59
*04	0		202765	-0-	202765	595927	170301	3	1	4	Y	29512	29483	0	20	8	68
							32463	9									
*05	810916	X	214989	-0-	-595927	-0-	183472	3	3	4	Y	28649	28649	0			68
							31514	9									
*06	170310	X	108049	-0-	-62261	-0-	90297	3	5	4	Y	16134	16155	0			47
							17747	9									
*07	182388	X	182388	-0-	-0-	-0-	158005	3	7	4	Y	22160	22164	0			43
							24376	9									
*08	175987	X	169035	-0-	-6952	-0-	147741	3	7	4	Y	19352	19360	0			35
							21287	9									
09	181507	X	181507	-0-	-0-	-0-	161092	3	3	4	Y	18556	18556	0			35
							20412	9									
10	175987	X	168687	-0-	-7300	-0-	150226	3	7	4	Y	16776	16750	0			61
							18454	9									
11	170310	X	75956	-0-	-94354	-0-	64953	3	8	4	Y	9995	9994	0			62
							10995	9									
12	175987	X	137887	-0-	-38100	-0-	123549	3	10	4	Y	13025	13015	0			72
							14328	9									
01	180048	X	95131	-0-	-84917	-0-	83348	3	1	4	Y	10711	10708	0			75
							11782	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		215213	-0-	215213	302737	171763	3	43450	9	Y	39500	39401	0	43	8	102
*03	0		209675	-0-	209675	512412	174710	3	34965	9	Y	31786	31720	0	72	8	96
*04	685056	X	172644	-0-	-512412	-0-	147676	3	24968	9	Y	22698	22689	0	23	8	82
*05	163370	X	144727	-0-	-18643	-0-	125103	3	19624	9	Y	17840	17772	0			150
*06	158100	X	121620	-0-	-36480	-0-	106242	3	15378	9	Y	13980	14021	0			109
*07	163370	X	130498	-0-	-32872	-0-	115490	3	15008	9	Y	13644	13701	0			52
*08	163370	X	109268	-0-	-54102	-0-	96670	3	12598	9	Y	11453	11450	0			55
09	140160	X	92765	-0-	-47395	-0-	82626	3	10139	9	Y	9217	9224	0			48
10	144646	X	90254	-0-	-54392	-0-	81321	3	8933	9	Y	8121	8101	0			68
11	126300	X	70955	-0-	-55345	-0-	63535	3	7420	9	Y	6745	6768	0			45
12	130510	X	24075	-0-	-106435	-0-	18521	3	5554	9	Y	5049	5066	0			28
01	109275	X	55696	-0-	-53579	-0-	48581	3	7115	9	Y	6468	6445	0			51

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 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
*02	0		214748	-0-	214748	343562	181807	3	32941	9	Y	29946	29886	0	42	8	77
*03	0		220999	-0-	220999	564561	192039	3	28960	9	Y	26327	26256	0	69	8	79
*04	755210	X	190649	-0-	-564561	-0-	168180	3	22469	9	Y	20426	20409	0	23	8	73
*05	189472	X	182839	-0-	-6633	-0-	161883	3	20956	9	Y	19051	18964	0			160
*06	183360	X	144964	-0-	-38396	-0-	129274	3	15690	9	Y	14264	14313	0			111
*07	189472	X	138537	-0-	-50935	-0-	124328	3	14209	9	Y	12917	12979	0			49
*08	189472	X	145380	-0-	-44092	-0-	131464	3	13916	9	Y	12651	12640	0			60
09	183360	X	135204	-0-	-48156	-0-	123137	3	12067	9	Y	10970	10973	0			57
10	182838	X	135880	-0-	-46958	-0-	124929	3	10951	9	Y	9955	9929	0			83
11	144960	X	37330	-0-	-107630	-0-	34335	3	2995	9	Y	2723	2788	0			18
12	194160	X	194160	-0-	-0-	-0-	178379	3	15781	9	Y	14346	14283	0			81
01	198365	X	198365	-0-	-0-	-0-	184975	3	13390	9	Y	12173	12158	0			96

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 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
*02	0		165490	-0-	165490	379634	141617	3	23873	9	Y	21703	21652	0	43	8	56
*03	0		179318	-0-	179318	558952	156902	3	22416	9	Y	20378	20301	0	72	8	61
*04	684659	X	125707	-0-	-558952	-0-	111342	3	14365	9	Y	13059	13050	0	23	8	47
*05	157356	X	153129	-0-	-4227	-0-	133968	3	19161	9	Y	17419	17320	0			146
*06	152280	X	7978	-0-	-144302	-0-	6800	3	1178	9	Y	1071	1209	0			8
*07	162640	X	162640	-0-	-0-	-0-	142886	3	19754	9	Y	17958	17897	0			69
*08	165323	X	165323	-0-	-0-	-0-	148769	3	16554	9	Y	15049	15046	0			72
09	162800	X	162800	-0-	-0-	-0-	147843	3	14957	9	Y	13597	13598	0			71
10	157356	X	128322	-0-	-29034	-0-	118126	3	10196	9	Y	9269	9263	0			77
11	152280	X	119742	-0-	-32538	-0-	109812	3	9930	9	Y	9027	9044	0			60
12	160659	X	160659	-0-	-0-	-0-	148160	3	12499	9	Y	11363	11359	0			64
01	168237	X	123711	-0-	-44526	-0-	114258	3	9453	9	Y	8594	8590	0			68

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 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
*02	0		111191	-0-	111191	367886	93859	3	17332	9	Y	15756	15750	0	24	8	41
*03	0		107584	-0-	107584	475470	92364	3	15220	9	Y	13836	13794	0	41	8	42
*04	562232	X	86762	-0-	-475470	-0-	74816	3	11946	9	Y	10860	10850	0	13	8	39
*05	116746	X	11841	-0-	-104905	-0-	10091	3	1750	9	Y	1591	1617	0			13
*06	112980	X	5519	-0-	-107461	-0-	4420	3	1099	9	Y	999	1004	0			8
*07	116746	X	96227	-0-	-20519	-0-	83453	3	12774	9	Y	11613	11577	0			44
*08	116746	X	74620	-0-	-42126	-0-	66185	3	8435	9	Y	7668	7675	0			37
09	86760	X	49427	-0-	-37333	-0-	44084	3	5343	9	Y	4857	4869	0			25
10	96224	X	46669	-0-	-49555	-0-	42170	3	4499	9	Y	4090	4081	0			34
11	177556	X	177556	-0-	-0-	-0-	162784	3	14772	9	Y	13429	13374	0			89
12	160237	X	160237	-0-	-0-	-0-	147150	3	13087	9	Y	11897	11919	0			67
01	127231	X	127231	-0-	-0-	-0-	116415	3	10816	9	Y	9833	9822	0			78

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 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
*02	0		216488	-0-	216488	594294	180034	3	36454	9	Y	33140	33131	0	40	8	85
*03	0		218128	-0-	218128	812422	186441	3	31687	9	Y	28806	28735	0	69	8	87
*04	994921	X	182499	-0-	-812422	-0-	158071	3	24428	9	Y	22207	22192	0	22	8	80
*05	214117	X	14339	-0-	-199778	-0-	12206	3	2133	9	Y	1939	2003	0			16
*06	207210	X	-0-	-0-	-207210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*07	214117	X	92637	-0-	-121480	-0-	79402	3	13235	9	Y	12032	11986	0			46
*08	214117	X	191953	-0-	-22164	-0-	171259	3	20694	9	Y	18813	18769	0			90
09	182490	X	173671	-0-	-8819	-0-	155369	3	18302	9	Y	16638	16641	0			87
10	152084	X	152084	-0-	-0-	-0-	136193	3	15891	9	Y	14446	14413	0			120
11	185760	X	125987	-0-	-59773	-0-	113611	3	12376	9	Y	11251	11297	0			74
12	191952	X	125336	-0-	-66616	-0-	113415	3	11921	9	Y	10837	10850	0			61
01	181319	X	111628	-0-	-69691	-0-	101241	3	10387	9	Y	9443	9430	0			74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		57118	-0-	57118	1041754	48573	3	8545	9	Y	7768	7756	0	10	8	20
*03	1083818	X	42064	-0-	-1041754	-0-	34589	3	7475	9	Y	6795	6763	0	31	8	21
*04	153600	X	63065	-0-	-90535	-0-	52745	3	10320	9	Y	9382	9369	0	10	8	24
*05	158720	X	71730	-0-	-86990	-0-	61041	3	10689	9	Y	9717	9726	0			15
*06	153600	X	79616	-0-	-73984	-0-	68635	3	10981	9	Y	9983	9977	0			21
*07	158720	X	69868	-0-	-88852	-0-	60140	3	9728	9	Y	8844	8851	0			14
*08	71734	X	39829	-0-	-31905	-0-	34141	3	5688	9	Y	5171	5175	0			10
09	98079	X	98079	-0-	-0-	-0-	86879	3	11200	9	Y	10182	10174	0			18
10	154876	X	154876	-0-	-0-	-0-	139663	3	15213	9	Y	13830	13826	0			22
11	176310	X	176310	-0-	-0-	-0-	159580	3	16730	9	Y	15209	15191	0			40
12	158052	X	158052	-0-	-0-	-0-	143990	3	14062	9	Y	12784	12812	0			12
01	154876	X	129648	-0-	-25228	-0-	119328	3	10320	9	Y	9382	9394	0			-0-

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

*02	0		190200	-0-	190200	262717	159400	3	2	4	Y	27998	27933	0	36	8	78
							30798	9									
*03	0		238317	-0-	238317	501034	205297	3	33020	9	Y	30018	29988	0	59	8	49
*04	0		208662	-0-	208662	709696	182987	3	1	4	Y	23340	23317	0	18	8	54
							25674	9									
*05	912268	X	202572	-0-	-709696	-0-	179703	3	3	4	Y	20787	20791	0			50
							22866	9									
*06	195000	X	156990	-0-	-38010	-0-	140647	3	8	4	Y	14850	14856	0			44
							16335	9									
*07	201500	X	175085	-0-	-26415	-0-	158048	3	7	4	Y	15482	15496	0			30
							17030	9									
*08	201500	X	158527	-0-	-42973	-0-	143034	3	6	4	Y	14079	14083	0			26
							15487	9									
09	195000	X	157673	-0-	-37327	-0-	144100	3	3	4	Y	12336	12339	0			23
							13570	9									
10	201500	X	149611	-0-	-51889	-0-	137341	3	6	4	Y	11149	11132	0			40
							12264	9									
11	169440	X	138365	-0-	-31075	-0-	127407	3	16	4	Y	9947	9926	0			61
							10942	9									
12	175088	X	126331	-0-	-48757	-0-	116531	3	10	4	Y	8900	8912	0			49
							9790	9									
01	157480	X	109681	-0-	-47799	-0-	100496	3	1	4	Y	8349	8339	0			59
							9184	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR G WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		216845	-0-	216845	325102	174033	3	3	4	Y	38917	38863	0	35	8	108
							42809	9									
*03	0		226459	-0-	226459	551561	188615	3	37844	9	Y	34404	34394	0	61	8	57
*04	0		166543	-0-	166543	718104	142086	3	1	4	Y	22233	22220	0	19	8	51
							24456	9									
*05	905758	X	187654	-0-	-718104	-0-	163683	3	3	4	Y	21789	21788	0			52
							23968	9									
*06	144105	X	144105	-0-	-0-	-0-	126710	3	7	4	Y	15807	15813	0			46
							17388	9									
*07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	149967	3	7	4	Y	16547	16561	0			32
							18202	9									
*08	151821	X	151821	-0-	-0-	-0-	137011	3	6	4	Y	13458	13466	0			24
							14804	9									
09	140265	X	140265	-0-	-0-	-0-	127516	3	2	4	Y	11588	11590	0			22
							12747	9									
10	131812	X	129302	-0-	-2510	-0-	118053	3	5	4	Y	10222	10207	0			37
							11244	9									
11	146676	X	146676	-0-	-0-	-0-	134723	3	17	4	Y	10851	10821	0			67
							11936	9									
12	131812	X	112302	-0-	-19510	-0-	103028	3	9	4	Y	8423	8443	0			47
							9265	9									
01	151807	X	99351	-0-	-52456	-0-	91445	3	1	4	Y	7186	7183	0			50
							7905	9									

LOOKOUT 7 FEE WR A WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 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
*02	0		108801	-0-	108801	164922	87875	3	1	4	Y	19023	18985	0	25	8	53
							20925	9									
*03	0		123429	-0-	123429	288351	104656	3	18773	9	Y	17066	17049	0	42	8	28
*04	0		113296	-0-	113296	401647	97884	3	1	4	Y	14010	13992	0	14	8	32
							15411	9									
*05	513542	X	111895	-0-	-401647	-0-	97977	3	2	4	Y	12651	12653	0			30
							13916	9									
*06	129960	X	79321	-0-	-50639	-0-	69213	3	4	4	Y	9185	9188	0			27
							10104	9									
*07	134292	X	37182	-0-	-97110	-0-	31640	3	2	4	Y	5036	5053	0			10
							5540	9									
*08	134292	X	103955	-0-	-30337	-0-	93068	3	4	4	Y	9894	9886	0			18
							10883	9									
09	129960	X	85780	-0-	-44180	-0-	77190	3	1	4	Y	7808	7811	0			15
							8589	9									
10	111910	X	81850	-0-	-30060	-0-	73323	3	3	4	Y	7749	7736	0			28
							8524	9									
11	100590	X	60522	-0-	-40068	-0-	53882	3	7	4	Y	6030	6021	0			37
							6633	9									
12	103943	X	51374	-0-	-52569	-0-	44684	3	4	4	Y	6078	6081	0			34
							6686	9									
01	103943	X	39259	-0-	-64684	-0-	34155	3	5104	9	Y	4640	4641	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		185566	-0-	185566	251068	154007	3	2	4	Y	28688	28617	0	37	8	80
							31557	9									
*03	0		238584	-0-	238584	489652	203466	3	35118	9	Y	31925	31890	0	62	8	53
*04	0		208621	-0-	208621	698273	181708	3	1	4	Y	24465	24443	0	19	8	56
							26912	9									
*05	901221	X	202948	-0-	-698273	-0-	179552	3	3	4	Y	21266	21271	0			51
							23393	9									
*06	176730	X	161441	-0-	-15289	-0-	144386	3	8	4	Y	15497	15503	0			45
							17047	9									
*07	184234	X	184234	-0-	-0-	-0-	166739	3	8	4	Y	15897	15911	0			31
							17487	9									
*08	182621	X	168572	-0-	-14049	-0-	153954	3	7	4	Y	13283	13290	0			24
							14611	9									
09	176730	X	157720	-0-	-19010	-0-	144977	3	3	4	Y	11582	11584	0			22
							12740	9									
10	182621	X	153425	-0-	-29196	-0-	141980	3	6	4	Y	10399	10383	0			38
							11439	9									
11	176730	X	145937	-0-	-30793	-0-	135692	3	17	4	Y	9298	9279	0			57
							10228	9									
12	182621	X	134734	-0-	-47887	-0-	125829	3	10	4	Y	8086	8098	0			45
							8895	9									
01	168578	X	118962	-0-	-49616	-0-	110960	3	1	4	Y	7274	7268	0			51
							8001	9									

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		205447	-0-	205447	304719	166094	3	3	4	Y	35773	35716	0	36	8	100
							39350	9									
*03	0		217820	-0-	217820	522539	182772	3	35048	9	Y	31862	31850	0	60	8	52
*04	0		182346	-0-	182346	704885	156866	3	1	4	Y	23163	23144	0	18	8	53
							25479	9									
*05	873386	X	168501	-0-	-704885	-0-	146753	3	3	4	Y	19768	19774	0			47
							21745	9									
*06	167280	X	147192	-0-	-20088	-0-	130339	3	8	4	Y	15314	15316	0			45
							16845	9									
*07	172856	X	142906	-0-	-29950	-0-	127259	3	6	4	Y	14219	14236	0			28
							15641	9									
*08	172856	X	132956	-0-	-39900	-0-	119549	3	5	4	Y	12184	12190	0			22
							13402	9									
09	167280	X	114315	-0-	-52965	-0-	103295	3	2	4	Y	10016	10019	0			19
							11018	9									
10	168516	X	111219	-0-	-57297	-0-	101054	3	5	4	Y	9236	9221	0			34
							10160	9									
11	147180	X	102698	-0-	-44482	-0-	93737	3	12	4	Y	8135	8119	0			50
							8949	9									
12	142910	X	83437	-0-	-59473	-0-	76114	3	6	4	Y	6652	6665	0			37
							7317	9									
01	114514	X	77712	-0-	-36802	-0-	70673	3	1	4	Y	6398	6390	0			45
							7038	9									

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		186945	-0-	186945	1067610	165423	3	21522	9	Y	19565	19516	0	28	8	50
*03	0		82124	-0-	82124	1149734	72906	3	9218	9	Y	8380	8378	0	27	8	25
*04	0		163383	-0-	163383	1313117	144104	3	19279	9	Y	17526	17489	0	18	8	44
*05	0		196379	-0-	196379	1509496	177790	3	18589	9	Y	16899	16916	0			27
*06	1686415	X	176919	-0-	-1509496	-0-	161526	3	15393	9	Y	13994	13991	0			30
*07	179800	X	135304	-0-	-44496	-0-	122799	3	12505	9	Y	11368	11379	0			19
*08	179800	X	155996	-0-	-23804	-0-	142702	3	13294	9	Y	12085	12081	0			23
09	174000	X	128244	-0-	-45756	-0-	118301	3	9943	9	Y	9039	9046	0			16
10	179800	X	102682	-0-	-77118	-0-	95254	3	7428	9	Y	6753	6758	0			11
11	174000	X	112737	-0-	-61263	-0-	105092	3	7645	9	Y	6950	6943	0			18
12	155992	X	71853	-0-	-84139	-0-	66492	3	5361	9	Y	4874	4888	0			4
01	144584	X	75977	-0-	-68607	-0-	70500	3	5477	9	Y	4979	4983	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		178806	-0-	178806	1266014	159227	3	19579	9	Y	17799	17754	0	26	8	45
*03	0		21064	-0-	21064	1287078	18732	3	2332	9	Y	2120	2154	0	5	8	6
*04	0		119144	-0-	119144	1406222	103139	3	16005	9	Y	14550	14503	0	16	8	37
*05	1568821	X	162599	-0-	-1406222	-0-	143229	3	19370	9	Y	17609	17618	0			28
*06	175800	X	158244	-0-	-17556	-0-	143144	3	15100	9	Y	13727	13725	0			30
*07	181660	X	154222	-0-	-27438	-0-	142001	3	12221	9	Y	11110	11122	0			18
*08	181660	X	153236	-0-	-28424	-0-	141601	3	11635	9	Y	10577	10575	0			20
09	175800	X	132955	-0-	-42845	-0-	123095	3	9860	9	Y	8964	8968	0			16
10	163525	X	109482	-0-	-54043	-0-	101673	3	7809	9	Y	7099	7104	0			11
11	158250	X	94098	-0-	-64152	-0-	87585	3	6513	9	Y	5921	5916	0			16
12	154225	X	88261	-0-	-65964	-0-	82084	3	6177	9	Y	5615	5626	0			5
01	153233	X	75933	-0-	-77300	-0-	70422	3	5511	9	Y	5010	5015	0			-0-

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

08	181505	X	56032	-0-	-125473	-0-	49418	3	6614	9	Y	6013	6020	0			11
09	175650	X	108519	-0-	-67131	-0-	98761	3	9758	9	Y	8871	8866	0			16
10	214467	X	214467	-0-	-0-	-0-	200021	3	14446	9	Y	13133	13128	0			21
11	202979	X	202979	-0-	-0-	-0-	189718	3	13261	9	Y	12055	12044	0			32
*12	204782	X	204782	-0-	-0-	-0-	191930	3	12852	9	Y	11684	11705	0			11
01	186311	X	186311	-0-	-0-	-0-	174960	3	11351	9	Y	10319	10330	0			-0-

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

*02	0		80078	-0-	80078	481594	69134	3	10944	9	N	9949	9911	0	29	8	25
*03	0		33502	-0-	33502	515096	27250	3	6252	9	Y	5684	5665	0	27	8	17
*04	0		101270	-0-	101270	616366	87362	3	13908	9	Y	12644	12611	0	18	8	32
*05	729037	X	112671	-0-	-616366	-0-	100306	3	12365	9	Y	11241	11255	0			18
*06	175800	X	91519	-0-	-84281	-0-	81737	3	9782	9	Y	8893	8892	0			19
*07	181660	X	71656	-0-	-110004	-0-	63415	3	8241	9	Y	7492	7499	0			12
*08	181660	X	105790	-0-	-75870	-0-	95404	3	10386	9	Y	9442	9436	0			18
09	175800	X	57684	-0-	-118116	-0-	52078	3	5606	9	Y	5096	5105	0			9
10	112685	X	62660	-0-	-50025	-0-	56929	3	5731	9	Y	5210	5211	0			8
11	102390	X	65689	-0-	-36701	-0-	60273	3	5416	9	Y	4924	4919	0			13
12	105803	X	34245	-0-	-71558	-0-	30359	3	3886	9	Y	3533	3543	0			3
01	105803	X	26117	-0-	-79686	-0-	22821	3	3296	9	Y	2996	2999	0			-0-

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

*02	0		157913	-0-	157913	921529	139102	3	18811	9	Y	17101	17054	0	28	8	44
*03	0		58177	-0-	58177	979706	53118	3	5059	9	Y	4599	4603	0	26	8	14
*04	0		86484	-0-	86484	1066190	75421	3	11063	9	Y	10057	10030	0	15	8	26
*05	0		132339	-0-	132339	1198529	117063	3	15276	9	Y	13887	13891	0			22
*06	1346735	X	148206	-0-	-1198529	-0-	134408	3	13798	9	Y	12544	12539	0			27
*07	182125	X	140874	-0-	-41251	-0-	128727	3	12147	9	Y	11043	11052	0			18
*08	182125	X	137395	-0-	-44730	-0-	125619	3	11776	9	Y	10705	10703	0			20
09	176250	X	129842	-0-	-46408	-0-	119476	3	10366	9	Y	9424	9427	0			17
10	182125	X	117154	-0-	-64971	-0-	108193	3	8961	9	Y	8146	8150	0			13
11	148200	X	102946	-0-	-45254	-0-	95348	3	7598	9	Y	6907	6902	0			18
12	140864	X	106698	-0-	-34166	-0-	99211	3	7487	9	Y	6806	6818	0			6
01	137392	X	99355	-0-	-38037	-0-	92606	3	6749	9	Y	6135	6141	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		128162	-0-	128162	695994	112385	3	15777	9	Y	14343	14292	0	32	8	37
*03	0		35749	-0-	35749	731743	33507	3	2242	9	Y	2038	2046	0	23	8	6
*04	0		114690	-0-	114690	846433	101157	3	13533	9	Y	12303	12260	0	18	8	31
*05	941419	X	94986	-0-	-846433	-0-	84076	3	10910	9	Y	9918	9933	0			16
*06	177000	X	57180	-0-	-119820	-0-	50174	3	7006	9	Y	6369	6371	0			14
*07	182900	X	45918	-0-	-136982	-0-	39816	3	6102	9	Y	5547	5552	0			9
*08	182900	X	28033	-0-	-154867	-0-	24423	3	3610	9	Y	3282	3285	0			6
09	177000	X	136361	-0-	-40639	-0-	124429	3	11932	9	Y	10847	10834	0			19
10	161294	X	161294	-0-	-0-	-0-	148674	3	12620	9	Y	11473	11474	0			18
11	128042	X	128042	-0-	-0-	-0-	118413	3	9629	9	Y	8754	8749	0			23
12	214478	X	214478	-0-	-0-	-0-	200431	3	14047	9	Y	12770	12781	0			12
01	201005	X	201005	-0-	-0-	-0-	188133	3	12872	9	Y	11702	11714	0			-0-

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		127362	-0-	127362	1084912	112042	3	15320	9	Y	13927	13885	0	26	8	36
*03	0		23208	-0-	23208	1108120	18983	3	4225	9	Y	3841	3847	0	18	8	12
*04	0		41494	-0-	41494	1149614	35432	3	6062	9	Y	5511	5496	0	13	8	14
*05	0		138322	-0-	138322	1287936	120182	3	18140	9	Y	16491	16479	0			26
*06	1426017	X	138081	-0-	-1287936	-0-	122572	3	15509	9	Y	14099	14095	0			30
*07	181598	X	149177	-0-	-32421	-0-	135034	3	14143	9	Y	12857	12866	0			21
*08	181598	X	133252	-0-	-48346	-0-	121377	3	11875	9	Y	10795	10796	0			20
09	175740	X	113272	-0-	-62468	-0-	103707	3	9565	9	Y	8695	8700	0			15
10	181598	X	128112	-0-	-53486	-0-	118884	3	9228	9	Y	8389	8391	0			13
11	175740	X	122065	-0-	-53675	-0-	112312	3	9753	9	Y	8866	8856	0			23
12	77026	X	77026	-0-	-0-	-0-	70587	3	6439	9	Y	5854	5872	0			5
01	133238	X	79913	-0-	-53325	-0-	74009	3	5904	9	Y	5367	5372	0			-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		366	-0-	366	366	183	3	183	9	Y	166	165	0			1
09	125812	X	125446	-0-	-366	-0-	100051	3	25395	9	Y	23086	23059	0			28
10	DELQ PR		417258	-0-	417258	417258	321961	3	95297	9	Y	86634	86577	0			85
11	663701	X	246443	-0-	-417258	-0-	201290	3	45153	9	Y	41048	41092	0			41
12	181114	X	181114	-0-	-0-	-0-	150626	3	30488	9	Y	27716	27735	0			22
01	161667	X	161667	-0-	-0-	-0-	137589	3	24078	9	Y	21889	21879	0			32

HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		146617	-0-	146617	1257214	129761	3	16856	9	N	15324	15281	0	26	8	39
*03	0		105995	-0-	105995	1363209	94866	3	11129	9	Y	10117	10101	0	24	8	31
*04	0		39431	-0-	39431	1402640	33615	3	5816	9	Y	5287	5291	0	14	8	13
*05	0		94424	-0-	94424	1497064	79714	3	14710	9	Y	13373	13365	0			21
*06	1604242	X	107178	-0-	-1497064	-0-	93983	3	13195	9	Y	11995	11990	0			26
*07	181505	X	129151	-0-	-52354	-0-	116884	3	12267	9	Y	11152	11160	0			18
*08	181505	X	147404	-0-	-34101	-0-	134956	3	12448	9	Y	11316	11313	0			21
09	175650	X	118151	-0-	-57499	-0-	108740	3	9411	9	Y	8555	8561	0			15
10	181505	X	96327	-0-	-85178	-0-	88913	3	7414	9	Y	6740	6744	0			11
11	175650	X	82802	-0-	-92848	-0-	76812	3	5990	9	Y	5445	5442	0			14
12	181505	X	37675	-0-	-143830	-0-	33775	3	3900	9	Y	3545	3556	0			3
01	62753	X	62753	-0-	-0-	-0-	57494	3	5259	9	Y	4781	4784	0			-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		4225	-0-	4225	4225	3265	3	960	9	N	873	867	0			6
09	0		274140	-0-	274140	278365	212426	3	61714	9	Y	56104	56042	0			68
10	DELQ PR		212877	-0-	212877	491242	165928	3	46949	9	Y	42681	42707	0			42
*11	618841	X	127599	-0-	-491242	-0-	102794	3	24805	9	Y	22550	22570	0			22
*12	150629	X	89610	-0-	-61019	-0-	72097	3	17513	9	Y	15921	15930	0			13
01	150629	X	70665	-0-	-79964	-0-	57690	3	12975	9	Y	11795	11791	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR H WELL #: 9H RRCID -> 300536 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9345 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		157589	-0-	157589	1114154	140201	3	17388	9	N	15807	15761	0	27	8	40
*03	0		65034	-0-	65034	1179188	57110	3	7924	9	Y	7204	7199	0	23	8	22
*04	0		59574	-0-	59574	1238762	52652	3	6922	9	Y	6293	6285	0	14	8	16
*05	0		157554	-0-	157554	1396316	140151	3	17403	9	Y	15821	15812	0			25
*06	1547044	X	150728	-0-	-1396316	-0-	135832	3	14896	9	Y	13542	13538	0			29
*07	181970	X	155046	-0-	-26924	-0-	141565	3	13481	9	Y	12255	12264	0			20
*08	181970	X	151163	-0-	-30807	-0-	138985	3	12178	9	Y	11071	11070	0			21
09	176100	X	149973	-0-	-26127	-0-	139106	3	10867	9	Y	9879	9882	0			18
10	181970	X	138646	-0-	-43324	-0-	129239	3	9407	9	Y	8552	8556	0			14
11	176100	X	141379	-0-	-34721	-0-	132394	3	8985	9	Y	8168	8160	0			22
12	181970	X	135409	-0-	-46561	-0-	126788	3	8621	9	Y	7837	7852	0			7
01	123491	X	123491	-0-	-0-	-0-	115801	3	7690	9	Y	6991	6998	0			-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300555 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9483 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4682	-0-	4682	4682	3556	3	1126	9	Y	1024	1023	0			1
10	0		204695	-0-	204695	209377	163692	3	41003	9	Y	37275	37240	0			36
*11	DELQ PR		388823	-0-	388823	598200	310395	3	78428	9	Y	71298	71264	0			70
*12	856476	X	258276	-0-	-598200	-0-	210402	3	47874	9	Y	43522	43557	0			35
01	312449	X	160269	-0-	-152180	-0-	134179	3	26090	9	Y	23718	23719	0			34

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300558 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9349 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18915	-0-	18915	18915	14853	3	4062	9	Y	3693	3689	0			4
10	0		323650	-0-	323650	342565	245859	3	77791	9	Y	70719	70654	0			69
*11	DELQ PR		317885	-0-	317885	660450	245678	3	72207	9	Y	65643	65647	0			65
*12	846630	X	186180	-0-	-660450	-0-	145942	3	40238	9	Y	36580	36616	0			29
01	243629	X	159875	-0-	-83754	-0-	128906	3	30969	9	Y	28154	28142	0			41

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 300559 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9775 - 19644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		14278	-0-	14278	14278	11405	3	2873	9	Y	2612	2594	0			18
09	0		335540	-0-	335540	349818	266849	3	68691	9	Y	62446	62388	0			76
10	0		238004	-0-	238004	587822	196131	3	41873	9	Y	38066	38105	0			37
*11	780014	X	192192	-0-	-587822	-0-	163757	3	28435	9	Y	25850	25861	0			26
*12	239785	X	149279	-0-	-90506	-0-	127564	3	21715	9	Y	19741	19751	0			16
01	239785	X	138002	-0-	-101783	-0-	119694	3	18308	9	Y	16644	16636	0			24

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 300560 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9576 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8768	-0-	8768	8768	7429	3	1339	9	Y	1217	1216	0			1
*10	0		199708	-0-	199708	208476	157883	3	41825	9	Y	38023	37988	0			36
11	DELQ PR		222890	-0-	222890	431366	182369	3	40521	9	Y	36837	36837	0			36
*12	588280	X	156914	-0-	-431366	-0-	129639	3	27275	9	Y	24795	24811	0			20
01	201624	X	146257	-0-	-55367	-0-	123764	3	22493	9	Y	20448	20438	0			30

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 300561 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9586 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		130297	-0-	130297	130297	103497	3	26800	9	Y	24364	24334	0			30
10	420211	X	289914	-0-	-130297	-0-	235692	3	54222	9	Y	49293	49275	0			48
11	DELQ PR		200024	-0-	200024	200024	168764	3	31260	9	Y	28418	28438	0			28
12	346116	X	146092	-0-	-200024	-0-	124122	3	21970	9	Y	19973	19985	0			16
01	278318	X	129459	-0-	-148859	-0-	111717	3	17742	9	Y	16129	16122	0			23

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300581 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9205 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*09	0		44122	-0-	44122	44122	36094	3	8028	9	Y	7298	7289	0	9
*10	0		357413	-0-	357413	401535	277809	3	79604	9	Y	72367	72305	0	71
*11	DELQ PR		205404	-0-	205404	606939	161814	3	43590	9	Y	39627	39659	0	39
*12	758184	X	151245	-0-	-606939	-0-	120780	3	30465	9	Y	27695	27712	0	22
01	153543	X	124219	-0-	-29324	-0-	101894	3	22325	9	Y	20295	20288	0	29

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 300771 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9491 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0		32235	-0-	32235	32235	24034	3	8201	9	Y	7455	7404	0	51
09	0		298148	-0-	298148	330383	229207	3	68941	9	Y	62674	62649	0	76
10	0		174518	-0-	174518	504901	135786	3	38732	9	Y	35211	35253	0	34
11	167185	X	146906	-0-	-20279	337716	118462	3	28444	9	Y	25858	25867	0	25
*12	456215	X	118499	-0-	-337716	-0-	94975	3	23524	9	Y	21385	21393	0	17
01	178715	X	110841	-0-	-67874	-0-	90617	3	20224	9	Y	18385	18375	0	27

RICH STRIKE 21-28 E WELL #: 7H RRCID -> 300780 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9491 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	0		17767	-0-	17767	17767	14322	3	3445	9	Y	3132	3128	0	4
*07	0		257162	-0-	257162	274929	198622	3	84	4	Y	53142	53108	0	38
							58456	9							
*08	0		299238	-0-	299238	574167	246166	3	41	4	Y	48210	48198	0	50
							53031	9							
09	0		190278	-0-	190278	764445	163606	3	6	4	Y	24242	24255	0	37
							26666	9							
10	0		82400	-0-	82400	846845	70322	3	1	4	Y	10979	10994	0	22
							12077	9							
11	0		175113	-0-	175113	1021958	154428	3	1	4	Y	18804	18790	0	36
							20684	9							
12	1175350	X	153392	-0-	-1021958	-0-	137356	3	16036	9	Y	14578	14578	0	36
01	222952	X	129445	-0-	-93507	-0-	116065	3	1	4	Y	12163	12153	0	46
							13379	9							

RICH STRIKE 21-28 F WELL #: 8H RRCID -> 300781 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9450 - 19636

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	0		22976	-0-	22976	22976	18936	3	4040	9	Y	3673	3668	0	5
*07	0		317954	-0-	317954	340930	250476	3	106	4	Y	61247	61208	0	44
							67372	9							
*08	0		257485	-0-	257485	598415	216723	3	38	4	Y	37022	37028	0	38
							40724	9							
09	0		256404	-0-	256404	854819	224515	3	9	4	Y	28982	28976	0	44
							31880	9							
10	0		213696	-0-	213696	1068515	187920	3	4	4	Y	23429	23427	0	46
							25772	9							
11	0		184465	-0-	184465	1252980	165239	3	1	4	Y	17477	17489	0	34
							19225	9							
12	1422400	X	169420	-0-	-1252980	-0-	152853	3	16567	9	Y	15061	15057	0	38
01	243195	X	135042	-0-	-108153	-0-	122192	3	1	4	Y	11681	11674	0	45
							12849	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RICH STRIKE 21-28 G WELL #: 9H RRCID -> 300787 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9202 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		367679	-0-	367679	367679	284220	3	121	4	Y	75762	75724	0			55
							83338	9									
*08	0		303308	-0-	303308	670987	252743	3	43	4	Y	45929	45936	0			48
							50522	9									
09	0		198403	-0-	198403	869390	171350	3	6	4	Y	24588	24599	0			37
							27047	9									
10	0		80099	-0-	80099	949489	67900	3	1	4	Y	11089	11104	0			22
							12198	9									
11	0		175725	-0-	175725	1125214	156224	3	1	4	Y	17727	17715	0			34
							19500	9									
12	1269983	X	144769	-0-	-1125214	-0-	130001	3	14768	9	Y	13425	13425	0			34
01	305164	X	121141	-0-	-184023	-0-	108863	3	1	4	Y	11161	11152	0			43
							12277	9									

RICH STRIKE 21-28 H WELL #: 10H RRCID -> 300788 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9373 - 19434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		56690	-0-	56690	56690	45357	3	11333	9	Y	10303	10290	0			13
*07	0		179585	-0-	179585	236275	141739	3	61	4	Y	34350	34338	0			25
							37785	9									
*08	0		193199	-0-	193199	429474	162774	3	28	4	Y	27634	27630	0			29
							30397	9									
09	0		242090	-0-	242090	671564	216409	3	8	4	Y	23339	23333	0			35
							25673	9									
10	0		196536	-0-	196536	868100	177663	3	4	4	Y	17154	17155	0			34
							18869	9									
11	0		169307	-0-	169307	1037407	157249	3	1	4	Y	10961	10974	0			21
							12057	9									
12	1184893	X	147486	-0-	-1037407	-0-	134796	3	12690	9	Y	11536	11528	0			29
01	184295	X	132712	-0-	-51583	-0-	120024	3	1	4	Y	11534	11519	0			44
							12687	9									

MACBETH 22-27 E WELL #: 6H RRCID -> 300845 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9353 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		81530	-0-	81530	81530	64875	3	16655	9	N	15141	15055	0			86
*06	0		271540	-0-	271540	353070	211775	3	59765	9	N	54332	54349	0			69
*07	0		100620	-0-	100620	453690	81459	3	41	4	N	17382	17438	0			13
							19120	9									
*08	0		162857	-0-	162857	616547	138831	3	24	4	N	21820	21810	0			23
							24002	9									
*09	0		197365	-0-	197365	813912	172942	3	7	4	N	22196	22186	0			33
							24416	9									
*10	0		185642	-0-	185642	999554	164310	3	3	4	N	19390	19385	0			38
							21329	9									
11	0		150974	-0-	150974	1150528	135061	3	1	4	N	14465	14475	0			28
							15912	9									
*12	1296494	X	145966	-0-	-1150528	-0-	131927	3	14039	9	N	12763	12759	0			32
01	224843	X	120846	-0-	-103997	-0-	109707	3	1	4	N	10125	10118	0			39
							11138	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 F WELL #: 7H RRCID -> 300846 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9156 - 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	EOM BALANCE
*05	0		50648	-0-	50648	50648	39745	3	10903	9	N	9912	9856	0	56
*06	0		279486	-0-	279486	330134	209731	3	69755	9	N	63414	63390	0	80
*07	0		237299	-0-	237299	567433	186780	3	81	4	N	45853	45900	0	33
							50438	9							
*08	0		204931	-0-	204931	772364	172714	3	29	4	N	29262	29265	0	30
							32188	9							
*09	0		173359	-0-	173359	945723	149459	3	5	4	N	21723	21720	0	33
							23895	9							
*10	0		110039	-0-	110039	1055762	94972	3	2	4	N	13695	13701	0	27
							15065	9							
11	0		113655	-0-	113655	1169417	98916	3	1	4	N	13398	13399	0	26
							14738	9							
*12	1304343	X	134926	-0-	-1169417	-0-	120931	3	13995	9	N	12723	12717	0	32
01	199299	X	107017	-0-	-92282	-0-	95802	3	11215	9	N	10195	10188	0	39

MACBETH 22-27 G WELL #: 8H RRCID -> 300847 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9352 - 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	EOM BALANCE
*05	0		132201	-0-	132201	132201	107444	3	24757	9	N	22506	22378	0	128
*06	0		277620	-0-	277620	409821	217392	3	60228	9	N	54753	54812	0	69
*07	0		226570	-0-	226570	636391	184726	3	81	4	N	37966	38008	0	27
							41763	9							
*08	0		220474	-0-	220474	856865	189118	3	33	4	N	28475	28472	0	30
							31323	9							
*09	0		132189	-0-	132189	989054	114265	3	4	4	N	16291	16296	0	25
							17920	9							
*10	0		194834	-0-	194834	1183888	170109	3	4	4	N	22474	22455	0	44
							24721	9							
11	0		161297	-0-	161297	1345185	143093	3	1	4	N	16548	16560	0	32
							18203	9							
*12	1490914	X	145729	-0-	-1345185	-0-	130256	3	15473	9	N	14066	14063	0	35
01	217372	X	127778	-0-	-89594	-0-	114659	3	1	4	N	11925	11914	0	46
							13118	9							

MACBETH 22-27 B WELL #: 3H RRCID -> 300849 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9793 - 19623

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*06	0		166236	-0-	166236	166236	129006	3	37230	9	N	33845	33802	0	43
*07	0		224007	-0-	224007	390243	172579	3	74	4	N	46685	46694	0	34
							51354	9							
*08	0		256192	-0-	256192	646435	213839	3	36	4	N	38470	38464	0	40
							42317	9							
*09	0		187071	-0-	187071	833506	160163	3	6	4	N	24456	24459	0	37
							26902	9							
*10	0		125427	-0-	125427	958933	107790	3	2	4	N	16032	16038	0	31
							17635	9							
11	0		162014	-0-	162014	1120947	142724	3	1	4	N	17535	17532	0	34
							19289	9							
*12	1268676	X	147729	-0-	-1120947	-0-	131911	3	15818	9	N	14380	14378	0	36
01	260400	X	125227	-0-	-135173	-0-	112124	3	1	4	N	11911	11901	0	46
							13102	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 C WELL #: 4H RRCID -> 300850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		305	-0-	305	305	305	3			N	-0-					-0-
*06	0		256101	-0-	256101	256406	201816	3	54285	9	N	49350	49288	0			62
*07	0		245029	-0-	245029	501435	201839	3	88	4	N	39184	39218	0			28
							43102	9									
*08	0		246224	-0-	246224	747659	211584	3	36	4	N	31458	31453	0			33
							34604	9									
*09	0		137385	-0-	137385	885044	119751	3	4	4	N	16027	16036	0			24
							17630	9									
*10	0		191782	-0-	191782	1076826	168522	3	4	4	N	21142	21125	0			41
							23256	9									
11	0		147158	-0-	147158	1223984	130438	3	1	4	N	15199	15211	0			29
							16719	9									
*12	1357625	X	133641	-0-	-1223984	-0-	119466	3	14175	9	N	12886	12883	0			32
01	107879	X	107879	-0-	-0-	-0-	96614	3	1	4	N	10240	10233	0			39
							11264	9									

MACBETH 22-27 D WELL #: 5H RRCID -> 300851 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9288 - 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
*05	0		1183	-0-	1183	1183	1001	3	182	9	N	165	164	0			1
*06	0		263076	-0-	263076	264259	199156	3	63920	9	N	58109	58037	0			73
*07	0		242964	-0-	242964	507223	191832	3	82	4	N	46409	46448	0			34
							51050	9									
*08	0		223814	-0-	223814	731037	189282	3	32	4	N	31364	31365	0			33
							34500	9									
*09	0		160538	-0-	160538	891575	138158	3	5	4	N	20341	20343	0			31
							22375	9									
*10	0		81027	-0-	81027	972602	68719	3	2	4	N	11187	11196	0			22
							12306	9									
11	0		150080	-0-	150080	1122682	133170	3	1	4	N	15372	15364	0			30
							16909	9									
*12	1256893	X	134211	-0-	-1122682	-0-	120683	3	13528	9	N	12298	12297	0			31
01	228253	X	107771	-0-	-120482	-0-	96814	3	10957	9	N	9961	9954	0			38

MACBETH 22-27 I WELL #: 10H RRCID -> 300854 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9665 - 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
*05	0		65703	-0-	65703	65703	52758	3	12945	9	N	11768	11701	0			67
*06	0		172896	-0-	172896	238599	136713	3	36183	9	N	32894	32920	0			41
*07	0		168877	-0-	168877	407476	136686	3	62	4	N	29208	29228	0			21
							32129	9									
*08	0		197818	-0-	197818	605294	167459	3	29	4	N	27573	27565	0			29
							30330	9									
*09	0		166869	-0-	166869	772163	143788	3	5	4	N	20978	20975	0			32
							23076	9									
*10	0		118384	-0-	118384	890547	102206	3	2	4	N	14705	14708	0			29
							16176	9									
11	0		173114	-0-	173114	1063661	151554	3	1	4	N	19599	19590	0			38
							21559	9									
*12	1224980	X	161319	-0-	-1063661	-0-	143903	3	17416	9	N	15833	15831	0			40
*01	173228	X	149697	-0-	-23531	-0-	134156	3	1	4	N	14127	14113	0			54
							15540	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 H WELL #: 9H RRCID -> 300857 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 9217 - 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	EOM BALANCE
*05	0		120652	-0-	120652	120652	92257	3	28395	9	N	25814	25667	0	147
*06	0		256549	-0-	256549	377201	193510	3	63039	9	N	57308	57383	0	72
*07	0		244811	-0-	244811	622012	195278	3	85	4	N	44953	44993	0	32
							49448	9							
*08	0		187711	-0-	187711	809723	158477	3	28	4	N	26551	26555	0	28
							29206	9							
*09	0		155572	-0-	155572	965295	133891	3	5	4	N	19705	19703	0	30
							21676	9							
*10	0		87596	-0-	87596	1052891	74671	3	2	4	N	11748	11755	0	23
							12923	9							
11	0		137823	-0-	137823	1190714	122104	3	1	4	N	14289	14285	0	27
							15718	9							
*12	1315490	X	124776	-0-	-1190714	-0-	111589	3	13187	9	N	11988	11985	0	30
01	221650	X	104802	-0-	-116848	-0-	94030	3	1	4	N	9792	9785	0	37
							10771	9							

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300872 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9484 - 19656

09	0		27016	-0-	27016	27016	22110	3	4906	9	Y	4460	4455	0	5
10	0		415017	-0-	415017	442033	329467	3	85550	9	Y	77773	77702	0	76
*11	774047	X	332014	-0-	-442033	-0-	273716	3	58298	9	Y	52998	53022	0	52
12	272645	X	235555	-0-	-37090	-0-	197364	3	38191	9	Y	34719	34743	0	28
01	272645	X	218663	-0-	-53982	-0-	188139	3	30524	9	Y	27749	27737	0	40

RICH STRIKE 21-28 I WELL #: 11H RRCID -> 300913 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9279 - 19277

*06	0		94964	-0-	94964	94964	73746	3	21218	9	Y	19289	19265	0	24
*07	0		306221	-0-	306221	401185	238512	3	101	4	Y	61462	61442	0	44
							67608	9							
*08	0		283302	-0-	283302	684487	40	4	238202	6	Y	40964	40966	0	42
							45060	9							
09	0		195266	-0-	195266	879753	169934	3	6	4	Y	23024	23031	0	35
							25326	9							
10	0		86048	-0-	86048	965801	73930	3	1	4	Y	11015	11028	0	22
							12117	9							
*11	0		150469	-0-	150469	1116270	132532	3	1	4	Y	16305	16296	0	31
							17936	9							
*12	1264752	X	148482	-0-	-1116270	-0-	133993	3	14489	9	Y	13172	13170	0	33
01	246512	X	116868	-0-	-129644	-0-	105120	3	1	4	Y	10679	10671	0	41
							11747	9							

RICH STRIKE 21-28 J WELL #: 12H RRCID -> 300914 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9389 - 19542

*06	0		83770	-0-	83770	83770	67193	3	16577	9	Y	15070	15051	0	19
*07	0		330232	-0-	330232	414002	263874	3	112	4	Y	60224	60200	0	43
							66246	9							
*08	0		325443	-0-	325443	739445	278130	3	47	4	Y	42969	42967	0	45
							47266	9							
09	0		238392	-0-	238392	977837	209379	3	7	4	Y	26369	26374	0	40
							29006	9							
10	0		156920	-0-	156920	1134757	138517	3	2	4	Y	16728	16735	0	33
							18401	9							
*11	0		170955	-0-	170955	1305712	151343	3	1	4	Y	17828	17827	0	34
							19611	9							
*12	1490732	X	185020	-0-	-1305712	-0-	168194	3	16826	9	Y	15296	15292	0	38
01	285200	X	153975	-0-	-131225	-0-	140354	3	1	4	Y	12382	12373	0	47
							13620	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RICH STRIKE 21-28 A WELL #: 3H RRCID -> 300918 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9381 - 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
*07	0		156768	-0-	156768	156768	119297	3	51	4	Y	34018	33993	0			25
							37420	9									
*08	0		333752	-0-	333752	490520	263557	3	44	4	Y	63774	63733	0			66
							70151	9									
09	0		264689	-0-	264689	755209	219960	3	8	4	Y	40655	40660	0			61
							44721	9									
10	0		157702	-0-	157702	912911	131299	3	3	4	Y	24000	24014	0			47
							26400	9									
*11	0		221286	-0-	221286	1134197	193577	3	1	4	Y	25189	25188	0			48
							27708	9									
*12	1291647	X	157450	-0-	-1134197	-0-	138696	3	18754	9	Y	17049	17054	0			43
01	249798	X	120	-0-	-249678	-0-	120	3			Y	-0-	43	0			-0-

RICH STRIKE 21-28 B WELL #: 4H RRCID -> 300919 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9449 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		183078	-0-	183078	183078	146841	3	62	4	Y	32886	32862	0			24
							36175	9									
*08	0		391299	-0-	391299	574377	330287	3	55	4	Y	55415	55382	0			57
							60957	9									
09	0		208937	-0-	208937	783314	183144	3	7	4	Y	23442	23464	0			35
							25786	9									
10	0		234509	-0-	234509	1017823	209647	3	4	4	Y	22598	22589	0			44
							24858	9									
*11	0		168126	-0-	168126	1185949	150664	3	1	4	Y	15874	15887	0			31
							17461	9									
*12	1326822	X	140873	-0-	-1185949	-0-	127323	3	13550	9	Y	12318	12318	0			31
01	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-	31	0			-0-

CITATION 41-32 C WELL #: 6H RRCID -> 301038 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8945 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	50526	X	NO RPT	-0-	-50526	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITATION 41-32 E WELL #: 8H RRCID -> 301039 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9010 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	52801	X	NO RPT	-0-	-52801	-0-					Y	NO RPT					-0-

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 301040 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 9407 - 19576

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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301045 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9309 - 19708

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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301066 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 9180 - 19424

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301070 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9570 - 19873

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

08	5177	X	970	-0-	-4207	-0-	728	4	242	9	N	220					265
09	5010	X	4124	-0-	-886	-0-	3653	4	471	9	N	428	604	1			89
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	570	2	2835	4	N	393	379	1			103
							432	9									
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	1754	2	1542	4	N	456	355	1			204
							502	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	2855	2	402	4	N	397	386	1			215
							437	9									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					215

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

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-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

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-

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

08	25081	X	25081	-0-	-0-	-0-	688	1	23305	2	N	989	1128	1			398
							1088	9									
*09	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	604	1	21959	2	N	745	931	1			212
							35	4	541	5							
10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	261	1	2369	2	N	206	192	1			226
							2877	4	2605	5							
11	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	660	1	27880	2	N	1000	781	1			445
							28	4	4	5							
12	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	707	1	23280	2	N	1092	1171	1			366
							1201	9									
01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	649	1	21752	2	N	1030	1149	1			247
							1	4	118	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14601	X	10823	-0-	-3778	-0-	497	1	9144	2	N	930	941	1			162
							150	4	9	5							
09	12900	X	10603	-0-	-2297	-0-	509	1	8591	2	N	916	915	1			163
							394	4	101	5							
10	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	519	1	9130	2	N	941	934	1			170
							88	4	3203	5							
11	12900	X	12306	-0-	-594	-0-	486	1	8644	2	N	900	878	1			192
							238	4	1948	5							
12	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	517	1	9718	2	N	1067	1094	1			165
							421	4	825	5							
01	13981	X	11640	-0-	-2341	-0-	595	1	9968	2	N	961	865	1			261
							20	4	1057	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	594	1	12161	2	N	846	848	1			269
							33	4	928	5							
09	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	520	1	11035	2	N	891	958	1			202
							42	4	3448	5							
10	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	562	1	10948	2	N	882	910	1			174
							19	4	3406	5							
11	16582	X	16582	-0-	-0-	-0-	595	1	5742	2	N	334	347	1			161
							8	4	9870	5							
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	108	1	1157	2	N	1					162
							7	4	2399	5							
*01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	593	1	12	2	N	82	34	1			210
							2	4	15270	5							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 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	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	11677	2	8	4	N	1034	1109	1			157
							1137	9									
09	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	11639	2	1019	9	N	926	934	1			149
10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	5561	2	9	4	N	481	434	1			196
							4378	5	529	9							
11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	484	1	7721	2	N	802	820	1			178
							2724	5	882	9							
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	730	1	8163	2	N	909	864	1			223
							23	4	974	5							
*01	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	691	1	7997	2	N	863	922	1			164
							1	4	542	5							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	521	1	13144	2	N	974	1154	1			193
							255	4	1071	9							
09	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	543	1	10000	2	N	689	633	1			249
							304	4	33	5							
10	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	655	1	12326	2	N	848	877	1			220
							39	4	913	5							
11	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	652	1	12249	2	N	860	858	1			222
							4	4	703	5							
12	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	664	1	12464	2	N	703	725	1			200
							2	4	5141	5							
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	783	1	12285	2	N	836	849	1			187
							185	5	920	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 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	43493	X	40540	-0-	-2953	-0-	664	1	38995	2	N	701	726	1			287
							110	4	771	9							
09	42090	X	34542	-0-	-7548	-0-	672	1	31586	2	N	603	559	1			331
							164	4	1457	5							
10	43493	X	13192	-0-	-30301	-0-	279	1	5726	2	N	51	192	1			190
							940	4	6191	5							
11	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	583	1	40069	2	N	635	388	1			437
							2	4	324	5							
12	41571	X	36104	-0-	-5467	-0-	528	1	34206	2	N	809	750	1			496
							11	4	469	5							
01	40548	X	27746	-0-	-12802	-0-	461	1	25658	2	N	683	751	1			428
							110	4	766	5							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	16080	-0-	-1032	-0-	629	1	14302	2	N	669	695	1			163
							413	5	736	9							
09	16200	X	14271	-0-	-1929	-0-	601	1	13119	2	N	501	511	1			153
							551	9									
10	16740	X	1917	-0-	-14823	-0-	310	1	473	2	N	45	74	1			124
							1084	4	50	9							
11	27409	X	27409	-0-	-0-	-0-	536	1	24725	2	N	680	639	1			165
							7	4	1393	5							
12	16647	X	15783	-0-	-864	-0-	616	1	13972	2	N	754	723	1			196
							366	5	829	9							
01	16089	X	14939	-0-	-1150	-0-	527	1	12342	2	N	562	616	1			142
							5	4	1447	5							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	746	1	14938	2	N	594	1120	1			162
							61	4	653	9							
*09	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	677	1	12067	2	N	728	380	1			510
							17	4	2849	5							
10	17019	X	180	-0-	-16839	-0-	53	1	79	4	N	39	410	1			139
							5	5	43	9							
11	16470	X	13895	-0-	-2575	-0-	542	1	10096	2	N	464	388	1			215
							299	4	2448	5							
12	17019	X	10995	-0-	-6024	-0-	701	1	9536	2	N	661	381	1			495
							31	5	727	9							
01	16399	X	10260	-0-	-6139	-0-	643	1	8749	2	N	626	741	1			380
							1	4	178	5							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	16932	-0-	-707	-0-	601	1	15526	2	N	614	761	1			376
							130	4	675	9							
*09	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	594	1	16190	2	N	665	746	1			295
							26	4	6235	5							
10	17763	X	2071	-0-	-15692	-0-	43	1	1678	2	N	51	192	1			154
							24	4	270	5							
11	19296	X	19296	-0-	-0-	-0-	594	1	15732	2	N	587	391	1			350
							221	4	2103	5							
12	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	684	1	15538	2	N	837	759	1			428
							64	4	5246	5							
01	20467	X	20467	-0-	-0-	-0-	693	1	14395	2	N	814	786	1			456
							297	4	4187	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	5939	-0-	-2896	-0-	5914	2	25	9	N	23					637
09	7590	X	6550	-0-	-1040	-0-	6526	2	24	9	N	22					659
10	8091	X	238	-0-	-7853	-0-	237	2	1	9	N	1					660
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8356	2	23	9	N	21					681
12	8091	X	4498	-0-	-3593	-0-	4498	2			N	-0-					681
01	6758	X	6158	-0-	-600	-0-	6150	2	8	9	N	7					688

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

08	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	513	1	10706	2	N	671	658	1			187
							164	4	986	5							
09	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	515	1	9843	2	N	655	663	1			179
							145	4	1143	5							
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	154	1	808	2	N	174	228	1			125
							1951	4	809	5							
11	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	443	1	14680	2	N	654	595	1			184
							9	4	1195	5							
12	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	555	1	12640	2	N	750	760	1			174
							2	4	40	5							
*01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	547	1	11258	2	N	709	646	1			237
							34	4	399	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

08	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	544	1	16704	2	N	1770	1810	1			189
							81	4	166	5							
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	563	1	17063	2	N	1961	1951	1			199
							217	4	379	5							
10	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	603	1	17586	2	N	2114	2167	1			146
							521	4	64	5							
11	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	618	1	17584	2	N	1918	1957	1			107
							476	4	66	5							
12	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	638	1	16724	2	N	2181	2087	1			201
							1268	4	2399	9							
01	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	575	1	18658	2	N	2224	2112	1			313
							152	4	2446	9							

W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

08	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	542	1	25822	2	N	597	748	1			154
							160	4	657	9							
09	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	412	1	24602	2	N	502	191	1			465
							126	4	552	9							
10	22579	X	22579	-0-	-0-	-0-	414	1	17784	2	N	581	772	1			274
							3742	4	639	9							
11	24165	X	24165	-0-	-0-	-0-	591	1	22432	2	N	626	387	1			513
							360	4	93	5							
12	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	628	1	23280	2	N	691	783	1			421
							84	4	760	9							
01	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	611	1	21650	2	N	628	773	1			276
							281	4	691	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20460	X	19636	-0-	-824	-0-	259	1	18126	2	N	1137	1186	1			176
							1251	9									
09	19800	X	19058	-0-	-742	-0-	17874	2	14	4	N	1064	933	1			307
							1170	9									
10	20460	X	19759	-0-	-701	-0-	18356	2	139	4	N	1149	1288	1			168
							1264	9									
11	19800	X	18649	-0-	-1151	-0-	17267	2	186	4	N	1087	1065	1			190
							1196	9									
12	20274	X	18569	-0-	-1705	-0-	17047	2	374	4	N	1044	1029	1			205
							1148	9									
01	19747	X	6412	-0-	-13335	-0-	42	1	2436	2	N	154	132	1			227
							7	4	3758	5							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

08	39835	X	39309	-0-	-526	-0-	36274	2	567	4	N	2244	2239	1			237
							2468	9									
09	39360	X	36189	-0-	-3171	-0-	33544	2	381	4	N	2058	2117	1			178
							2264	9									
10	40672	X	7785	-0-	-32887	-0-	1368	2	5923	4	N	449	489	1			138
							494	9									
11	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	35715	2	6	4	N	2179	2117	1			200
							1493	5	2397	9							
12	39308	X	37898	-0-	-1410	-0-	31141	2	4258	5	N	2272	2303	1			169
							2499	9									
01	39308	X	37673	-0-	-1635	-0-	29576	2	5620	5	N	2252	2240	1			181
							2477	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	643	1	9972	2	N	2207	2223	1			246
							109	4	202	5							
09	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	518	1	9103	2	N	1766	1839	1			173
							383	4	360	5							
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	586	1	10606	2	N	1893	1873	1			193
							263	4	201	5							
11	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	542	1	10935	2	N	1711	1733	1			171
							244	4	140	5							
12	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	510	1	27606	2	N	2799	2733	1			237
							997	4	411	5							
*01	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	526	1	20564	2	N	2328	2355	1			210
							5	4	106	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	22086	2	32	4	N	1850	1843	1			211
							2035	9									
09	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	22220	2	2087	9	N	1897	1886	1			222
10	25417	X	25417	-0-	-0-	-0-	23289	2	42	4	N	1896	1918	1			200
							2086	9									
11	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	21962	2	1	4	N	1566	1556	1			210
							1723	9									
12	24682	X	24682	-0-	-0-	-0-	22860	2	138	4	N	1531	1551	1			190
							1684	9									
*01	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	22626	2	9	4	N	1569	1536	1			223
							1726	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 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	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	18197	2	37	4	N	1289	1223	1			219
							1418	9									
09	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	17757	2	1372	9	N	1247	1271	1			195
10	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	17935	2	108	4	N	1286	1287	1			194
							1415	9									
11	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	17516	2	96	4	N	1215	1234	1			175
							1337	9									
12	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	17871	2	283	4	N	1226	1171	1			230
							1349	9									
*01	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	17173	2	19	4	N	1152	1169	1			213
							1267	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	718	1	15867	2	N	998	993	1			181
							245	4	1098	9							
09	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	637	1	14647	2	N	850	843	1			188
							145	4	935	9							
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	168	1	614	2	N	205	280	1			113
							1739	4	226	9							
11	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	614	1	20230	2	N	965	889	1			189
							9	4	235	5							
12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	636	1	18447	2	N	899	949	1			139
							989	9									
*01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	623	1	19953	2	N	927	870	1			196
							1020	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16089	X	14645	-0-	-1444	-0-	606	1	13527	2	N	434	355	1			255
							35	4	477	9							
09	15210	X	14241	-0-	-969	-0-	570	1	12830	2	N	446	461	1			240
							350	4	491	9							
10	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	582	1	17032	2	N	563	650	1			153
							1422	4	314	5							
11	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	567	1	14040	2	N	504	486	1			171
							464	4	3	5							
12	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	537	1	14089	2	N	472	453	1			190
							18	4	3181	5							
01	19964	X	15279	-0-	-4685	-0-	509	1	12894	2	N	450	470	1			170
							475	4	906	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	620	1	14734	2	N	636	675	1			161
							82	4	700	9							
*09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	558	1	12456	2	N	500	507	1			154
							101	4	1138	5							
10	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	422	1	7230	2	N	166	166	1			154
							2146	4	7162	5							
11	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	616	1	17278	2	N	651	611	1			194
							634	4	2092	5							
12	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	688	1	14703	2	N	764	779	1			179
							5	4	10133	5							
01	23063	X	23063	-0-	-0-	-0-	633	1	13129	2	N	657	656	1			180
							262	4	8316	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	30	1	29115	2	N	1627	1616	1			191
							1231	4	1790	9							
09	31334	X	31334	-0-	-0-	-0-	44	1	28093	2	N	1611	1624	1			178
							1425	4	1772	9							
10	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	3	1	1109	2	N	376	430	1			124
							5477	4	27	5							
11	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	15	1	34671	2	N	1819	1748	1			195
							575	4	938	5							
12	32693	X	32693	-0-	-0-	-0-	30685	2	41	4	N	1760	1759	1			196
							31	5	1936	9							
*01	30933	X	30933	-0-	-0-	-0-	15	1	28821	2	N	1570	1589	1			177
							60	4	310	5							

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37794	X	37794	-0-	-0-	-0-	9	1	34969	2	N	2093	2080	1			189
							20	4	494	5							
09	36385	X	36385	-0-	-0-	-0-	158	1	31672	2	N	1939	1952	1			176
							262	4	2160	5							
10	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	1	1	1450	2	N	472	521	1			127
							6229	4	519	9							
11	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	43	1	37695	2	N	2457	2375	1			209
							5226	4	45	5							
12	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	141	1	36963	2	N	2239	2256	1			192
							273	4	2463	9							
*01	38537	X	38537	-0-	-0-	-0-	28	1	34897	2	N	2098	2077	1			213
							1304	4	2308	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 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	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	471	1	14995	2	N	2472	2482	1			194
							578	5	2719	9							
09	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	424	1	12738	2	N	2164	2200	1			158
							19	4	2512	5							
10	20485	X	20485	-0-	-0-	-0-	554	1	12644	2	N	2369	2346	1			181
							248	4	4433	5							
11	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	588	1	8830	2	N	1642	1677	1			146
							165	4	1688	5							
12	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	628	1	10317	2	N	218	195	1			169
							314	4	12070	5							
*01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	531	1	3980	2	N	688	663	1			194
							984	4	4864	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 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	16058	X	12158	-0-	-3900	-0-	517	1	10618	2	N	863	885	1			89
							74	4	949	9							
09	15540	X	10862	-0-	-4678	-0-	521	1	8471	2	N	691	632	1			148
							178	4	932	5							
10	16058	X	11035	-0-	-5023	-0-	549	1	8935	2	N	725	755	1			118
							61	4	692	5							
11	13860	X	9868	-0-	-3992	-0-	531	1	8574	2	N	619	625	1			112
							82	4	681	9							
12	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	401	1	23040	2	N	846	906	1			52
							850	4	931	9							
01	27395	X	27395	-0-	-0-	-0-	528	1	24682	2	N	1056	1010	1			98
							181	4	842	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 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	16492	X	10190	-0-	-6302	-0-	677	1	6860	2	N	1431	1438	1			172
							80	4	999	5							
09	19230	X	12133	-0-	-7097	-0-	653	1	7312	2	N	1400	1368	1			204
							59	4	2569	5							
10	19871	X	12380	-0-	-7491	-0-	706	1	5893	2	N	1129	1132	1			201
							184	4	4355	5							
11	19230	X	14692	-0-	-4538	-0-	563	1	3253	2	N	694	721	1			174
							59	4	10054	5							
12	46723	X	46723	-0-	-0-	-0-	275	1	40307	2	N	2856	2826	1			204
							920	4	2079	5							
01	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	719	1	29257	2	N	2749	2755	1			198
							99	4	173	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26722	X	26561	-0-	-161	-0-	23863	2	54	4	N	2404	2412	1			193
							2644	9									
09	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	22374	2	2316	9	N	2105	2090	1			208
10	24955	X	24750	-0-	-205	-0-	22333	2	99	4	N	2107	1995	1			320
							2318	9									
11	25710	X	23802	-0-	-1908	-0-	21639	2	2163	9	N	1966	2031	1			255
12	26567	X	23673	-0-	-2894	-0-	21374	2	129	4	N	1973	2051	1			177
							2170	9									
01	26567	X	24572	-0-	-1995	-0-	22351	2	52	4	N	1972	1955	1			194
							2169	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22723	X	20567	-0-	-2156	-0-	569	1	18931	2	N	915	831	1			238
							60	4	1007	9							
09	21630	X	20115	-0-	-1515	-0-	560	1	18215	2	N	898	963	1			173
							352	4	988	9							
10	22351	X	10529	-0-	-11822	-0-	295	1	6889	2	N	488	511	1			150
							2808	4	537	9							
11	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	552	1	22281	2	N	926	890	1			186
							289	4	1019	9							
12	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	637	1	20194	2	N	966	974	1			178
							16	4	1063	9							
01	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	676	1	19654	2	N	961	963	1			176
							317	4	1057	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27559	X	22920	-0-	-4639	-0-	707	1	19818	2	N	2154	2175	1			181
							26	4	2369	9							
09	26670	X	20936	-0-	-5734	-0-	754	1	17928	2	N	1969	1918	1			232
							34	4	54	5							
10	24955	X	22485	-0-	-2470	-0-	776	1	19439	2	N	1971	1983	1			220
							7	4	95	5							
11	23730	X	15340	-0-	-8390	-0-	510	1	11244	2	N	1388	1396	1			212
							1	4	2058	5							
12	24521	X	21583	-0-	-2938	-0-	556	1	18608	2	N	2154	2196	1			170
							2	4	48	5							
01	22909	X	20971	-0-	-1938	-0-	531	1	18259	2	N	1982	1980	1			172
							1	4	2180	9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	11773	-0-	-12779	-0-	6681	2	609	4	N	1168	1133	1			220
							3198	5	1285	9							
09	22530	X	16107	-0-	-6423	-0-	6569	2	2987	4	N	1463	1536	1			147
							4942	5	1609	9							
10	23281	X	16808	-0-	-6473	-0-	11809	2	334	4	N	1607	1528	1			226
							2897	5	1768	9							
11	21060	X	17040	-0-	-4020	-0-	12578	2	27	4	N	1548	1614	1			160
							2732	5	1703	9							
12	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	626	1	8164	2	N	1248	1197	1			211
							240	4	10103	5							
01	16802	X	14494	-0-	-2308	-0-	946	1	10968	2	N	1561	1608	1			164
							51	4	812	5							

JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 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	43989	X	42085	-0-	-1904	-0-	562	1	38600	2	N	2359	2406	1			146
							213	4	115	5							
09	42570	X	39264	-0-	-3306	-0-	553	1	36053	2	N	2185	2162	1			169
							94	4	160	5							
10	43989	X	7968	-0-	-36021	-0-	127	1	1561	2	N	476	553	1			92
							5756	4	524	9							
11	45819	X	45819	-0-	-0-	-0-	533	1	42514	2	N	2514	2444	1			162
							7	4	2765	9							
12	42495	X	42495	-0-	-0-	-0-	538	1	39138	2	N	2546	2533	1			175
							18	4	2801	9							
01	42098	X	39073	-0-	-3025	-0-	495	1	35741	2	N	2192	2189	1			178
							426	4	2411	9							

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 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	24707	X	17836	-0-	-6871	-0-	747	1	15404	2	N	1298	1325	1			201
							257	4	1428	9							
09	27660	X	15405	-0-	-12255	-0-	661	1	12178	2	N	1137	1149	1			189
							788	4	527	5							
10	28582	X	15317	-0-	-13265	-0-	658	1	12590	2	N	1098	1103	1			184
							121	4	740	5							
11	27660	X	13544	-0-	-14116	-0-	674	1	11163	2	N	997	977	1			204
							272	4	338	5							
12	20429	X	13745	-0-	-6684	-0-	719	1	11601	2	N	1064	1094	1			174
							195	4	60	5							
01	17825	X	13355	-0-	-4470	-0-	677	1	11475	2	N	992	975	1			191
							62	4	50	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	20068	-0-	-3802	-0-	654	1	17129	2	N	1444	1414	1			178
							662	4	35	5							
09	23100	X	18971	-0-	-4129	-0-	641	1	15305	2	N	1391	1367	1			202
							783	4	712	5							
10	23870	X	19460	-0-	-4410	-0-	677	1	16914	2	N	1436	1503	1			135
							213	4	76	5							
11	21630	X	18101	-0-	-3529	-0-	654	1	15565	2	N	1348	1340	1			143
							209	4	190	5							
12	20894	X	17607	-0-	-3287	-0-	658	1	14510	2	N	1364	1376	1			131
							717	4	222	5							
01	20057	X	16401	-0-	-3656	-0-	599	1	13426	2	N	1233	1180	1			184
							108	4	912	5							

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 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	10168	X	9048	-0-	-1120	-0-	666	1	6742	2	N	423	437	1			174
							1175	5	465	9							
09	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	595	1	5563	2	N	341	357	1			158
							2917	5	375	9							
10	9145	X	2749	-0-	-6396	-0-	154	1	773	2	N	67	102	1			123
							974	4	774	5							
11	8760	X	8104	-0-	-656	-0-	493	1	6361	2	N	331	284	1			170
							119	4	767	5							
12	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	525	1	5663	2	N	365	363	1			172
							1	4	291	5							
01	9765	X	6986	-0-	-2779	-0-	383	1	2578	2	N	264	262	1			174
							57	4	3678	5							

W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	649	1	12488	2	N	566	381	1			428
							125	4	234	5							
09	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	563	1	11557	2	N	450	755	1			123
							1	4	456	5							
10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	323	1	3469	2	N	303	200	1			226
							1486	4	333	9							
11	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	514	1	12489	2	N	500	387	1			339
							37	4	1219	5							
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	639	1	11372	2	N	671	774	1			236
							6	4	116	5							
01	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	634	1	10421	2	N	585	400	1			421
							154	4	701	5							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15903	X	14541	-0-	-1362	-0-	628	1	13132	2	N	710	728	1			161
							781	9									
09	15210	X	12928	-0-	-2282	-0-	555	1	11578	2	N	601	589	1			173
							134	5	661	9							
10	15345	X	5787	-0-	-9558	-0-	191	1	1675	2	N	160	221	1			112
							2068	4	1677	5							
11	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	567	1	16460	2	N	768	707	1			173
							274	4	423	5							
12	15283	X	14213	-0-	-1070	-0-	551	1	11437	2	N	693	729	1			137
							1463	5	762	9							
01	14539	X	13521	-0-	-1018	-0-	539	1	11207	2	N	667	520	1			284
							5	4	1036	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	710	1	9642	2	Y	1414	1390	1			58
							12	4	1555	9							
09	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	1137	1	8647	2	Y	1052	1073	1			37
							9	4	1157	9							
10	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	674	1	8429	2	Y	547	568	1			16
							18	4	602	9							
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	620	1	9383	2	Y	743	737	1			22
							817	9									
12	175574	X	175574	-0-	-0-	-0-	635	1	174317	2	Y	540	557	1			5
							28	4	594	9							
01	DLQ G-10		10605	-0-	10605	10605	690	1	9486	2	Y	336	325	1			16
							2	4	57	5							

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	9138	2	72	4	Y	507	566	1			239
							4425	5	558	9							
09	12630	X	9247	-0-	-3383	-0-	5131	2	56	4	Y	174	185	1			228
							3869	5	191	9							
10	13051	X	8883	-0-	-4168	-0-	3688	2	1442	4	Y	55	65	1			218
							3692	5	61	9							
11	13740	X	7076	-0-	-6664	-0-	1749	2	79	4	Y	47	15	1			250
							5196	5	52	9							
12	14198	X	10742	-0-	-3456	-0-	797	1	8944	2	Y	390	366	1			274
							64	4	508	5							
01	DLQ G-10		13737	-0-	13737	13737	809	1	11270	2	Y	307	282	1			299
							1320	4	338	9							

STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 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	15345	X	14995	-0-	-350	-0-	9782	2	77	4	Y	364	338	1			319
							4736	5	400	9							
09	14850	X	11316	-0-	-3534	-0-	6269	2	69	4	Y	228	214	1			333
							4727	5	251	9							
10	15345	X	212	-0-	-15133	-0-	153	2	59	9	Y	54	82	1			305
11	14520	X	1604	-0-	-12916	-0-	15	4	1588	5	Y	1	16	1			290
							1	9									
12	15004	X	6444	-0-	-8560	-0-	695	1	5255	2	Y	141	167	1			264
							40	4	299	5							
01	DLQ G-10		886	-0-	886	886	813	1	73	9	Y	66	88	1			242

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	46135	2	3009	9	N	2735	2735	1			137
09	48079	X	48079	-0-	-0-	-0-	45091	2	102	4	N	2624	2606	1			155
							2886	9									
10	62914	X	62914	-0-	-0-	-0-	18665	2	41266	4	N	2712	2741	1			126
							2983	9									
11	49343	X	49343	-0-	-0-	-0-	46094	2	371	4	N	2616	2619	1			123
							2878	9									
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	45473	2	34	4	N	2573	2543	1			153
							2830	9									
*01	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	60	1	28795	2	N	1237	1262	1			128
							745	4	1361	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37727	X	33359	-0-	-4368	-0-	31356	2	32	4	N	1792	1810	1			183
							1971	9									
09	36090	X	31180	-0-	-4910	-0-	29266	2	23	4	N	1719	1663	1			239
							1891	9									
10	36208	X	6445	-0-	-29763	-0-	1062	2	4995	4	N	353	477	1			115
							388	9									
11	37580	X	37580	-0-	-0-	-0-	32296	2	2885	4	N	2181	2097	1			199
							2399	9									
12	34844	X	33881	-0-	-963	-0-	31639	2	32	4	N	2009	2009	1			199
							2210	9									
01	33356	X	32879	-0-	-477	-0-	30791	2	111	4	N	1797	1820	1			176
							1977	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 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	40145	X	39058	-0-	-1087	-0-	35657	2	85	4	N	1959	1943	1			195
							1161	5	2155	9							
09	38220	X	36253	-0-	-1967	-0-	32386	2	238	4	N	1862	1876	1			181
							1581	5	2048	9							
10	39494	X	8170	-0-	-31324	-0-	1355	2	6317	4	N	453	510	1			124
							498	9									
11	48246	X	48246	-0-	-0-	-0-	40476	2	5289	4	N	2255	2092	1			287
							2481	9									
12	39060	X	37746	-0-	-1314	-0-	35443	2	111	4	N	1993	2098	1			182
							2192	9									
*01	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	35289	2	2678	4	N	2005	1968	1			219
							2206	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	20828	-0-	-2639	-0-	637	1	18068	2	N	1849	1865	1			185
							87	4	2	5							
09	22710	X	20535	-0-	-2175	-0-	601	1	17774	2	N	1837	1799	1			223
							139	4	2021	9							
10	22537	X	20817	-0-	-1720	-0-	592	1	18104	2	N	1799	1800	1			222
							142	4	1979	9							
11	21300	X	19846	-0-	-1454	-0-	549	1	16223	2	N	1669	1746	1			145
							1238	4	1836	9							
12	21576	X	20673	-0-	-903	-0-	684	1	16851	2	N	1794	1718	1			221
							1156	4	9	5							
01	21235	X	19676	-0-	-1559	-0-	663	1	15915	2	N	1653	1733	1			141
							779	4	501	5							

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	19030	2	2	4	N	957	980	1			169
							1053	9									
09	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	16588	2	2	4	N	838	839	1			168
							922	9									
10	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	13468	2	3886	4	N	861	878	1			151
							947	9									
11	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	15025	2	60	4	N	716	669	1			198
							467	5	788	9							
12	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	15365	2	1	4	N	673	671	1			200
							125	5	740	9							
*01	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	13371	2	20	4	N	636	605	1			231
							532	5	700	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35867	X	25380	-0-	-10487	-0-	24858	2	43	4	N	435	453	1			159
							479	9									
09	34710	X	26547	-0-	-8163	-0-	25574	2	306	4	N	606	610	1			155
							667	9									
10	33294	X	27695	-0-	-5599	-0-	26746	2	197	4	N	684	672	1			167
							752	9									
11	31050	X	24588	-0-	-6462	-0-	74	1	23805	2	N	534	562	1			139
							122	4	587	9							
12	27435	X	23488	-0-	-3947	-0-	715	1	21763	2	N	419	361	1			197
							549	4	461	9							
01	27683	X	20573	-0-	-7110	-0-	686	1	19175	2	N	471	507	1			161
							194	4	518	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	21650	-0-	-484	-0-	583	1	18983	2	N	1649	1642	1			170
							8	4	262	5							
09	21420	X	18786	-0-	-2634	-0-	555	1	16521	2	N	1450	1457	1			163
							115	5	1595	9							
10	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	609	1	18229	2	N	1492	1445	1			210
							2	4	99	5							
11	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	538	1	17583	2	N	1341	1336	1			215
							4861	5	1475	9							
12	21638	X	21001	-0-	-637	-0-	589	1	15678	2	N	1411	1450	1			176
							73	4	3109	5							
01	21638	X	21581	-0-	-57	-0-	589	1	19141	2	N	1413	1371	1			218
							32	4	265	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31124	X	21233	-0-	-9891	-0-	580	1	18581	2	N	1704	1707	1			210
							198	4	1874	9							
09	30120	X	19732	-0-	-10388	-0-	552	1	16701	2	N	1540	1564	1			186
							785	4	1694	9							
10	31124	X	19511	-0-	-11613	-0-	566	1	16874	2	N	1534	1527	1			193
							206	4	178	5							
11	29880	X	18551	-0-	-11329	-0-	564	1	16161	2	N	1451	1444	1			200
							159	4	71	5							
12	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	588	1	22931	2	N	1830	1793	1			237
							816	4	5	5							
*01	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	548	1	23709	2	N	1968	2018	1			187
							222	4	2008	5							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 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	19840	X	18142	-0-	-1698	-0-	592	1	16072	2	N	1169	1218	1			160
							28	4	164	5							
09	19200	X	17530	-0-	-1670	-0-	589	1	15712	2	N	1084	1038	1			206
							11	4	26	5							
10	19809	X	18333	-0-	-1476	-0-	618	1	16333	2	N	1170	1187	1			189
							30	4	65	5							
11	18480	X	13447	-0-	-5033	-0-	548	1	10301	2	N	660	627	1			222
							2	4	1870	5							
12	18972	X	15726	-0-	-3246	-0-	575	1	6882	2	N	26	77	1			171
							76	4	8164	5							
01	18321	X	16039	-0-	-2282	-0-	486	1	806	2	N	223	122	1			272
							314	4	14188	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 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	34782	X	32856	-0-	-1926	-0-	609	1	30099	2	N	1538	1547	1			189
							1	4	455	5							
09	33660	X	29646	-0-	-4014	-0-	613	1	27387	2	N	1495	1499	1			185
							1	4	1645	9							
10	34255	X	7054	-0-	-27201	-0-	165	1	345	2	N	317	382	1			120
							5410	4	785	5							
11	38523	X	38523	-0-	-0-	-0-	583	1	32829	2	N	1585	1540	1			165
							788	4	2579	5							
12	32984	X	29301	-0-	-3683	-0-	708	1	26758	2	N	1632	1634	1			163
							40	4	1795	9							
01	32860	X	27249	-0-	-5611	-0-	690	1	23922	2	N	1483	1472	1			174
							853	4	153	5							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26877	X	18010	-0-	-8867	-0-	667	1	15742	2	N	1443	1467	1			246
							13	4	1	5							
09	26010	X	17489	-0-	-8521	-0-	688	1	15326	2	N	1341	1369	1			218
							1475	9									
10	26877	X	16978	-0-	-9899	-0-	684	1	14662	2	N	1235	1273	1			180
							13	4	260	5							
11	26010	X	11840	-0-	-14170	-0-	638	1	9364	2	N	811	839	1			152
							1	4	945	5							
12	19344	X	16378	-0-	-2966	-0-	602	1	2062	2	N	131					283
							342	4	13228	5							
*01	53622	X	53622	-0-	-0-	-0-	573	1	49039	2	N	3532	3635	1			180
							88	4	37	5							

AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	563	1	19310	2	N	1171	1152	1			212
							4	4	1288	9							
09	19410	X	18572	-0-	-838	-0-	489	1	16864	2	N	986	984	1			214
							21	4	113	5							
10	25017	X	18666	-0-	-6351	-0-	550	1	16676	2	N	928	919	1			223
							36	4	383	5							
11	24210	X	16253	-0-	-7957	-0-	556	1	14462	2	N	807	859	1			171
							347	5	888	9							
12	25017	X	16720	-0-	-8297	-0-	531	1	14439	2	N	844	790	1			225
							61	4	761	5							
01	21173	X	17405	-0-	-3768	-0-	566	1	15015	2	N	823	881	1			167
							18	4	901	5							

AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31279	X	26430	-0-	-4849	-0-	24948	2	66	4	N	1287	1285	1			161
							1416	9									
09	30810	X	25740	-0-	-5070	-0-	24251	2	268	4	N	1110	1029	1			242
							1221	9									
10	31837	X	28222	-0-	-3615	-0-	26665	2	117	4	N	1309	1313	1			238
							1440	9									
11	30810	X	29669	-0-	-1141	-0-	28088	2	72	4	N	1372	1403	1			207
							1509	9									
12	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	27484	2	165	4	N	1278	1289	1			196
							1406	9									
01	28210	X	27814	-0-	-396	-0-	25655	2	237	4	N	1221	1193	1			224
							579	5	1343	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

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	27156	X	26553	-0-		-603		-0-	700	1	24030	2	N	1497	1533	1			179
									150	4	26	5							
09	26280	X	24450	-0-		-1830		-0-	545	1	22346	2	N	1399	1272	1			306
									1	4	19	5							
10	27559	X	24462	-0-		-3097		-0-	596	1	22249	2	N	1309	1464	1			151
									79	4	98	5							
11	26670	X	23439	-0-		-3231		-0-	689	1	20899	2	N	1290	1237	1			204
									432	5	1419	9							
12	27559	X	22981	-0-		-4578		-0-	650	1	20772	2	N	1333	1368	1			169
									93	4	1466	9							
01	26567	X	21710	-0-		-4857		-0-	614	1	19798	2	N	1159	1116	1			212
									23	4	1275	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616

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	40765	X	37561	-0-		-3204		-0-	36847	2	333	4	N	346	338	1			179
									381	9									
09	39450	X	36456	-0-		-2994		-0-	35187	2	874	4	N	359	380	1			158
									395	9									
10	40765	X	37635	-0-		-3130		-0-	37157	2	123	4	N	323	302	1			179
									355	9									
11	37350	X	35962	-0-		-1388		-0-	35271	2	259	4	N	393	414	1			158
									432	9									
12	37820	X	36737	-0-		-1083		-0-	35994	2	293	4	N	409	380	1			187
									450	9									
01	37665	X	36629	-0-		-1036		-0-	35747	2	417	4	N	423	448	1			162
									465	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

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	27296	X	27296	-0-		-0-		-0-	558	1	21920	2	N	1111	1001	1			274
									315	4	3281	5							
09	29261	X	29261	-0-		-0-		-0-	516	1	21881	2	N	1196	1260	1			210
									877	4	4671	5							
10	26270	X	26270	-0-		-0-		-0-	580	1	23551	2	N	1194	1222	1			182
									231	4	595	5							
11	24961	X	24961	-0-		-0-		-0-	573	1	22584	2	N	1168	1147	1			203
									519	4	1285	9							
12	25798	X	25798	-0-		-0-		-0-	559	1	22704	2	N	1166	1144	1			225
									530	4	722	5							
*01	27012	X	27012	-0-		-0-		-0-	620	1	23870	2	N	1194	1231	1			188
									169	4	1040	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034

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	14326	X	14326	-0-		-0-		-0-	633	1	11579	2	N	1134	1118	1			205
									819	4	48	5							
09	13679	X	13679	-0-		-0-		-0-	610	1	11444	2	N	1160	1166	1			199
									349	4	1276	9							
10	14607	X	14607	-0-		-0-		-0-	665	1	12015	2	N	1170	1208	1			161
									43	4	597	5							
11	16393	X	16393	-0-		-0-		-0-	724	1	12663	2	N	1153	1094	1			220
									1398	4	340	5							
12	17081	X	17081	-0-		-0-		-0-	725	1	11926	2	N	1101	1158	1			163
									2217	4	1002	5							
01	15613	X	15613	-0-		-0-		-0-	648	1	12794	2	N	1290	1239	1			214
									69	4	683	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40703	X	25676	-0-	-15027	-0-	22158	2	590	4	N	1160	1143	1			570
							1652	5	1276	9							
09	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	35351	2	136	4	N	1749	1707	1			612
							477	5	1924	9							
10	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	18766	2	15633	4	N	2123	2341	1			394
							2335	9									
11	34350	X	29203	-0-	-5147	-0-	26557	2	205	4	N	1646	1554	1			486
							630	5	1811	9							
12	39153	X	34303	-0-	-4850	-0-	31942	2	19	4	N	2129	1910	1			705
							2342	9									
01	39153	X	25003	-0-	-14150	-0-	21311	2	556	4	N	1266	1517	1			454
							1743	5	1393	9							

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28954	X	22223	-0-	-6731	-0-	536	1	19247	2	N	1249	1244	1			185
							1066	4	1374	9							
09	25680	X	22956	-0-	-2724	-0-	639	1	19817	2	N	1342	1340	1			187
							1024	4	1476	9							
10	24831	X	24034	-0-	-797	-0-	672	1	19808	2	N	1368	1351	1			204
							2049	4	1505	9							
11	22860	X	21998	-0-	-862	-0-	647	1	19691	2	N	1281	1250	1			235
							251	4	1409	9							
12	23715	X	22801	-0-	-914	-0-	659	1	19871	2	N	1304	1334	1			205
							837	4	1434	9							
01	24025	X	17318	-0-	-6707	-0-	508	1	15662	2	N	991	1046	1			150
							58	4	1090	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 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	17267	X	16943	-0-	-324	-0-	563	1	14519	2	N	1642	1690	1			221
							55	4	1806	9							
09	16710	X	14027	-0-	-2683	-0-	549	1	11775	2	N	1431	1411	1			241
							129	4	1574	9							
10	16616	X	13506	-0-	-3110	-0-	609	1	11244	2	N	1409	1477	1			173
							91	4	12	5							
11	16410	X	12293	-0-	-4117	-0-	643	1	10087	2	N	1263	1233	1			203
							75	4	99	5							
12	16957	X	12530	-0-	-4427	-0-	611	1	10051	2	N	1271	1241	1			233
							144	4	326	5							
01	16957	X	12584	-0-	-4373	-0-	692	1	10015	2	N	1222	1228	1			227
							63	4	470	5							

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23126	X	19921	-0-	-3205	-0-	416	1	17335	2	N	1737	1756	1			186
							259	4	1911	9							
09	22140	X	8000	-0-	-14140	-0-	292	1	7072	2	N	567	547	1			206
							12	4	624	9							
10	22878	X	14984	-0-	-7894	-0-	608	1	12805	2	N	1298	1301	1			203
							143	4	1428	9							
11	20850	X	15016	-0-	-5834	-0-	557	1	12859	2	N	1343	1323	1			223
							123	4	1477	9							
12	20522	X	15642	-0-	-4880	-0-	654	1	13022	2	N	1404	1464	1			163
							422	4	1544	9							
01	19933	X	7112	-0-	-12821	-0-	325	1	6098	2	N	626	660	1			129
							689	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	20220	-0-	-891	-0-	705	1	17408	2	N	1314	1301	1			198
							662	4	1445	9							
09	20340	X	19100	-0-	-1240	-0-	675	1	16417	2	N	1180	1207	1			171
							679	4	31	5							
10	21018	X	19943	-0-	-1075	-0-	708	1	17605	2	N	1297	1283	1			185
							183	4	20	5							
11	20010	X	18819	-0-	-1191	-0-	671	1	16610	2	N	1194	1164	1			215
							225	4	1313	9							
12	20677	X	18681	-0-	-1996	-0-	663	1	16075	2	N	1178	1179	1			214
							618	4	29	5							
01	20212	X	17932	-0-	-2280	-0-	599	1	16025	2	N	1093	1099	1			208
							4	4	102	5							

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51770	X	50589	-0-	-1181	-0-	50101	2	331	4	N	143	365	1			181
							157	9									
09	45660	X	24831	-0-	-20829	-0-	24160	2	641	4	N	27					208
							30	9									
10	50840	X	-0-	-0-	-50840	-0-					N	-0-					208
11	49200	X	46092	-0-	-3108	-0-	43832	2	1965	4	N	268	388	1			88
							295	9									
12	50840	X	41025	-0-	-9815	-0-	40640	2	179	4	N	187					275
							206	9									
01	50592	X	37004	-0-	-13588	-0-	34326	2	2474	4	N	185					460
							204	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 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	36952	X	28290	-0-	-8662	-0-	25196	2	1397	4	Y	894	895	1			120
							714	5	983	9							
09	33000	X	26097	-0-	-6903	-0-	24838	2	285	4	Y	885	904	1			101
							974	9									
10	33294	X	4489	-0-	-28805	-0-	972	2	3337	4	Y	164	211	1			54
							180	9									
11	32220	X	13107	-0-	-19113	-0-	12064	2	781	4	Y	238	223	1			69
							262	9									
12	33294	X	15808	-0-	-17486	-0-	105	1	15487	2	Y	155	170	1			54
							45	4	171	9							
01	DLQ G-10		17438	-0-	17438	17438	428	1	15822	2	Y	96	68	1			82
							1082	4	106	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36146	X	24754	-0-	-11392	-0-	839	1	21127	2	N	2494	2547	1			189
							45	4	2743	9							
09	34980	X	22647	-0-	-12333	-0-	789	1	19344	2	N	2280	2302	1			167
							6	4	2508	9							
10	36146	X	23162	-0-	-12984	-0-	873	1	19645	2	N	2312	2329	1			150
							84	4	17	5							
11	34980	X	21925	-0-	-13055	-0-	681	1	18912	2	N	2120	2119	1			151
							2332	9									
12	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	556	1	26548	2	N	2418	2352	1			217
							165	4	2660	9							
01	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	473	1	21362	2	N	2086	2130	1			173
							21	4	1484	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					158
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

08	41447	X	26728	-0-	-14719	-0-	25594	2	208	4	N	842	886	1			194
							926	9									
09	40110	X	26960	-0-	-13150	-0-	86	1	25925	2	N	730	782	1			142
							146	4	803	9							
10	40114	X	36133	-0-	-3981	-0-	21532	2	14022	4	N	526	413	1			255
							579	9									
11	33420	X	26750	-0-	-6670	-0-	25539	2	334	4	N	797	816	1			236
							877	9									
12	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	29354	2	954	9	N	867	870	1			233
01	36146	X	27005	-0-	-9141	-0-	26019	2	115	4	N	792	726	1			299
							871	9									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

08	32922	X	28459	-0-	-4463	-0-	14	1	26780	2	N	1370	1469	1			157
							158	4	1507	9							
09	34740	X	28121	-0-	-6619	-0-	26581	2	87	4	N	1321	1302	1			176
							1453	9									
10	35898	X	33543	-0-	-2355	-0-	22746	2	9159	4	N	1489	1491	1			174
							1638	9									
11	34740	X	27077	-0-	-7663	-0-	25264	2	309	4	N	1367	1351	1			190
							1504	9									
12	30070	X	25623	-0-	-4447	-0-	24173	2	2	4	N	1316	1277	1			229
							1448	9									
01	33542	X	24766	-0-	-8776	-0-	23375	2	30	5	N	1237	1231	1			235
							1361	9									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

*02	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	918	1	37089	2	N	1659	1686	0			334
							1825	5	1825	9							
*03	48814	X	48814	-0-	-0-	-0-	1025	1	44578	2	N	1838	1818	0	4	8	350
							1189	5	2022	9							
*04	29156	X	29156	-0-	-0-	-0-	910	1	22386	2	N	1092	1054	0			388
							124	4	4535	5							
*05	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-	1112	1	19864	2	N	951	1138	0			201
							257	4	14167	5							
*06	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-	822	1	25395	2	N	1894	1867	0			228
							2923	4	4312	5							
*07	45763	X	45763	-0-	-0-	-0-	1147	1	34994	2	N	1584	1451	0			361
							487	4	7393	5							
*08	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	1135	1	44278	2	N	1705	1835	0			231
							836	4	1522	5							
*09	43235	X	43235	-0-	-0-	-0-	1088	1	36253	2	N	1520	1494	0			257
							189	4	4033	5							
*10	51379	X	51379	-0-	-0-	-0-	1097	1	27232	2	N	1201	1221	0			237
							7087	4	14642	5							
*11	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	1202	1	38165	2	N	1408	1484	0			161
							794	4	3389	5							
*12	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1220	1	38796	2	N	1569	1531	0			199
							48	4	736	5							
01	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	1115	1	34263	2	N	1330	1170	1			359
							80	4	5186	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

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

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69657	X	23917	-0-	-45740	-0-	18612	2	5164	4	N	128	135	1			178
							141	9									
09	61350	X	51746	-0-	-9604	-0-	51023	2	488	4	N	214	228	1			164
							235	9									
10	63395	X	13991	-0-	-49404	-0-	4209	2	9720	4	N	56	104	1			116
							62	9									
11	60450	X	59409	-0-	-1041	-0-	54424	2	4459	4	N	478	422	1			172
							526	9									
12	57474	X	44602	-0-	-12872	-0-	44233	2	38	4	N	301	286	1			187
							331	9									
01	53475	X	40366	-0-	-13109	-0-	38263	2	1763	4	N	309	323	1			173
							340	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 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	94520	X	94520	-0-	-0-	-0-	1558	1	86406	2	Y	3023	3024	1			209
							3231	4	3325	9							
09	62506	X	62506	-0-	-0-	-0-	58816	2	675	4	Y	2741	2797	1			153
							3015	9									
10	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	5114	2	17557	4	Y	2137	2104	1			186
							2351	9									
11	76836	X	76836	-0-	-0-	-0-	69333	2	4488	4	Y	2741	2785	1			142
							3015	9									
12	73935	X	73935	-0-	-0-	-0-	70383	2	204	4	Y	3044	2984	1			202
							3348	9									
01	DLQ G-10		71243	-0-	71243	71243	63529	2	4346	4	Y	3062	3091	1			173
							3368	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47647	X	37453	-0-	-10194	-0-	32683	2	758	4	Y	3219	3215	1			96
							471	5	3541	9							
09	40860	X	36906	-0-	-3954	-0-	32227	2	915	4	Y	3193	3201	1			88
							252	5	3512	9							
10	42222	X	36688	-0-	-5534	-0-	32044	2	1037	4	Y	3279	3265	1			102
							3607	9									
11	40590	X	37904	-0-	-2686	-0-	33501	2	725	4	Y	3227	3239	1			90
							128	5	3550	9							
12	41943	X	33906	-0-	-8037	-0-	27618	2	2008	4	Y	2723	2707	1			106
							1285	5	2995	9							
01	DLQ G-10		32145	-0-	32145	32145	28116	2	386	4	Y	2664	2663	1			107
							713	5	2930	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55986	X	43690	-0-	-12296	-0-	37271	2	865	4	Y	4560	4574	1			115
							538	5	5016	9							
09	49590	X	39209	-0-	-10381	-0-	33409	2	948	4	Y	4173	4168	1			120
							262	5	4590	9							
10	47461	X	41824	-0-	-5637	-0-	35946	2	1064	4	Y	4376	4392	1			104
							4814	9									
11	44550	X	35772	-0-	-8778	-0-	30927	2	669	4	Y	3689	3691	1			102
							118	5	4058	9							
12	43679	X	34969	-0-	-8710	-0-	27806	2	2021	4	Y	3499	3471	1			130
							1293	5	3849	9							
01	DLQ G-10		28426	-0-	28426	28426	24309	2	334	4	Y	2879	2913	1			96
							616	5	3167	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69249	X	69249	-0-	-0-	-0-	644	1	63843	2	Y	4255	4217	1			199
							81	4	4681	9							
09	65520	X	62212	-0-	-3308	-0-	630	1	56904	2	Y	4195	4172	1			222
							63	4	4615	9							
10	67704	X	57988	-0-	-9716	-0-	652	1	53215	2	Y	3643	3743	1			122
							114	4	4007	9							
11	65520	X	57259	-0-	-8261	-0-	613	1	52641	2	Y	3641	3619	1			144
							4005	9									
12	67704	X	4578	-0-	-63126	-0-	563	1	154	4	Y	3510	3463	1			191
							3861	9									
01	DLQ G-10		71077	-0-	71077	71077	523	1	66121	2	Y	3659	3709	1			141
							8	4	400	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10100 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		150554	-0-	150554	310513	147655	2	187	4	Y	2465	2465	1			5
							2712	9									
09	DLQ G-10		142700	-0-	142700	453213	139625	2	154	4	Y	2655	2580	1			80
							2921	9									
10	DLQ G-10		142756	-0-	142756	595969	138563	2	298	4	Y	3541	3613	1			8
							3895	9									
11	724263	X	128294	-0-	-595969	-0-	125096	2	3198	9	Y	2907	2913	1			2
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	330	4	2677	9	Y	2434	2413	1			23
01	148955	X	100923	-0-	-48032	-0-	97803	2	17	4	Y	2283	2283	1			23
							592	5	2511	9							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 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	74228	X	74228	-0-	-0-	-0-	3457	1	68661	2	Y	1849	1639	0	166	8	122
							76	4	2034	9							
09	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	3825	1	74265	2	Y	2228	1819	0	458	8	73
							126	4	2451	9							
*10	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	158	1	47132	2	Y	451	194	0	240	8	90
							82	4	496	9							
*11	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	60	1	18431	2	Y	61	103	0	32	8	16
							50	4	67	9							
12	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	455	1	7291	2	Y	388	335	0	43	8	26
							45	4	427	9							
01	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	38	1	10892	2	Y	707	682	0	3	8	48
							6	4	778	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 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	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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44401	X	44401	-0-	-0-	-0-	2112	1	41945	2	Y	268	246	0	24	8	18
							49	4	295	9							
09	34937	X	34937	-0-	-0-	-0-	1695	1	32909	2	Y	252	210	0	52	8	8
							56	4	277	9							
*10	50245	X	50245	-0-	-0-	-0-	165	1	49893	2	Y	92	33	0	49	8	18
							86	4	101	9							
*11	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	145	1	43503	2	Y	62	31	0	32	8	17
							116	4	68	9							
12	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1941	1	31195	2	Y	271	240	0	30	8	18
							196	4	298	9							
01	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	137	1	37670	2	Y	283	281	0	1	8	19
							24	4	311	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56283	X	56283	-0-	-0-	-0-	2613	1	51877	2	Y	1578	1519	0	51	8	31
							57	4	1736	9							
09	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	1674	1	32447	2	Y	1250	1137	0	110	8	34
							55	4	1375	9							
*10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	55	1	16036	2	Y	1161	1016	0	154	8	25
							28	4	1277	9							
*11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	45	1	13635	2	Y	835	741	0	85	8	34
							37	4	919	9							
12	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	729	1	11705	2	Y	1184	1044	0	135	8	39
							75	4	1302	9							
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	38	1	10750	2	Y	570	578	0	3	8	28
							6	4	627	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 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	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-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	615	1	12238	2	Y	872	861	0	28	8	17
							15	4	959	9							
09	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	876	1	17055	2	Y	984	888	0	87	8	26
							29	4	1082	9							
*10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	51	1	15567	2	Y	956	835	0	127	8	20
							27	4	1052	9							
*11	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	57	1	17191	2	Y	887	781	0	90	8	36
							46	4	976	9							
12	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	1117	1	17917	2	Y	1024	910	0	116	8	34
							113	4	1126	9							
01	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	94	1	26130	2	Y	990	970	0	5	8	49
							16	4	1089	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

*05	75371	X	75371	-0-	-0-	-0-	2036	1	67973	2	Y	4861	4644	0	220	8	58
							15	4	5347	9							
06	60044	X	60044	-0-	-0-	-0-	1393	1	53531	2	Y	4635	4446	0	194	8	53
							21	4	5099	9							
07	66027	X	66027	-0-	-0-	-0-	1839	1	59030	2	Y	4676	4359	0	299	8	71
							14	4	5144	9							
08	81940	X	81940	-0-	-0-	-0-	2239	1	71220	2	Y	7693	7373	0	241	8	150
							19	4	8462	9							
09	70953	X	70953	-0-	-0-	-0-	1927	1	61470	2	Y	6845	6401	0	524	8	70
							26	4	7530	9							
*10	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	67	1	41164	2	Y	3068	3000	0	88	8	50
							9	4	3375	9							
*11	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	772	1	27954	2	Y	2705	2635	0	62	8	58
							12	4	2976	9							
*12	73356	X	73356	-0-	-0-	-0-	81	1	68593	2	Y	4236	4123	0	120	8	51
							22	4	4660	9							
01	66564	X	66564	-0-	-0-	-0-	72	1	61945	2	Y	4089	4078	0	22	8	40
							49	4	4498	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

08	29132	X	29132	-0-	-0-	-0-	1330	1	26356	2	Y	1286	1166	0	115	8	85
							31	4	1415	9							
09	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	1370	1	26561	2	Y	1386	1141	0	285	8	45
							43	4	1525	9							
*10	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	108	1	32601	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							
*11	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	64	1	19288	2	Y	71	76	0	37	8	19
							51	4	78	9							
12	21858	X	21858	-0-	-0-	-0-	1251	1	20140	2	Y	310	274	0	34	8	21
							126	4	341	9							
01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13530	2	Y	251	254	0	1	8	17
							10	4	276	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

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-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

08	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	1388	1	27532	2	Y	2780	2562	0	249	8	184
							32	4	3058	9							
09	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	1794	1	34828	2	Y	1976	1689	0	406	8	65
							61	4	2174	9							
*10	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	110	1	32851	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							
*11	34775	X	34775	-0-	-0-	-0-	115	1	34413	2	Y	140	37	0	73	8	38
							93	4	154	9							
12	21619	X	21619	-0-	-0-	-0-	1188	1	19120	2	Y	1080	926	0	119	8	73
							123	4	1188	9							
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	82	1	23139	2	Y	964	968	0	4	8	65
							12	4	1060	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

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
*05	103641	X	103641	-0-	-0-	-0-		2918	1	97270	2	Y	3119	2983	0	141	8	37
								22	4	3431	9							
06	59758	X	59758	-0-	-0-	-0-		1431	1	55255	2	Y	2774	2663	0	116	8	32
								21	4	3051	9							
07	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-		1775	1	56997	2	Y	2804	2614	0	179	8	43
								16	4	3084	9							
08	65264	X	65264	-0-	-0-	-0-		1904	1	60334	2	Y	2739	2643	0	86	8	53
								13	4	3013	9							
09	52701	X	52701	-0-	-0-	-0-		1503	1	47848	2	Y	3027	2817	0	232	8	31
								20	4	3330	9							
*10	76355	X	76355	-0-	-0-	-0-		123	1	72868	2	Y	3040	2934	0	87	8	50
								20	4	3344	9							
*11	92242	X	92242	-0-	-0-	-0-		2414	1	86876	2	Y	2650	2583	0	60	8	57
								37	4	2915	9							
*12	75523	X	75523	-0-	-0-	-0-		87	1	72363	2	Y	2774	2719	0	78	8	34
								22	4	3051	9							
01	86215	X	86215	-0-	-0-	-0-		96	1	83125	2	Y	2662	2655	0	15	8	26
								66	4	2928	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

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	34069	X	275	-0-	-33794	-0-		172	2	103	9	N	94					556
09	20370	X	3610	-0-	-16760	-0-		1463	1	1646	2	N	455	185	0	13	8	813
								501	9									
10	12524	X	7261	-0-	-5263	-0-		1511	1	5321	2	N	390	539	0			664
								429	9									
*11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-		2285	2	629	9	N	572	781	0			455
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-		4385	2	662	9	N	602	375	0			682
01	7254	X	1635	-0-	-5619	-0-		953	2	682	9	N	620	754	0			548

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23994	X	10491	-0-	-13503	-0-	231	1	7979	2	Y	2073	2020	0	26	8	52
							1	4	2280	9							
*06	23220	X	14139	-0-	-9081	-0-	282	1	11221	2	Y	2392	2334	0	26	8	84
							5	4	2631	9							
07	23994	X	13356	-0-	-10638	-0-	332	1	10962	2	Y	1872	1873	0	32	8	51
							3	4	2059	9							
08	23994	X	12092	-0-	-11902	-0-	304	1	9776	2	Y	1826	1837	0			40
							3	4	2009	9							
09	14850	X	8116	-0-	-6734	-0-	173	1	5757	2	Y	1985	1977	0	16	8	32
							2	4	2184	9							
*10	28696	X	28696	-0-	-0-	-0-	11	1	27163	2	Y	1377	1372	0	6	8	31
							7	4	1515	9							
*11	14640	X	7826	-0-	-6814	-0-	183	1	7133	2	Y	461	472	0	5	8	15
							3	4	507	9							
*12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*05	26691	X	18874	-0-	-7817	-0-	467	1	15993	2	Y	2191	2143	0	27	8	55
							4	4	2410	9							
*06	25830	X	11738	-0-	-14092	-0-	244	1	9773	2	Y	1563	1546	0	17	8	55
							2	4	1719	9							
07	26691	X	16764	-0-	-9927	-0-	436	1	14493	2	Y	1665	1647	0	28	8	45
							3	4	1832	9							
08	26691	X	13286	-0-	-13405	-0-	322	1	10504	2	Y	2236	2232	0			49
							2460	9									
09	18330	X	8078	-0-	-10252	-0-	164	1	5415	2	Y	2270	2265	0	18	8	36
							2	4	2497	9							
*10	18941	X	13805	-0-	-5136	-0-	7	1	12692	2	Y	1003	1011	0	5	8	23
							3	4	1103	9							
*11	17100	X	6908	-0-	-10192	-0-	167	1	6397	2	Y	310	320	0	3	8	10
							3	4	341	9							
*12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					-0-

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

08	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	3025	1	60045	2	Y	1857	1656	0	166	8	123
							69	4	2043	9							
09	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	2077	1	40337	2	Y	1821	1510	0	374	8	60
							69	4	2003	9							
*10	47119	X	47119	-0-	-0-	-0-	152	1	46389	2	Y	453	181	0	241	8	91
							80	4	498	9							
*11	49868	X	49868	-0-	-0-	-0-	165	1	49237	2	Y	302	154	0	158	8	81
							134	4	332	9							
12	52470	X	52470	-0-	-0-	-0-	2943	1	47304	2	Y	1747	1517	0	193	8	118
							301	4	1922	9							
01	46853	X	46853	-0-	-0-	-0-	164	1	45373	2	Y	1173	1206	0	5	8	80
							26	4	1290	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	1132	1	22504	2	Y	122	109	0	11	8	8
							24	4	134	9							
09	35204	X	35204	-0-	-0-	-0-	1710	1	33196	2	Y	220	176	0	45	8	7
							56	4	242	9							
*10	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	127	1	38571	2	Y	53	21	0	28	8	11
							67	4	58	9							
*11	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	57	1	16753	2	Y	44	20	0	23	8	12
							44	4	48	9							
12	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	Y	193	171	0	21	8	13
							8	4	212	9							
01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	68	1	19151	2	Y	104	110	0			7
							10	4	114	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28272	X	21125	-0-	-7147	-0-	511	1	17575	2	Y	2759	2699	0	34	8	69
							4	4	3035	9							
*06	27360	X	18526	-0-	-8834	-0-	387	1	15574	2	Y	2325	2287	0	25	8	82
							7	4	2558	9							
07	28272	X	16871	-0-	-11401	-0-	426	1	14109	2	Y	2118	2106	0	36	8	58
							6	4	2330	9							
08	28272	X	10077	-0-	-18195	-0-	252	1	8422	2	Y	1275	1305	0			28
							1403	9									
09	20490	X	2339	-0-	-18151	-0-	27	1	880	2	Y	1302	1298	0	11	8	21
							1432	9									
*10	21173	X	10671	-0-	-10502	-0-	4	1	9619	2	Y	952	947	0	4	8	22
							1	4	1047	9							
*11	19170	X	6903	-0-	-12267	-0-	173	1	6662	2	Y	61	80	0	1	8	2
							1	4	67	9							
*12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49352	X	23935	-0-	-25417	-0-	570	1	19650	2	Y	3373	3347	0	42	8	85
							5	4	3710	9							
*06	47760	X	24500	-0-	-23260	-0-	525	1	21148	2	Y	2563	2531	0	27	8	90
							8	4	2819	9							
07	49352	X	39042	-0-	-10310	-0-	1055	1	34988	2	Y	2716	2686	0	46	8	74
							11	4	2988	9							
08	49352	X	26955	-0-	-22397	-0-	714	1	23511	2	Y	2476	2496	0			54
							6	4	2724	9							
09	40710	X	30054	-0-	-10656	-0-	773	1	25459	2	Y	3464	3435	0	28	8	55
							12	4	3810	9							
*10	40486	X	28934	-0-	-11552	-0-	7	1	25815	2	Y	2822	2800	0	13	8	64
							8	4	3104	9							
*11	62827	X	62827	-0-	-0-	-0-	1526	1	57905	2	Y	3064	2998	0	32	8	98
							26	4	3370	9							
*12	61575	X	61575	-0-	-0-	-0-	9	1	58700	2	Y	2586	2486	0	95	8	103
							21	4	2845	9							
01	44508	X	44508	-0-	-0-	-0-	12	1	40822	2	Y	3311	3239	0	26	8	149
							32	4	3642	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 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
*05	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	592	607	0	7	8	15
*06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					Y	559	548	0	6	8	20
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	34	52	0	1	8	1
08	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	132	130	0			3
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	1291	1263	0	10	8	21
*10	60657	X	60657	-0-	-0-	-0-	18	1	56105	2	Y	4105	4014	0	19	8	93
							18	4	4516	9							
*11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	33	1	1153	2	Y	178	263	0	2	8	6
							196	9									
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-					-0-

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

*05	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	33	1	1133	2	N	3825	3798	0			97
							4208	9									
*06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	N	355	439	0			13
							391	9									
07	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	139	1	4743	2	N	4913	4790	0			136
							5404	9									
08	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	461	1	14958	2	N	4745	4778	0			103
							3	4	5220	9							
09	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	506	1	16711	2	N	7110	7099	0			114
							7	4	7821	9							
*10	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	7	1	20576	2	N	4950	4951	0			113
							6	4	5445	9							
*11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	180	1	6935	2	N	3161	3172	0			102
							3	4	3477	9							
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	2400	2	3680	9	N	3345	3308	0			139
01	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	3	1	9027	2	N	3831	3796	0			174
							6	4	4214	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2420	2389	0			62
*06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	57	1	2080	2	N	3031	2985	0			108
							1	4	3334	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2877	2905	0			80
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1161	1216	0			25
09	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	588	1	19438	2	N	8913	8795	0			143
							8	4	9804	9							
*10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	7	1	14458	2	N	9544	9469	0			218
							3	4	10498	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5168	5220	0			166
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2287	2358	0			95
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	556	2	2030	9	N	1845	1856	0			84

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	273	0			7
*06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	147	2	502	9	N	456	447	0			16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	107	0			3
08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	88	2	506	9	N	460	453	0			10
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	17	2	427	9	N	388	392	0			6
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	57	0			1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	145	0			5
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	634	0	6	8	17
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	713	700	0	5	8	25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	64	0			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1320	1292	0			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2254	2237	0	10	8	36
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1364	1357	0	12	8	31
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	218	0	2	8	6
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	597	1	20356	2	N	3317	3298	0	32	8	84
							6	4	3649	9							
*06	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	396	1	15885	2	N	3076	3030	0	21	8	109
							6	4	3384	9							
07	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	356	1	11909	2	N	2689	2702	0	22	8	74
							1	4	2958	9							
08	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	471	1	15382	2	N	2981	2990	0			65
							5	4	3279	9							
09	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	552	1	18115	2	N	3624	3616	0	15	8	58
							9	4	3986	9							
*10	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	7	1	13156	2	N	1860	1859	0	17	8	42
							3	4	2046	9							
*11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	160	2	29	9	N	26	67	0			1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	113	2	17	9	N	15	14	0			1

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 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
*05	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	967	1	33219	2	N	3041	2984	0	29	8	77
							10	4	3345	9							
*06	30006	X	30006	-0-	-0-	-0-	638	1	25778	2	N	3253	3193	0	22	8	115
							12	4	3578	9							
07	34660	X	34660	-0-	-0-	-0-	888	1	29637	2	N	3753	3734	0	31	8	103
							7	4	4128	9							
08	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	636	1	20943	2	N	2848	2889	0			62
							7	4	3133	9							
09	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	539	1	17843	2	N	2839	2844	0	12	8	45
							6	4	3123	9							
*10	48165	X	48165	-0-	-0-	-0-	14	1	44184	2	N	3592	3523	0	33	8	81
							16	4	3951	9							
*11	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	951	1	35793	2	N	3219	3171	0	26	8	103
							18	4	3541	9							
*12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	8280	2	1	4	N	1068	1108	0	19	8	44
							1175	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	82	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47512	X	47512	-0-	-0-	-0-	1225	1	40850	2	Y	4934	4713	0	223	8	59
							10	4	5427	9							
06	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	949	1	36611	2	Y	4945	4740	0	207	8	57
							15	4	5440	9							
07	45117	X	45117	-0-	-0-	-0-	1203	1	38596	2	Y	4829	4503	0	309	8	74
							6	4	5312	9							
08	60814	X	60814	-0-	-0-	-0-	1678	1	53205	2	Y	5379	5180	0	168	8	105
							14	4	5917	9							
09	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-	1137	1	36215	2	Y	5759	5364	0	441	8	59
							14	4	6335	9							
*10	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	48	1	28154	2	Y	4451	4309	0	128	8	73
							5	4	4896	9							
*11	48815	X	48815	-0-	-0-	-0-	1212	1	43477	2	Y	3735	3643	0	85	8	80
							17	4	4109	9							
*12	32038	X	32038	-0-	-0-	-0-	34	1	27745	2	Y	3865	3789	0	109	8	47
							7	4	4252	9							
01	71535	X	71535	-0-	-0-	-0-	76	1	63445	2	Y	7240	7176	0	40	8	71
							50	4	7964	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-	1322	1	43982	2	Y	3759	3593	0	170	8	45
							10	4	4135	9							
06	54044	X	54044	-0-	-0-	-0-	1264	1	48727	2	Y	3668	3517	0	154	8	42
							18	4	4035	9							
07	48426	X	48426	-0-	-0-	-0-	1343	1	43115	2	Y	3597	3354	0	230	8	55
							11	4	3957	9							
08	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	1369	1	43524	2	Y	3445	3325	0	108	8	67
							13	4	3790	9							
09	53306	X	53306	-0-	-0-	-0-	1482	1	47266	2	Y	4127	3836	0	316	8	42
							18	4	4540	9							
*10	30391	X	30391	-0-	-0-	-0-	42	1	26974	2	Y	3062	2966	0	88	8	50
							7	4	3368	9							
*11	44350	X	44350	-0-	-0-	-0-	1115	1	40001	2	Y	2921	2841	0	67	8	63
							21	4	3213	9							
*12	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	30	1	25590	2	Y	3271	3202	0	92	8	40
							8	4	3598	9							
01	69734	X	69734	-0-	-0-	-0-	79	1	65486	2	Y	3741	3724	0	20	8	37
							54	4	4115	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

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	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-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	794	1	15742	2	Y	1475	1450	0	48	8	29
							20	4	1623	9							
09	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	1483	1	28773	2	Y	1568	1416	0	139	8	42
							48	4	1725	9							
*10	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	103	1	31277	2	Y	1656	1443	0	220	8	35
							53	4	1822	9							
*11	40336	X	40336	-0-	-0-	-0-	127	1	38467	2	Y	1488	1311	0	151	8	61
							105	4	1637	9							
12	54971	X	54971	-0-	-0-	-0-	3088	1	49714	2	Y	1688	1502	0	192	8	55
							312	4	1857	9							
01	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	123	1	34564	2	Y	1340	1322	0	7	8	66
							22	4	1474	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	1296	1	25755	2	Y	1654	1638	0	54	8	33
							29	4	1819	9							
09	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	1494	1	28997	2	Y	1535	1391	0	136	8	41
							52	4	1689	9							
*10	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	92	1	28117	2	Y	1698	1478	0	225	8	36
							50	4	1868	9							
*11	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	110	1	33170	2	Y	1706	1499	0	173	8	70
							90	4	1877	9							
12	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	1617	1	26044	2	Y	1566	1407	0	178	8	51
							166	4	1723	9							
01	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	96	1	27154	2	Y	1195	1181	0	6	8	59
							18	4	1315	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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-

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

08	33048	X	33048	-0-	-0-	-0-	1498	1	29744	2	Y	1612	1585	0	52	8	32
							33	4	1773	9							
09	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	2053	1	39830	2	Y	1851	1669	0	164	8	50
							69	4	2036	9							
*10	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	135	1	40504	2	Y	2011	1752	0	267	8	42
							72	4	2212	9							
*11	53562	X	53562	-0-	-0-	-0-	173	1	51150	2	Y	1910	1680	0	194	8	78
							138	4	2101	9							
12	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	2563	1	41209	2	Y	1967	1756	0	224	8	65
							258	4	2164	9							
01	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	127	1	35762	2	Y	1597	1575	0	8	8	79
							20	4	1757	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

08	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	1305	1	25905	2	Y	1467	1438	0	48	8	29
							27	4	1614	9							
09	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1326	1	25773	2	Y	1435	1298	0	127	8	39
							43	4	1579	9							
*10	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	99	1	29910	2	Y	1599	1392	0	212	8	34
							50	4	1759	9							
*11	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	115	1	34174	2	Y	1345	1187	0	137	8	55
							90	4	1480	9							
12	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	2079	1	33476	2	Y	1659	1471	0	189	8	54
							209	4	1825	9							
01	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	122	1	34061	2	Y	1437	1412	0	8	8	71
							21	4	1581	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	898	1	29911	2	Y	486	468	0	22	8	6
							9	4	535	9							
06	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	732	1	28117	2	Y	513	491	0	22	8	6
							10	4	564	9							
07	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	647	1	20798	2	Y	437	408	0	28	8	7
							6	4	481	9							
08	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	710	1	22719	2	Y	434	419	0	14	8	8
							3	4	477	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	95	0	7	8	1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	0	2	8	1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 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	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-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 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	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-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HH SW 3 WELL #: 17HA RRCID -> 284678 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9768 - 14445

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-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

08	14756	X	10264	-0-	-4492	-0-	417	1	8265	2	Y	1430	1259	0	128	8	95
							9	4	1573	9							
09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	641	1	12444	2	Y	1075	914	0	221	8	35
							23	4	1183	9							
*10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	50	1	15234	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							
*11	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	59	1	17243	2	Y	286	85	0	149	8	77
							47	4	315	9							
12	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	865	1	13917	2	Y	1447	1266	0	160	8	98
							87	4	1592	9							
01	15903	X	14157	-0-	-1746	-0-	44	1	12636	2	Y	1335	1337	0	5	8	91
							8	4	1469	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63107	X	63107	-0-	-0-	-0-	1722	1	57380	2	Y	3626	3465	0	164	8	43
							16	4	3989	9							
06	56765	X	56765	-0-	-0-	-0-	1339	1	51455	2	Y	3590	3441	0	151	8	41
							22	4	3949	9							
07	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	1301	1	41720	2	Y	3738	3483	0	239	8	57
							11	4	4112	9							
08	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	1379	1	43830	2	Y	3306	3196	0	103	8	64
							10	4	3637	9							
09	44934	X	44934	-0-	-0-	-0-	1249	1	39734	2	Y	3576	3330	0	274	8	36
							17	4	3934	9							
*10	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	16	1	12444	2	Y	2200	2137	0	63	8	36
							1	4	2420	9							
*11	26057	X	26057	-0-	-0-	-0-	642	1	23132	2	Y	2070	2015	0	47	8	44
							6	4	2277	9							
*12	58318	X	58318	-0-	-0-	-0-	66	1	54722	2	Y	3194	3109	0	90	8	39
							17	4	3513	9							
01	68781	X	68781	-0-	-0-	-0-	74	1	63799	2	Y	4415	4386	0	24	8	44
							51	4	4857	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50331	X	50331	-0-	-0-	-0-	1316	1	45119	2	N	3533	3506	0	27	8	101
							10	4	3886	9							
06	29887	X	29887	-0-	-0-	-0-	602	1	24372	2	N	4458	4456	0	16	8	87
							9	4	4904	9							
07	49613	X	49613	-0-	-0-	-0-	1307	1	43522	2	N	4338	4341	0	22	8	62
							12	4	4772	9							
08	87080	X	87080	-0-	-0-	-0-	2379	1	77982	2	N	6088	5995	0			155
							22	4	6697	9							
09	63315	X	63315	-0-	-0-	-0-	1674	1	55301	2	N	5742	5827	0	19	8	51
							24	4	6316	9							
*10	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	28	1	69694	2	N	4579	4567	0	27	8	36
							22	4	5037	9							
*11	77889	X	77889	-0-	-0-	-0-	1840	1	69786	2	N	5667	5624	0	44	8	35
							29	4	6234	9							
*12	34334	X	34334	-0-	-0-	-0-	5	1	32371	2	N	1772	1756	0	34	8	17
							9	4	1949	9							
01	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	3	1	13272	2	N	1063	1060	0	10	8	10
							9	4	1169	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	1280	1	43996	2	N	3118	3129	0	24	8	89
							9	4	3430	9							
06	58648	X	58648	-0-	-0-	-0-	1265	1	50648	2	N	6106	6054	0	22	8	119
							18	4	6717	9							
07	53759	X	53759	-0-	-0-	-0-	1400	1	46644	2	N	5184	5202	0	27	8	74
							13	4	5702	9							
08	51784	X	51784	-0-	-0-	-0-	1381	1	45252	2	N	4671	4626	0			119
							13	4	5138	9							
09	51942	X	51942	-0-	-0-	-0-	1353	1	44770	2	N	5273	5327	0	18	8	47
							19	4	5800	9							
*10	44128	X	44128	-0-	-0-	-0-	14	1	39626	2	N	4069	4060	0	24	8	32
							12	4	4476	9							
*11	39478	X	39478	-0-	-0-	-0-	905	1	34289	2	N	3881	3859	0	30	8	24
							15	4	4269	9							
*12	26215	X	26215	-0-	-0-	-0-	3	1	22052	2	N	3775	3689	0	73	8	37
							7	4	4153	9							
01	33176	X	33176	-0-	-0-	-0-	9	1	29183	2	N	3603	3574	0	33	8	33
							21	4	3963	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

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

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 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	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-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	773	1	26470	2	N	346	342	0	3	8	10
							7	4	381	9							
06	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	59	1	2419	2	N	15	25	0			-0-
							1	4	17	9							
07	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	521	1	17270	2	N	457	448	0	2	8	7
							5	4	503	9							
08	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	920	1	30149	2	N	832	818	0			21
							10	4	915	9							
09	34147	X	34147	-0-	-0-	-0-	971	1	31999	2	N	1057	1065	0	4	8	9
							14	4	1163	9							
*10	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	11	1	28968	2	N	885	882	0	5	8	7
							7	4	974	9							
*11	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	64	1	2498	2	N	91	96	0	1	8	1
							100	9									
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	6	1	19530	2	N	370	364	0	3	8	3
							15	4	407	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 10049 - 20100

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15313	-0-	-3783	-0-	666	1	13243	2	Y	1264	1145	0	113	8	84
							14	4	1390	9							
09	18840	X	9385	-0-	-9455	-0-	389	1	7542	2	Y	1310	1082	0	269	8	43
							13	4	1441	9							
*10	25358	X	13113	-0-	-12245	-0-	42	1	12716	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							
*11	24540	X	17446	-0-	-7094	-0-	56	1	17051	2	Y	266	117	0	139	8	71
							46	4	293	9							
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	1115	1	17946	2	Y	1217	1072	0	134	8	82
							112	4	1339	9							
01	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	85	1	23488	2	Y	941	955	0	4	8	64
							15	4	1035	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 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
*04	49828	X	49828	-0-	-0-	-0-	587	1	47327	2	N	1738	1691	0	5	8	57
							2	4	1912	9							
*05	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	266	1	24861	2	N	1725	1737	0	12	8	33
							3	4	1898	9							
06	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	227	1	25095	2	N	1387	1371	0	23	8	26
							4498	4	1526	9							
07	29541	X	29541	-0-	-0-	-0-	328	1	27479	2	N	1572	1558	0	8	8	32
							5	4	1729	9							
08	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	362	1	27500	2	N	1408	1415	0	3	8	22
							3	4	1549	9							
09	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	286	1	22692	2	N	1342	1323	0	16	8	25
							1476	9									
10	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	25197	2	1588	9	N	1444	1334	0	113	8	22
11	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	297	1	24618	2	N	1497	1401	0	86	8	32
							3	4	1647	9							
12	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	25025	2	1564	9	N	1422	1409	0	13	8	32
01	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	26940	2	1581	9	N	1437	1431	0	13	8	25

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124396	X	124396	-0-	-0-	-0-	3323	1	113935	2	N	6462	6372	0	49	8	184
							30	4	7108	9							
06	119940	X	119940	-0-	-0-	-0-	2741	1	110314	2	N	6219	6260	0	22	8	121
							44	4	6841	9							
07	107999	X	107999	-0-	-0-	-0-	2966	1	98465	2	N	5948	5953	0	31	8	85
							25	4	6543	9							
08	101603	X	101603	-0-	-0-	-0-	2840	1	93209	2	N	5027	4984	0			128
							24	4	5530	9							
09	87859	X	87859	-0-	-0-	-0-	2407	1	79642	2	N	5251	5315	0	18	8	46
							34	4	5776	9							
*10	80512	X	80512	-0-	-0-	-0-	28	1	75704	2	N	4328	4315	0	25	8	34
							19	4	4761	9							
*11	104857	X	104857	-0-	-0-	-0-	2559	1	97175	2	N	4619	4588	0	36	8	29
							42	4	5081	9							
*12	115049	X	115049	-0-	-0-	-0-	17	1	109025	2	N	5428	5299	0	105	8	53
							36	4	5971	9							
01	92873	X	92873	-0-	-0-	-0-	27	1	87950	2	N	4388	4361	0	40	8	40
							69	4	4827	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38264	X	38264	-0-	-0-	-0-	1055	1	36252	2	Y	862	859	0			5
							9	4	948	9							
06	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	522	1	20997	2	Y	772	774	0			3
							7	4	849	9							
07	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	41	1	1406	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
08	44131	X	44131	-0-	-0-	-0-	1283	1	42151	2	Y	625	620	0			5
							9	4	688	9							
09	73076	X	73076	-0-	-0-	-0-	2102	1	69401	2	Y	1402	1398	0			9
							31	4	1542	9							
*10	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	11	1	22246	2	Y	323	330	0			2
							4	4	355	9							
*11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	104	1	4110	2	Y	139	140	0			1
							153	9									
*12	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	921	2	653	9	Y	594	591	0			4
01	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	6	1	20893	2	Y	2703	2686	0			21
							17	4	2973	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

*04	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	383	1	30864	2	N	1335	1313	0	5	8	44
							1	4	1469	9							
*05	47024	X	47024	-0-	-0-	-0-	473	1	44388	2	N	1961	1956	0	11	8	38
							6	4	2157	9							
06	34182	X	34182	-0-	-0-	-0-	243	1	27075	2	N	1830	1810	0	24	8	34
							4851	4	2013	9							
07	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	353	1	29461	2	N	2084	2066	0	9	8	43
							6	4	2292	9							
08	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	199	1	15106	2	N	923	950	0	2	8	14
							2	4	1015	9							
09	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	395	1	31503	2	N	1792	1756	0	17	8	33
							1	4	1971	9							
10	32862	X	32862	-0-	-0-	-0-	31419	2	1443	9	N	1312	1205	0	120	8	20
11	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	388	1	32343	2	N	1754	1648	0	88	8	38
							3	4	1929	9							
12	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	26070	2	1583	9	N	1439	1435	0	10	8	32
01	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	23091	2	1375	9	N	1250	1249	0	11	8	22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102945	X	102945	-0-	-0-	-0-	2747	1	94418	2	N	5227	5124	0	38	8	149
							30	4	5750	9							
06	122255	X	122255	-0-	-0-	-0-	2640	1	106230	2	N	12126	11997	0	43	8	235
							46	4	13339	9							
07	131562	X	131562	-0-	-0-	-0-	3406	1	113185	2	N	13583	13554	0	70	8	194
							30	4	14941	9							
08	114286	X	114286	-0-	-0-	-0-	3085	1	101072	2	N	9184	9144	0			234
							27	4	10102	9							
09	148603	X	148603	-0-	-0-	-0-	4019	1	132571	2	N	10869	10970	0	37	8	96
							57	4	11956	9							
*10	141537	X	141537	-0-	-0-	-0-	46	1	132881	2	N	7789	7777	0	46	8	62
							42	4	8568	9							
*11	62618	X	62618	-0-	-0-	-0-	1525	1	57878	2	N	2901	2923	0	22	8	18
							24	4	3191	9							
*12	63376	X	63376	-0-	-0-	-0-	9	1	59099	2	N	3862	3767	0	75	8	38
							20	4	4248	9							
01	87725	X	87725	-0-	-0-	-0-	21	1	83346	2	N	3904	3872	0	34	8	36
							64	4	4294	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	280	1	22522	2	N	1498	1469	0	5	8	49
							1648	9									
*05	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	182	1	17060	2	N	1703	1710	0	9	8	33
							3	4	1873	9							
06	33156	X	33156	-0-	-0-	-0-	229	1	25503	2	N	2594	2545	0	33	8	49
							4571	4	2853	9							
07	26349	X	26349	-0-	-0-	-0-	269	1	22646	2	N	3119	3093	0	11	8	64
							3	4	3431	9							
08	31529	X	31529	-0-	-0-	-0-	371	1	28161	2	N	2722	2738	0	5	8	43
							3	4	2994	9							
09	35835	X	35835	-0-	-0-	-0-	350	1	27856	2	N	6935	6834	0	16	8	128
							7629	9									
10	42143	X	42143	-0-	-0-	-0-	29750	2	12393	9	N	11266	11133	0	76	8	185
11	34449	X	34449	-0-	-0-	-0-	357	1	29678	2	N	4009	3989	0	116	8	89
							4	4	4410	9							
*12	38768	X	38768	-0-	-0-	-0-	33763	2	5005	9	N	4550	4520	0	17	8	102
01	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	33328	2	1	4	N	4995	4992	0	18	8	87
							5495	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80627	X	80627	-0-	-0-	-0-	2226	1	76614	2	N	1608	1600	0	12	8	46
							18	4	1769	9							
06	119490	X	119490	-0-	-0-	-0-	2805	1	112742	2	N	3544	3508	0	13	8	69
							45	4	3898	9							
07	91688	X	91688	-0-	-0-	-0-	2555	1	84914	2	N	3816	3811	0	20	8	54
							21	4	4198	9							
08	64266	X	64266	-0-	-0-	-0-	1816	1	59762	2	N	2432	2424	0			62
							13	4	2675	9							
09	84389	X	84389	-0-	-0-	-0-	2395	1	78909	2	N	2775	2803	0	9	8	25
							32	4	3053	9							
*10	33712	X	33712	-0-	-0-	-0-	14	1	31673	2	N	1835	1835	0	11	8	14
							6	4	2019	9							
*11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	88	1	3339	2	N	417	425	0	3	8	3
							459	9									
*12	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	2	1	10785	2	N	229	226	0	4	8	2
							2	4	252	9							
01	174762	X	174762	-0-	-0-	-0-	48	1	172001	2	N	2344	2304	0	21	8	21
							135	4	2578	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	6	0			-0-
*05	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	104	1	9623	2	N	31	31	0			-0-
							34	9									
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	101	1	11309	2	N	230	221	0	7	8	2
							2027	4	253	9							
07	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	125	1	10358	2	N	1506	1488	0	8	8	12
							1	4	1657	9							
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	25	1	1889	2	N	259	268	0	1	8	2
							285	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1096	2	345	9	N	314	276	0	34	8	4
11	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	94	1	7689	2	N	1313	1187	0	114	8	16
							1	4	1444	9							
*12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	12296	2	998	9	N	907	894	0	16	8	13
01	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	31510	2	683	9	N	621	609	0	18	8	7

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	94	1	7570	2	N	615	572	0	41	8	4
							677	9									
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	112	1	10634	2	N	1073	1056	0	14	8	7
							1180	9									
06	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	104	1	11596	2	N	680	661	0	20	8	6
							2078	4	748	9							
07	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	93	1	7771	2	N	1219	1205	0	10	8	10
							1	4	1341	9							
08	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	140	1	10833	2	N	1422	1416	0	5	8	11
							1	4	1564	9							
09	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	185	1	14814	2	N	1806	1773	0	24	8	20
							1987	9									
10	26654	X	26654	-0-	-0-	-0-	24246	2	2408	9	N	2189	2023	0	160	8	26
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	180	1	14885	2	N	1879	1760	0	122	8	23
							2	4	2067	9							
*12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17112	2	1956	9	N	1778	1757	0	19	8	25
01	30832	X	30832	-0-	-0-	-0-	28925	2	1907	9	N	1734	1718	0	22	8	19

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

*04	43710	X	43710	-0-	-0-	-0-	513	1	41441	2	N	1595	1563	0	5	8	53
							1	4	1755	9							
*05	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	275	1	25848	2	N	1903	1905	0	14	8	37
							3	4	2093	9							
06	36301	X	36301	-0-	-0-	-0-	261	1	28978	2	N	1698	1676	0	27	8	32
							5194	4	1868	9							
07	34527	X	34527	-0-	-0-	-0-	382	1	32098	2	N	1855	1839	0	10	8	38
							6	4	2041	9							
08	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	399	1	30384	2	N	1552	1562	0	4	8	24
							4	4	1707	9							
09	29613	X	29613	-0-	-0-	-0-	349	1	27704	2	N	1417	1397	0	18	8	26
							1	4	1559	9							
10	29947	X	29947	-0-	-0-	-0-	28269	2	1678	9	N	1525	1403	0	125	8	23
11	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	325	1	26919	2	N	1567	1463	0	93	8	34
							4	4	1724	9							
12	28609	X	28609	-0-	-0-	-0-	26946	2	1663	9	N	1512	1498	0	14	8	34
01	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	29950	2	1	4	N	1519	1512	0	15	8	26
							1671	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	201	1	16209	2	N	485	473	0	2	8	16
							534	9									
*05	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	228	1	21320	2	N	862	853	0	8	8	17
							3	4	948	9							
06	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	130	1	14611	2	N	1012	991	0	19	8	19
							2619	4	1113	9							
07	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	222	1	18580	2	N	1047	1038	0	7	8	21
							2	4	1152	9							
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	311	1	23609	2	N	1210	1209	0	3	8	19
							2	4	1331	9							
09	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	312	1	24742	2	N	1235	1216	0	15	8	23
							1	4	1359	9							
10	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	23880	2	1023	9	N	930	838	0	101	8	14
11	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	289	1	23984	2	N	1032	954	0	70	8	22
							3	4	1135	9							
12	28291	X	28291	-0-	-0-	-0-	26734	2	1557	9	N	1415	1394	0	11	8	32
01	26226	X	26226	-0-	-0-	-0-	25501	2	725	9	N	659	670	0	10	8	11

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768

*05	70582	X	70582	-0-	-0-	-0-	1917	1	65739	2	Y	2645	2636	0			16
							16	4	2910	9							
06	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	1612	1	65048	2	Y	3654	3655	0			15
							24	4	4019	9							
07	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	2006	1	66561	2	Y	4031	4024	0			22
							14	4	4434	9							
08	95689	X	95689	-0-	-0-	-0-	2686	1	88136	2	Y	4404	4388	0			38
							23	4	4844	9							
09	60144	X	60144	-0-	-0-	-0-	1647	1	54373	2	Y	3729	3744	0			23
							22	4	4102	9							
*10	45089	X	45089	-0-	-0-	-0-	14	1	42231	2	Y	2576	2586	0			13
							10	4	2834	9							
*11	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	524	1	19919	2	Y	1008	1016	0			5
							9	4	1109	9							
*12	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	8	1	47691	2	Y	1586	1582	0			9
							16	4	1745	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2274	2265	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25899	X	25899	-0-	-0-	-0-	299	1	24038	2	N	1420	1393	0	4	8	47
							1562	9									
*05	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	319	1	30001	2	N	1368	1379	0	10	8	26
							3	4	1505	9							
06	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	154	1	17189	2	N	1256	1237	0	21	8	24
							3082	4	1382	9							
07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	253	1	21214	2	N	1424	1411	0	8	8	29
							3	4	1566	9							
08	24137	X	24137	-0-	-0-	-0-	293	1	22387	2	N	1323	1328	0	3	8	21
							2	4	1455	9							
09	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	278	1	22146	2	N	1324	1306	0	15	8	24
							1456	9									
10	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	21754	2	1315	9	N	1195	1102	0	99	8	18
11	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	247	1	20585	2	N	706	638	0	72	8	14
							3	4	777	9							
12	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	22531	2	730	9	N	664	652	0	11	8	15
01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	25902	2	1379	9	N	1254	1236	0	11	8	22

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 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
*04	47440	X	47440	-0-	-0-	-0-	559	1	45031	2	N	1681	1649	0	4	8	56
							1	4	1849	9							
*05	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	297	1	27958	2	N	1828	1838	0	11	8	35
							3	4	2011	9							
06	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	250	1	27843	2	N	1548	1532	0	22	8	29
							4990	4	1703	9							
07	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	368	1	30840	2	N	1775	1760	0	8	8	36
							6	4	1953	9							
08	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	390	1	29657	2	N	1584	1592	0	3	8	25
							3	4	1742	9							
09	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	330	1	26365	2	N	1452	1435	0	15	8	27
							1	4	1597	9							
10	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	30609	2	1802	9	N	1638	1531	0	109	8	25
11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	313	1	26110	2	N	1464	1378	0	80	8	31
							3	4	1610	9							
12	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	26170	2	1570	9	N	1427	1414	0	12	8	32
01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	22224	2	1552	9	N	1411	1406	0	12	8	25

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	222	1	17937	2	N	1333	1323	0	3	8	44
							1466	9									
*05	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	193	1	18102	2	N	2255	2242	0	13	8	44
							3	4	2481	9							
06	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	193	1	21425	2	N	1999	1978	0	27	8	38
							3841	4	2199	9							
07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	285	1	24000	2	N	2328	2308	0	10	8	48
							3	4	2561	9							
08	28903	X	28903	-0-	-0-	-0-	340	1	25886	2	N	2432	2438	0	4	8	38
							2	4	2675	9							
09	25884	X	25884	-0-	-0-	-0-	292	1	23216	2	N	2160	2137	0	21	8	40
							2376	9									
10	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	25449	2	2498	9	N	2271	2134	0	142	8	35
11	27109	X	27109	-0-	-0-	-0-	292	1	24314	2	N	2273	2149	0	110	8	49
							3	4	2500	9							
12	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	24520	2	2488	9	N	2262	2244	0	16	8	51
01	27464	X	27464	-0-	-0-	-0-	25058	2	2406	9	N	2187	2184	0	16	8	38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*05	74831	X	74831	-0-	-0-	-0-	2033	1	69811	2	Y	2701	2684	0	17
							16	4	2971	9					
06	88923	X	88923	-0-	-0-	-0-	2106	1	84554	2	Y	2026	2034	0	9
							34	4	2229	9					
07	74585	X	74585	-0-	-0-	-0-	2147	1	71363	2	Y	962	966	0	5
							17	4	1058	9					
08	109201	X	109201	-0-	-0-	-0-	3002	1	98543	2	Y	6936	6881	0	60
							26	4	7630	9					
09	81443	X	81443	-0-	-0-	-0-	2154	1	71158	2	Y	7364	7379	0	45
							31	4	8100	9					
*10	54275	X	54275	-0-	-0-	-0-	18	1	48075	2	Y	5607	5623	0	29
							14	4	6168	9					
*11	50759	X	50759	-0-	-0-	-0-	1165	1	44227	2	Y	4863	4867	0	25
							18	4	5349	9					
*12	158375	X	158375	-0-	-0-	-0-	22	1	152362	2	Y	5401	5394	0	32
							50	4	5941	9					
01	43631	X	43631	-0-	-0-	-0-	12	1	37910	2	Y	5161	5153	0	40
							32	4	5677	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

*05	172537	X	172537	-0-	-0-	-0-	4662	1	160101	2	Y	7031	7010	0	43
							40	4	7734	9					
06	45556	X	45556	-0-	-0-	-0-	1000	1	40247	2	Y	3903	3930	0	16
							16	4	4293	9					
07	35564	X	35564	-0-	-0-	-0-	905	1	30147	2	Y	4095	4089	0	22
							7	4	4505	9					
08	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	831	1	27271	2	Y	4015	4002	0	35
							6	4	4417	9					
09	30693	X	30693	-0-	-0-	-0-	756	1	24870	2	Y	4597	4604	0	28
							10	4	5057	9					
*10	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-	18	1	51496	2	Y	5841	5839	0	30
							13	4	6425	9					
*11	105440	X	105440	-0-	-0-	-0-	2524	1	95869	2	Y	6370	6367	0	33
							40	4	7007	9					
*12	93708	X	93708	-0-	-0-	-0-	12	1	86590	2	Y	6434	6429	0	38
							29	4	7077	9					
01	139088	X	139088	-0-	-0-	-0-	36	1	130425	2	Y	7751	7728	0	61
							101	4	8526	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73545	X	73545	-0-	-0-	-0-	1957	1	67333	2	Y	3854	3846	0			24
							16	4	4239	9							
06	75254	X	75254	-0-	-0-	-0-	1712	1	68929	2	Y	4170	4177	0			17
							26	4	4587	9							
07	106785	X	106785	-0-	-0-	-0-	2973	1	98777	2	Y	4555	4548	0			24
							24	4	5011	9							
08	100511	X	100511	-0-	-0-	-0-	2805	1	92006	2	Y	5162	5141	0			45
							22	4	5678	9							
09	57835	X	57835	-0-	-0-	-0-	1555	1	51561	2	Y	4273	4292	0			26
							19	4	4700	9							
*10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	7	1	22050	2	Y	2793	2805	0			14
							6	4	3072	9							
*11	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	727	1	27644	2	Y	3410	3406	0			18
							10	4	3751	9							
*12	130105	X	130105	-0-	-0-	-0-	17	1	124332	2	Y	5196	5183	0			31
							40	4	5716	9							
01	42087	X	42087	-0-	-0-	-0-	9	1	34004	2	Y	7316	7290	0			57
							26	4	8048	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

*05	58259	X	58259	-0-	-0-	-0-	1536	1	52695	2	N	3648	3587	0	28	8	104
							15	4	4013	9							
06	64059	X	64059	-0-	-0-	-0-	1394	1	56202	2	N	5854	5823	0	21	8	114
							24	4	6439	9							
07	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	1576	1	52290	2	N	5272	5284	0	27	8	75
							13	4	5799	9							
08	56368	X	56368	-0-	-0-	-0-	1534	1	50313	2	N	4101	4072	0			104
							10	4	4511	9							
09	40600	X	40600	-0-	-0-	-0-	1065	1	35377	2	N	3766	3824	0	13	8	33
							15	4	4143	9							
*10	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	7	1	24362	2	N	3095	3086	0	18	8	24
							6	4	3405	9							
*11	25307	X	25307	-0-	-0-	-0-	568	1	21518	2	N	2920	2903	0	23	8	18
							9	4	3212	9							
*12	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	3	1	27449	2	N	2863	2797	0	56	8	28
							8	4	3149	9							
01	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	9	1	28573	2	N	2802	2779	0	25	8	26
							21	4	3082	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36695	X	36695	-0-	-0-	-0-	427	1	34563	2	N	1549	1520	0	5	8	51
							1	4	1704	9							
*05	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	160	1	15022	2	N	1447	1459	0	11	8	28
							3	4	1592	9							
06	37428	X	37428	-0-	-0-	-0-	266	1	29710	2	N	1933	1891	0	34	8	36
							5326	4	2126	9							
07	32291	X	32291	-0-	-0-	-0-	354	1	29672	2	N	2055	2037	0	12	8	42
							4	4	2261	9							
08	31035	X	31035	-0-	-0-	-0-	374	1	28510	2	N	1953	1959	0	5	8	31
							3	4	2148	9							
09	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	423	1	33655	2	N	1811	1787	0	22	8	33
							2	4	1992	9							
10	27491	X	27491	-0-	-0-	-0-	25387	2	2104	9	N	1913	1770	0	147	8	29
11	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	281	1	23467	2	N	1910	1788	0	110	8	41
							3	4	2101	9							
12	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	23870	2	2077	9	N	1888	1871	0	16	8	42
01	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	29986	2	1	4	N	1681	1678	0	16	8	29
							1849	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

*05	84023	X	84023	-0-	-0-	-0-	2243	1	77072	2	Y	4263	4252	0			26
							19	4	4689	9							
06	71294	X	71294	-0-	-0-	-0-	1635	1	65700	2	Y	3575	3586	0			15
							26	4	3933	9							
07	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	780	1	25897	2	Y	2026	2030	0			11
							6	4	2229	9							
08	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	837	1	27537	2	Y	2326	2317	0			20
							6	4	2559	9							
09	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	425	1	13976	2	Y	1269	1281	0			8
							6	4	1396	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*11	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	345	1	13235	2	Y	304	302	0			2
							3	4	334	9							
*12	97768	X	97768	-0-	-0-	-0-	14	1	95976	2	Y	1589	1582	0			9
							30	4	1748	9							
01	24094	X	24094	-0-	-0-	-0-	6	1	22054	2	Y	1834	1829	0			14
							17	4	2017	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*05	59065	X	59065	-0-	-0-	-0-	1556	1	53347	2	Y	3772	3754	0			23
							13	4	4149	9							
06	86331	X	86331	-0-	-0-	-0-	1959	1	78729	2	Y	5101	5103	0			21
							32	4	5611	9							
07	74861	X	74861	-0-	-0-	-0-	2049	1	68011	2	Y	4348	4346	0			23
							18	4	4783	9							
08	56978	X	56978	-0-	-0-	-0-	1593	1	52230	2	Y	2854	2852	0			25
							16	4	3139	9							
09	31106	X	31106	-0-	-0-	-0-	846	1	28008	2	Y	2038	2051	0			12
							10	4	2242	9							
*10	50832	X	50832	-0-	-0-	-0-	18	1	48504	2	Y	2087	2088	0			11
							14	4	2296	9							
*11	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	1263	1	47830	2	Y	1959	1960	0			10
							20	4	2155	9							
*12	75267	X	75267	-0-	-0-	-0-	11	1	73538	2	Y	1541	1542	0			9
							23	4	1695	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	217	224	0			2

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

*05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	11	12	0			-0-
06	30	X	24	-0-	-6	-0-	22	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	102	99	0			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	403	X	72	-0-	-331	-0-	70	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*05	71539	X	71539	-0-	-0-	-0-	1915	1	65744	2	N	3512	3438	0	27	8	100
							17	4	3863	9							
06	54407	X	54407	-0-	-0-	-0-	1248	1	50071	2	N	2786	2822	0	10	8	54
							23	4	3065	9							
07	30184	X	30184	-0-	-0-	-0-	825	1	27419	2	N	1758	1778	0	9	8	25
							6	4	1934	9							
08	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	529	1	17356	2	N	1448	1436	0			37
							3	4	1593	9							
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1019	1	33760	2	N	1723	1739	0	6	8	15
							13	4	1895	9							
*10	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	7	1	19916	2	N	1662	1654	0	10	8	13
							4	4	1828	9							
*11	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	429	1	16533	2	N	1262	1257	0	10	8	8
							6	4	1388	9							
*12	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	13831	2	3	4	N	1439	1405	0	28	8	14
							1583	9									
01	36170	X	36170	-0-	-0-	-0-	12	1	34422	2	N	1553	1539	0	14	8	14
							28	4	1708	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

*05	38908	X	38908	-0-	-0-	-0-	1019	1	34919	2	Y	2694	2682	0			17
							7	4	2963	9							
06	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	817	1	32836	2	Y	2438	2445	0			10
							11	4	2682	9							
07	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	913	1	30398	2	Y	2331	2329	0			12
							7	4	2564	9							
08	42876	X	42876	-0-	-0-	-0-	1203	1	39352	2	Y	2101	2095	0			18
							10	4	2311	9							
09	41243	X	41243	-0-	-0-	-0-	1127	1	37266	2	Y	2577	2579	0			16
							15	4	2835	9							
*10	34484	X	34484	-0-	-0-	-0-	7	1	32359	2	Y	1919	1925	0			10
							7	4	2111	9							
*11	16642	X	16642	-0-	-0-	-0-	403	1	15264	2	Y	880	885	0			5
							7	4	968	9							
*12	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	3	1	13897	2	Y	1332	1329	0			8
							4	4	1465	9							
01	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	6	1	16440	2	Y	1573	1569	0			12
							13	4	1730	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*04	25264	X	25264	-0-	-0-	-0-	261	1	21073	2	N	3573	3501	0	39	8	104
							3930	9									
*05	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	185	1	17527	2	N	3705	3703	0	12	8	94
							3	4	4076	9							
06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	128	1	14365	2	N	1683	1671	0	23	8	83
							2575	4	1851	9							
07	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	311	1	26063	2	N	1654	1661	0	10	8	66
							3	4	1819	9							
08	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	487	1	37088	2	N	1708	1721	0	6	8	47
							4	4	1879	9							
09	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	474	1	37785	2	N	1381	1334	0	25	8	69
							1	4	1519	9							
10	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	38078	2	2267	9	N	2061	1902	0	152	8	76
11	44948	X	44948	-0-	-0-	-0-	507	1	42255	2	N	1983	1860	0	126	8	73
							5	4	2181	9							
*12	50178	X	50178	-0-	-0-	-0-	48782	2	1396	9	N	1269	1253	0	18	8	71
01	46128	X	46128	-0-	-0-	-0-	43786	2	1	4	N	2128	2058	0	21	8	120
							2341	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42358	X	42358	-0-	-0-	-0-	499	1	40273	2	N	1442	1396	0	35	8	42
							1586	9									
*05	48036	X	48036	-0-	-0-	-0-	487	1	45682	2	N	1692	1678	0	13	8	43
							6	4	1861	9							
06	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	188	1	20937	2	N	1095	1063	0	21	8	54
							3752	4	1205	9							
07	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	250	1	20919	2	N	4983	4827	0	12	8	198
							3	4	5481	9							
08	46256	X	46256	-0-	-0-	-0-	536	1	40762	2	N	4503	4572	0	5	8	124
							5	4	4953	9							
09	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-	606	1	48226	2	N	4411	4289	0	22	8	224
							2	4	4852	9							
10	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	16618	2	3006	9	N	2733	2726	0	127	8	104
11	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	320	1	26647	2	N	1923	1857	0	98	8	72
							3	4	2115	9							
12	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	23338	2	4838	9	N	4398	4208	0	13	8	249
01	55609	X	55609	-0-	-0-	-0-	52236	2	1	4	N	3065	3126	0	15	8	173
							3372	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

*04	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	220	1	17659	2	N	1421	1377	0	37	8	41
							1563	9									
*05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	112	1	10577	2	N	1763	1747	0	12	8	45
							1939	9									
06	26561	X	26561	-0-	-0-	-0-	187	1	20795	2	N	1683	1623	0	22	8	83
							3728	4	1851	9							
07	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	267	1	22393	2	N	2377	2356	0	10	8	94
							3	4	2615	9							
08	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	140	1	10706	2	N	1675	1719	0	4	8	46
							1	4	1843	9							
09	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	192	1	15346	2	N	1621	1567	0	18	8	82
							1783	9									
10	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	18214	2	1826	9	N	1660	1567	0	113	8	62
11	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	290	1	24096	2	N	1671	1581	0	90	8	62
							3	4	1838	9							
12	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	17081	2	1752	9	N	1593	1553	0	12	8	90
01	34887	X	34887	-0-	-0-	-0-	33268	2	1619	9	N	1472	1465	0	14	8	83

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40971	X	40971	-0-	-0-	-0-	477	1	38328	2	N	1967	1897	0	59	8	56
							2	4	2164	9							
*05	49370	X	49370	-0-	-0-	-0-	498	1	46685	2	N	1981	1970	0	17	8	50
							8	4	2179	9							
06	44574	X	44574	-0-	-0-	-0-	325	1	35984	2	N	1650	1585	0	34	8	81
							6450	4	1815	9							
07	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	678	1	56769	2	N	2207	2187	0	13	8	88
							10	4	2428	9							
08	64719	X	64719	-0-	-0-	-0-	812	1	61710	2	N	1992	2020	0	5	8	55
							6	4	2191	9							
09	45805	X	45805	-0-	-0-	-0-	545	1	43309	2	N	1772	1713	0	25	8	89
							2	4	1949	9							
10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	42892	2	3	4	N	1850	1720	0	151	8	68
							2035	9									
11	45304	X	45304	-0-	-0-	-0-	512	1	42727	2	N	1873	1753	0	119	8	69
							5	4	2060	9							
12	42244	X	42244	-0-	-0-	-0-	40331	2	1	4	N	1738	1693	0	16	8	98
							1912	9									
01	42867	X	42867	-0-	-0-	-0-	41039	2	3	4	N	1659	1646	0	18	8	93
							1825	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43413	X	43413	-0-	-0-	-0-	508	1	40912	2	N	1810	1748	0	48	8	52
							2	4	1991	9							
*05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	487	1	45663	2	N	1768	1761	0	14	8	45
							8	4	1945	9							
06	49293	X	49293	-0-	-0-	-0-	364	1	40377	2	N	1194	1158	0	23	8	58
							7239	4	1313	9							
07	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	482	1	40382	2	N	1923	1894	0	11	8	76
							8	4	2115	9							
08	34546	X	34546	-0-	-0-	-0-	417	1	31730	2	N	2178	2190	0	4	8	60
							3	4	2396	9							
09	36428	X	36428	-0-	-0-	-0-	423	1	33789	2	N	2014	1953	0	19	8	102
							1	4	2215	9							
10	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	24390	2	1	4	N	1536	1458	0	124	8	56
							1690	9									
11	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	275	1	22822	2	N	1193	1109	0	97	8	43
							4	4	1312	9							
12	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	24500	2	1	4	N	884	865	0	13	8	49
							972	9									
01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	22014	2	1167	9	N	1061	1036	0	15	8	59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50079	X	50079	-0-	-0-	-0-	582	1	46957	2	N	2307	2285	0	70	8	66
							2	4	2538	9							
*05	43215	X	43215	-0-	-0-	-0-	414	1	38917	2	N	3525	3484	0	18	8	89
							6	4	3878	9							
06	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	183	1	20284	2	N	1583	1565	0	30	8	77
							3637	4	1741	9							
07	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	453	1	37895	2	N	2025	2007	0	15	8	80
							7	4	2228	9							
08	43348	X	43348	-0-	-0-	-0-	538	1	40931	2	N	1705	1732	0	6	8	47
							3	4	1876	9							
09	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	487	1	38735	2	N	1317	1273	0	25	8	66
							1449	9									
10	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	40679	2	1845	9	N	1677	1522	0	161	8	60
11	39891	X	39891	-0-	-0-	-0-	451	1	37491	2	N	1769	1641	0	123	8	65
							3	4	1946	9							
12	42179	X	42179	-0-	-0-	-0-	40449	2	1730	9	N	1573	1533	0	17	8	88
01	41757	X	41757	-0-	-0-	-0-	40314	2	1443	9	N	1312	1306	0	21	8	73

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 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
*04	48330	X	37105	-0-	-11225	-0-	433	1	34912	2	Y	1599	1566	0	33	8	5
							1	4	1759	9							
*05	49600	X	36005	-0-	-13595	-0-	362	1	34134	2	Y	1369	1361	0	8	8	5
							3	4	1506	9							
06	48030	X	45452	-0-	-2578	-0-	333	1	36861	2	Y	1502	1479	0	23	8	5
							6606	4	1652	9							
07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	491	1	41280	2	Y	1675	1667	0	8	8	5
							7	4	1843	9							
08	34635	X	34635	-0-	-0-	-0-	430	1	32626	2	Y	1433	1429	0	3	8	6
							3	4	1576	9							
09	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	336	1	26777	2	Y	1138	1127	0	12	8	5
							1	4	1252	9							
10	36045	X	36045	-0-	-0-	-0-	34835	2	1210	9	Y	1100	1031	0	70	8	4
11	36939	X	36939	-0-	-0-	-0-	422	1	35113	2	Y	1274	1187	0	85	8	6
							3	4	1401	9							
12	27900	X	17293	-0-	-10607	-0-	16823	2	470	9	Y	427	428	0	4	8	1
01	58834	X	58834	-0-	-0-	-0-	57371	2	1	4	Y	1329	1316	0	10	8	4
							1462	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	240	1	19411	2	N	1874	1833	0	38	8	13
							2061	9									
*05	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	186	1	17626	2	N	1941	1929	0	12	8	13
							3	4	2135	9							
06	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	86	1	9742	2	N	950	938	0	16	8	9
							1747	4	1045	9							
07	42699	X	42699	-0-	-0-	-0-	473	1	39700	2	N	2290	2270	0	10	8	19
							7	4	2519	9							
08	26800	X	26800	-0-	-0-	-0-	323	1	24491	2	N	1804	1806	0	4	8	13
							2	4	1984	9							
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	267	1	21235	2	N	1642	1618	0	18	8	19
							1806	9									
10	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	23880	2	1912	9	N	1738	1613	0	123	8	21
11	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	304	1	25418	2	N	1361	1276	0	89	8	17
							3	4	1497	9							
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	25681	2	1529	9	N	1390	1374	0	13	8	20
01	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	25965	2	1586	9	N	1442	1429	0	17	8	16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	158	1	12912	2	N	1251	1207	0	40	8	9
							1376	9									
*05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	126	1	11825	2	N	1042	1033	0	11	8	7
							1146	9									
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	59	1	6590	2	N	539	526	0	15	8	5
							1180	4	593	9							
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	193	1	16185	2	N	1342	1327	0	9	8	11
							2	4	1476	9							
08	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	221	1	16698	2	N	1389	1386	0	4	8	10
							2	4	1528	9							
09	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	183	1	14556	2	N	1248	1226	0	18	8	14
							1373	9									
10	36762	X	36762	-0-	-0-	-0-	34862	2	1900	9	N	1727	1599	0	121	8	21
11	28750	X	28750	-0-	-0-	-0-	325	1	26903	2	N	1381	1290	0	95	8	17
							3	4	1519	9							
12	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	21015	2	1400	9	N	1273	1258	0	14	8	18
01	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	33025	2	1	4	N	1181	1170	0	16	8	13
							1299	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 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
*04	39146	X	39146	-0-	-0-	-0-	450	1	36286	2	N	2190	2151	0	39	8	15
							1	4	2409	9							
*05	28244	X	28244	-0-	-0-	-0-	274	1	25651	2	N	2105	2094	0	12	8	14
							3	4	2316	9							
06	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	119	1	13135	2	N	912	904	0	13	8	9
							2355	4	1003	9							
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	103	1	8573	2	N	637	638	0	3	8	5
							1	4	701	9							
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	229	1	17436	2	N	1409	1400	0	3	8	11
							2	4	1550	9							
09	22723	X	22723	-0-	-0-	-0-	259	1	20541	2	N	1748	1721	0	18	8	20
							1923	9									
10	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	19585	2	1818	9	N	1653	1544	0	109	8	20
11	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	231	1	19317	2	N	1666	1575	0	90	8	21
							3	4	1833	9							
12	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	21986	2	1684	9	N	1531	1517	0	13	8	22
01	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	22868	2	1465	9	N	1332	1321	0	18	8	15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55980	X	54082	-0-	-1898	-0-	638	1	51523	2	Y	1745	1685	0	62	8	5
							1	4	1920	9							
*05	57846	X	52707	-0-	-5139	-0-	535	1	50233	2	Y	1757	1733	0	23	8	6
							6	4	1933	9							
06	68286	X	68286	-0-	-0-	-0-	500	1	55730	2	Y	1878	1823	0	54	8	7
							9990	4	2066	9							
07	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	591	1	49590	2	Y	1748	1738	0	11	8	6
							8	4	1923	9							
08	49693	X	48311	-0-	-1382	-0-	604	1	45897	2	Y	1641	1636	0	4	8	7
							5	4	1805	9							
09	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	684	1	54423	2	Y	1636	1617	0	19	8	7
							2	4	1800	9							
10	49693	X	48599	-0-	-1094	-0-	47169	2	1	4	Y	1299	1217	0	84	8	5
							1429	9									
11	48090	X	36565	-0-	-11525	-0-	421	1	35083	2	Y	962	902	0	60	8	5
							3	4	1058	9							
*12	49693	X	34300	-0-	-15393	-0-	33601	2	699	9	Y	635	634	0	5	8	1
01	57457	X	57457	-0-	-0-	-0-	56336	2	1	4	Y	1018	1009	0	7	8	3
							1120	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

*04	50160	X	41589	-0-	-8571	-0-	474	1	38153	2	Y	2692	2643	0	51	8	8
							1	4	2961	9							
*05	51832	X	41507	-0-	-10325	-0-	408	1	38202	2	Y	2630	2616	0	13	8	9
							4	4	2893	9							
06	55630	X	55630	-0-	-0-	-0-	400	1	44393	2	Y	2618	2583	0	35	8	9
							7957	4	2880	9							
07	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	587	1	49243	2	Y	2749	2738	0	11	8	9
							9	4	3024	9							
08	28768	X	27513	-0-	-1255	-0-	335	1	25440	2	Y	1578	1577	0	3	8	7
							2	4	1736	9							
09	27840	X	1953	-0-	-25887	-0-	21	1	1810	2	Y	111	117	0	1	8	-0-
							122	9									
10	41240	X	41240	-0-	-0-	-0-	38387	2	2853	9	Y	2594	2440	0	145	8	9
11	39792	X	39792	-0-	-0-	-0-	435	1	36416	2	Y	2670	2524	0	142	8	13
							4	4	2937	9							
12	70724	X	70724	-0-	-0-	-0-	68239	2	1	4	Y	2258	2252	0	14	8	5
							2484	9									
01	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	75775	2	1	4	Y	1955	1943	0	10	8	7
							2151	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	51	1	4030	2	N	1158	1131	0	24	8	8
							1274	9									
*05	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	140	1	13058	2	N	1174	1165	0	9	8	8
							3	4	1291	9							
06	21129	X	21129	-0-	-0-	-0-	150	1	16644	2	N	1229	1205	0	21	8	11
							2983	4	1352	9							
07	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	193	1	16188	2	N	1443	1434	0	8	8	12
							2	4	1587	9							
08	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	259	1	19677	2	N	1193	1192	0	4	8	9
							2	4	1312	9							
09	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	226	1	18039	2	N	1010	991	0	17	8	11
							1111	9									
10	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	18873	2	1284	9	N	1167	1050	0	114	8	14
11	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	241	1	20043	2	N	972	892	0	82	8	12
							3	4	1069	9							
12	19796	X	19796	-0-	-0-	-0-	18788	2	1008	9	N	916	903	0	12	8	13
01	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	27483	2	1	4	N	442	436	0	14	8	5
							486	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	74490	X	30691	-0-	-43799	-0-	352	1	28452	2	Y	1715	1687	0	28	8	5
							1887	9									
*05	59582	X	31499	-0-	-28083	-0-	314	1	29335	2	Y	1679	1671	0	7	8	6
							3	4	1847	9							
06	43427	X	43427	-0-	-0-	-0-	317	1	35208	2	Y	1446	1427	0	20	8	5
							6311	4	1591	9							
07	37306	X	37306	-0-	-0-	-0-	418	1	35096	2	Y	1623	1617	0	6	8	5
							7	4	1785	9							
08	29404	X	29404	-0-	-0-	-0-	362	1	27587	2	Y	1320	1317	0	2	8	6
							3	4	1452	9							
09	36811	X	36811	-0-	-0-	-0-	440	1	35017	2	Y	1230	1219	0	12	8	5
							1	4	1353	9							
10	24800	X	24761	-0-	-39	-0-	23651	2	1110	9	Y	1009	943	0	67	8	4
11	24000	X	21957	-0-	-2043	-0-	247	1	20572	2	Y	1032	973	0	58	8	5
							3	4	1135	9							
12	24800	X	9697	-0-	-15103	-0-	9361	2	336	9	Y	305	307	0	2	8	1
01	41066	X	41066	-0-	-0-	-0-	40012	2	1	4	Y	957	949	0	6	8	3
							1053	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	266	1	21343	2	N	1727	1680	0	43	8	12
							1900	9									
*05	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	240	1	22529	2	N	2043	2028	0	14	8	13
							3	4	2247	9							
06	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	192	1	21254	2	N	1696	1664	0	29	8	16
							3809	4	1866	9							
07	42520	X	42520	-0-	-0-	-0-	466	1	39187	2	N	2600	2584	0	11	8	21
							7	4	2860	9							
08	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	312	1	23712	2	N	2040	2042	0	4	8	15
							2	4	2244	9							
09	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	252	1	20064	2	N	1775	1752	0	18	8	20
							1953	9									
10	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	18861	2	1935	9	N	1759	1643	0	115	8	21
11	21111	X	21111	-0-	-0-	-0-	226	1	18978	2	N	1732	1638	0	94	8	21
							2	4	1905	9							
12	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	20643	2	2036	9	N	1851	1831	0	15	8	26
01	27049	X	27049	-0-	-0-	-0-	24793	2	2256	9	N	2051	2038	0	16	8	23

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	66328	X	66328	-0-	-0-	-0-	763	1	61497	2	N	3696	3627	0	56	8	26
							2	4	4066	9							
*05	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	646	1	60699	2	N	3174	3163	0	16	8	21
							6	4	3491	9							
06	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	295	1	32780	2	N	2803	2761	0	37	8	26
							5875	4	3083	9							
07	44715	X	44715	-0-	-0-	-0-	491	1	41323	2	N	2631	2622	0	13	8	22
							7	4	2894	9							
08	41593	X	41593	-0-	-0-	-0-	510	1	38816	2	N	2056	2058	0	5	8	15
							5	4	2262	9							
09	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	434	1	34464	2	N	1776	1750	0	21	8	20
							1	4	1954	9							
10	35480	X	35480	-0-	-0-	-0-	33480	2	2000	9	N	1818	1679	0	137	8	22
11	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	375	1	31221	2	N	1694	1588	0	107	8	21
							4	4	1863	9							
12	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	31215	2	1789	9	N	1626	1609	0	15	8	23
01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	16700	2	2368	9	N	2153	2135	0	17	8	24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 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
*04	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	60	1	4808	2	N	1205	1158	0	43	8	8
							1326	9									
*05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1113	2	N	56	62	0	2	8	-0-
							62	9									
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	60	1	6619	2	N	181	161	0	18	8	2
							1186	4	199	9							
07	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	188	1	15775	2	N	2276	2247	0	12	8	19
							2	4	2504	9							
08	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	149	1	11213	2	N	2344	2339	0	6	8	18
							1	4	2578	9							
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	2	N	1721	1696	0	23	8	20
							1893	9									
10	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	22146	2	2628	9	N	2389	2198	0	182	8	29
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	156	1	12971	2	N	2524	2370	0	152	8	31
							1	4	2776	9							
12	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	15231	2	2191	9	N	1992	1975	0	20	8	28
01	29578	X	29578	-0-	-0-	-0-	27811	2	1	4	N	1605	1594	0	21	8	18
							1766	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	20174	X	20174	-0-	-0-	-0-	231	1	18693	2	N	1136	1115	0	28	8	33
							1250	9									
*05	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	223	1	21055	2	N	1772	1748	0	12	8	45
							3	4	1949	9							
06	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	146	1	16465	2	N	1562	1507	0	23	8	77
							2950	4	1718	9							
07	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	264	1	22235	2	N	1538	1546	0	8	8	61
							4	4	1692	9							
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	73	1	5441	2	N	248	301	0	1	8	7
							273	9									
09	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	214	1	16944	2	N	1957	1845	0	20	8	99
							2153	9									
10	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	23154	2	2505	9	N	2277	2148	0	143	8	85
11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	330	1	27551	2	N	2324	2208	0	114	8	87
							3	4	2556	9							
12	35865	X	35865	-0-	-0-	-0-	33481	2	2384	9	N	2167	2117	0	15	8	122
01	27966	X	27966	-0-	-0-	-0-	25962	2	2004	9	N	1822	1824	0	17	8	103

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	137	1	11054	2	N	508	509	0	9	8	4
							559	9									
*05	41030	X	41030	-0-	-0-	-0-	399	1	37512	2	N	2832	2804	0	13	8	19
							4	4	3115	9							
06	28619	X	28619	-0-	-0-	-0-	204	1	22694	2	N	1504	1488	0	21	8	14
							4067	4	1654	9							
07	23868	X	23868	-0-	-0-	-0-	259	1	21761	2	N	1676	1668	0	8	8	14
							4	4	1844	9							
08	28299	X	28299	-0-	-0-	-0-	342	1	26072	2	N	1711	1708	0	4	8	13
							3	4	1882	9							
09	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	301	1	23957	2	N	1442	1422	0	17	8	16
							1	4	1586	9							
10	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	30097	2	1649	9	N	1499	1381	0	116	8	18
11	25530	X	25530	-0-	-0-	-0-	289	1	24003	2	N	1123	1049	0	78	8	14
							3	4	1235	9							
12	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	24241	2	1202	9	N	1093	1080	0	12	8	15
01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	24839	2	1393	9	N	1266	1252	0	15	8	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 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
*04	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	130	1	10425	2	N	1941	1913	0	45	8	56
							2135	9									
*05	39279	X	39279	-0-	-0-	-0-	373	1	35032	2	N	3519	3472	0	14	8	89
							3	4	3871	9							
06	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1793	1768	0	26	8	88
							4158	4	1972	9							
07	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	488	1	40804	2	N	2149	2139	0	13	8	85
							9	4	2364	9							
08	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	543	1	41323	2	N	2070	2093	0	5	8	57
							5	4	2277	9							
09	45408	X	45408	-0-	-0-	-0-	542	1	43060	2	N	1639	1591	0	22	8	83
							3	4	1803	9							
10	51867	X	51867	-0-	-0-	-0-	50340	2	3	4	N	1385	1288	0	130	8	50
							1524	9									
11	45916	X	45916	-0-	-0-	-0-	524	1	43673	2	N	1557	1439	0	111	8	57
							6	4	1713	9							
12	44149	X	44149	-0-	-0-	-0-	42123	2	1	4	N	1841	1779	0	15	8	104
							2025	9									
01	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	41035	2	3	4	N	2202	2164	0	18	8	124
							2422	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	47	1	3915	2	N	813	809	0	19	8	23
							894	9									
*05	28236	X	28236	-0-	-0-	-0-	274	1	25784	2	N	1977	1941	0	9	8	50
							3	4	2175	9							
06	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	129	1	14503	2	N	1178	1153	0	17	8	58
							2599	4	1296	9							
07	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	178	1	14895	2	N	1867	1843	0	8	8	74
							2	4	2054	9							
08	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	262	1	19832	2	N	1234	1272	0	2	8	34
							3	4	1357	9							
09	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	195	1	15472	2	N	1636	1573	0	14	8	83
							1800	9									
10	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	16936	2	1543	9	N	1403	1344	0	90	8	52
11	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	197	1	16356	2	N	1123	1069	0	64	8	42
							1	4	1235	9							
12	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13087	2	865	9	N	786	776	0	8	8	44
01	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	18374	2	979	9	N	890	874	0	10	8	50

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 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
*04	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	734	1	59174	2	N	4533	4479	0	42	8	32
							2	4	4986	9							
*05	57438	X	57438	-0-	-0-	-0-	570	1	53429	2	N	3121	3120	0	13	8	20
							6	4	3433	9							
06	39467	X	39467	-0-	-0-	-0-	282	1	31216	2	N	2160	2132	0	28	8	20
							5593	4	2376	9							
07	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	517	1	43323	2	N	2667	2654	0	11	8	22
							9	4	2934	9							
08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	502	1	38245	2	N	2408	2408	0	4	8	18
							5	4	2649	9							
09	52095	X	52095	-0-	-0-	-0-	618	1	49197	2	N	2071	2044	0	21	8	24
							2	4	2278	9							
10	33946	X	33946	-0-	-0-	-0-	31650	2	2296	9	N	2087	1947	0	139	8	25
11	32940	X	32940	-0-	-0-	-0-	365	1	30383	2	N	1989	1883	0	106	8	25
							4	4	2188	9							
12	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	36740	2	1	4	N	1942	1923	0	17	8	27
							2136	9									
01	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	34921	2	1	4	N	2547	2526	0	19	8	29
							2802	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	179	1	14526	2	N	529	535	0	7	8	4
							582	9									
*05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	327	1	30859	2	N	2438	2410	0	16	8	16
							3	4	2682	9							
06	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	231	1	25688	2	N	1718	1690	0	28	8	16
							4604	4	1890	9							
07	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	403	1	33800	2	N	2167	2155	0	10	8	18
							5	4	2384	9							
08	28290	X	28290	-0-	-0-	-0-	343	1	26075	2	N	1699	1700	0	4	8	13
							3	4	1869	9							
09	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	301	1	23975	2	N	1686	1662	0	18	8	19
							1855	9									
10	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	24512	2	1938	9	N	1762	1627	0	133	8	21
11	26813	X	26813	-0-	-0-	-0-	297	1	24632	2	N	1710	1610	0	100	8	21
							3	4	1881	9							
12	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	28329	2	1568	9	N	1425	1412	0	14	8	20
01	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	24405	2	1276	9	N	1160	1151	0	16	8	13

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33539	X	33539	-0-	-0-	-0-	390	1	31380	2	N	1607	1552	0	41	8	46
							1	4	1768	9							
*05	32238	X	32238	-0-	-0-	-0-	320	1	30042	2	N	1700	1693	0	10	8	43
							6	4	1870	9							
06	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	207	1	23077	2	N	1695	1630	0	25	8	83
							4138	4	1865	9							
07	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	201	1	16971	2	N	2064	2055	0	10	8	82
							5	4	2270	9							
08	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	221	1	16765	2	N	1547	1583	0	4	8	42
							2	4	1702	9							
09	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	229	1	18201	2	N	1166	1132	0	17	8	59
							2	4	1283	9							
10	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	19308	2	2	4	N	1335	1232	0	113	8	49
							1469	9									
11	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	260	1	21528	2	N	1276	1192	0	86	8	47
							4	4	1404	9							
12	22846	X	22846	-0-	-0-	-0-	21335	2	1	4	N	1373	1330	0	13	8	77
							1510	9									
01	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22939	2	1	4	N	1298	1287	0	15	8	73
							1428	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	56520	X	44337	-0-	-12183	-0-	505	1	40653	2	Y	2889	2843	0	50	8	8
							1	4	3178	9							
*05	86769	X	42054	-0-	-44715	-0-	410	1	38510	2	Y	2845	2830	0	13	8	10
							4	4	3130	9							
06	56229	X	56229	-0-	-0-	-0-	402	1	44854	2	Y	2665	2627	0	38	8	10
							8041	4	2932	9							
07	61483	X	61483	-0-	-0-	-0-	688	1	57747	2	Y	2761	2749	0	13	8	9
							11	4	3037	9							
08	60536	X	60536	-0-	-0-	-0-	741	1	56339	2	Y	3137	3128	0	5	8	13
							5	4	3451	9							
09	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	512	1	40913	2	Y	4099	4074	0	21	8	17
							2	4	4509	9							
10	44609	X	34106	-0-	-10503	-0-	29696	2	4410	9	Y	4009	3879	0	132	8	15
11	43170	X	21931	-0-	-21239	-0-	224	1	18725	2	Y	2709	2621	0	89	8	14
							2	4	2980	9							
12	44609	X	18541	-0-	-26068	-0-	13898	2	4643	9	Y	4221	4219	0	7	8	9
01	44454	X	13562	-0-	-30892	-0-	10516	2	3046	9	Y	2769	2767	0	2	8	9

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	400	1	32398	2	Y	2880	2835	0	53	8	8
							1	4	3168	9							
*05	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	284	1	26604	2	Y	2545	2531	0	13	8	9
							3	4	2800	9							
06	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	290	1	32272	2	Y	2117	2086	0	32	8	8
							5785	4	2329	9							
07	55824	X	55824	-0-	-0-	-0-	626	1	52494	2	Y	2449	2437	0	12	8	8
							10	4	2694	9							
08	69091	X	69091	-0-	-0-	-0-	849	1	64626	2	Y	3282	3271	0	5	8	14
							6	4	3610	9							
09	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	528	1	42053	2	Y	4454	4427	0	22	8	19
							2	4	4899	9							
10	39587	X	28776	-0-	-10811	-0-	24095	2	4681	9	Y	4255	4122	0	136	8	16
11	38310	X	12064	-0-	-26246	-0-	99	1	8372	2	Y	3265	3192	0	72	8	17
							1	4	3592	9							
*12	42789	X	42789	-0-	-0-	-0-	37294	2	5495	9	Y	4995	4987	0	15	8	10
01	36735	X	25796	-0-	-10939	-0-	22356	2	3440	9	Y	3127	3119	0	8	8	10

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	58724	X	58724	-0-	-0-	-0-	685	1	55198	2	Y	2581	2514	0	64	8	7
							2	4	2839	9							
*05	64911	X	64911	-0-	-0-	-0-	653	1	61378	2	Y	2611	2592	0	17	8	9
							8	4	2872	9							
06	85030	X	85030	-0-	-0-	-0-	622	1	69199	2	Y	2550	2504	0	46	8	9
							12404	4	2805	9							
07	91277	X	91277	-0-	-0-	-0-	1035	1	86743	2	Y	3167	3150	0	16	8	10
							15	4	3484	9							
08	80243	X	80243	-0-	-0-	-0-	1002	1	76175	2	Y	2782	2775	0	5	8	12
							6	4	3060	9							
09	89552	X	89552	-0-	-0-	-0-	1071	1	85166	2	Y	3011	2984	0	26	8	13
							3	4	3312	9							
10	84705	X	84705	-0-	-0-	-0-	81619	2	2	4	Y	2804	2649	0	158	8	10
							3084	9									
11	82602	X	82602	-0-	-0-	-0-	939	1	78139	2	Y	3196	3029	0	161	8	16
							8	4	3516	9							
*12	95879	X	95879	-0-	-0-	-0-	92732	2	1	4	Y	2860	2851	0	19	8	6
							3146	9									
01	66147	X	66147	-0-	-0-	-0-	63520	2	2	4	Y	2386	2368	0	16	8	8
							2625	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	78300	X	30921	-0-	-47379	-0-	335	1	26977	2	Y	3281	3229	0	50	8	9
							3609	9									
*05	80910	X	34764	-0-	-46146	-0-	320	1	30078	2	Y	3966	3947	0	14	8	14
							3	4	4363	9							
06	49952	X	49952	-0-	-0-	-0-	348	1	38669	2	Y	3640	3606	0	35	8	13
							6931	4	4004	9							
07	53325	X	53325	-0-	-0-	-0-	577	1	48267	2	Y	4066	4055	0	11	8	13
							8	4	4473	9							
08	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	646	1	49204	2	Y	3255	3250	0	4	8	14
							5	4	3581	9							
09	42385	X	42385	-0-	-0-	-0-	495	1	39494	2	Y	2176	2160	0	21	8	9
							2	4	2394	9							
10	35960	X	29202	-0-	-6758	-0-	26949	2	2253	9	Y	2048	1919	0	131	8	7
11	34800	X	16703	-0-	-18097	-0-	182	1	15202	2	Y	1197	1126	0	72	8	6
							2	4	1317	9							
12	35960	X	11863	-0-	-24097	-0-	10909	2	954	9	Y	867	865	0	6	8	2
01	48565	X	48565	-0-	-0-	-0-	45888	2	1	4	Y	2433	2423	0	4	8	8
							2676	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	30468	X	30468	-0-	-0-	-0-	352	1	28503	2	N	1466	1433	0	5	8	48
							1613	9									
*05	37451	X	37451	-0-	-0-	-0-	370	1	34827	2	N	2046	2040	0	14	8	40
							3	4	2251	9							
06	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	203	1	22555	2	N	2041	2006	0	37	8	38
							4042	4	2245	9							
07	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	298	1	25108	2	N	2356	2334	0	12	8	48
							4	4	2592	9							
08	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	392	1	29807	2	N	2241	2250	0	4	8	35
							3	4	2465	9							
09	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	474	1	37637	2	N	2120	2095	0	21	8	39
							2	4	2332	9							
10	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	24502	2	2036	9	N	1851	1722	0	140	8	28
11	39109	X	39109	-0-	-0-	-0-	440	1	36671	2	N	1814	1700	0	103	8	39
							3	4	1995	9							
12	38281	X	38281	-0-	-0-	-0-	36080	2	2201	9	N	2001	1980	0	15	8	45
01	36108	X	36108	-0-	-0-	-0-	34896	2	1	4	N	1101	1112	0	15	8	19
							1211	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	0			-0-
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	29	1	2783	2	N	91	89	0			2
							100	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	82	0			4
10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11535	2	1495	9	N	1359	1186	0	128	8	49
11	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	178	1	14778	2	N	2244	2096	0	113	8	84
							1	4	2468	9							
*12	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	19035	2	1448	9	N	1316	1311	0	15	8	74
01	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	30368	2	3	4	N	988	993	0	14	8	55
							1087	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	42003	X	42003	-0-	-0-	-0-	487	1	39311	2	N	2003	1962	0	7	8	66
							2	4	2203	9							
*05	56970	X	56970	-0-	-0-	-0-	571	1	53665	2	N	2480	2481	0	17	8	48
							6	4	2728	9							
06	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	277	1	30859	2	N	2057	2030	0	36	8	39
							5530	4	2263	9							
07	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	423	1	35434	2	N	2272	2252	0	12	8	47
							8	4	2499	9							
08	39147	X	39147	-0-	-0-	-0-	486	1	37088	2	N	1425	1445	0	5	8	22
							5	4	1568	9							
09	42722	X	42722	-0-	-0-	-0-	506	1	40217	2	N	1815	1780	0	24	8	33
							2	4	1997	9							
10	39504	X	39504	-0-	-0-	-0-	37815	2	2	4	N	1534	1376	0	168	8	23
							1687	9									
11	37515	X	37515	-0-	-0-	-0-	422	1	35110	2	N	1799	1668	0	116	8	38
							4	4	1979	9							
*12	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	34656	2	1	4	N	1802	1785	0	15	8	40
							1982	9									
01	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	29433	2	1	4	N	1070	1074	0	18	8	18
							1177	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	156	1	12632	2	N	2752	1896	0	824	8	64
							3027	9									
*05	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	327	1	30794	2	N	2251	2254	0	18	8	43
							3	4	2476	9							
06	43481	X	43481	-0-	-0-	-0-	315	1	34978	2	N	1744	1724	0	30	8	33
							6270	4	1918	9							
07	44405	X	44405	-0-	-0-	-0-	500	1	41792	2	N	1914	1897	0	11	8	39
							8	4	2105	9							
08	38985	X	38985	-0-	-0-	-0-	479	1	36509	2	N	1811	1817	0	5	8	28
							5	4	1992	9							
09	45927	X	45927	-0-	-0-	-0-	549	1	43645	2	N	1574	1550	0	23	8	29
							2	4	1731	9							
10	40577	X	40577	-0-	-0-	-0-	38687	2	2	4	N	1716	1561	0	158	8	26
							1888	9									
11	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	442	1	36817	2	N	1687	1562	0	115	8	36
							4	4	1856	9							
12	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	36211	2	1	4	N	1703	1684	0	17	8	38
							1873	9									
01	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	38721	2	1	4	N	1529	1522	0	18	8	27
							1682	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0031WA RRCID -> 288086 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	352	1	28466	2	Y	2522	2477	0	47	8	7
							2774	9									
*05	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	287	1	26888	2	Y	2592	2578	0	12	8	9
							3	4	2851	9							
06	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	341	1	38257	2	Y	3284	3244	0	37	8	12
							6857	4	3612	9							
07	35123	X	34996	-0-	-127	-0-	363	1	30511	2	Y	3743	3732	0	11	8	12
							5	4	4117	9							
08	35123	X	32760	-0-	-2363	-0-	384	1	29072	2	Y	3001	2996	0	4	8	13
							3	4	3301	9							
09	39362	X	39362	-0-	-0-	-0-	459	1	36600	2	Y	2093	2078	0	19	8	9
							1	4	2302	9							
10	36239	X	25900	-0-	-10339	-0-	23769	2	2131	9	Y	1937	1820	0	119	8	7
11	35070	X	25930	-0-	-9140	-0-	290	1	24036	2	Y	1455	1370	0	85	8	7
							3	4	1601	9							
12	36239	X	12579	-0-	-23660	-0-	12166	2	413	9	Y	375	375	0	6	8	1
01	36146	X	19916	-0-	-16230	-0-	19771	2	145	9	Y	132	126	0	7	8	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36075	X	36075	-0-	-0-	-0-	424	1	34278	2	Y	1247	1185	0	60	8	3
							1	4	1372	9							
*05	41859	X	41859	-0-	-0-	-0-	426	1	40022	2	Y	1277	1259	0	17	8	4
							6	4	1405	9							
06	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	194	1	21666	2	Y	742	719	0	24	8	3
							3884	4	816	9							
07	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	519	1	43458	2	Y	1847	1828	0	16	8	6
							8	4	2032	9							
08	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-	465	1	35225	2	Y	1473	1468	0	5	8	6
							4	4	1620	9							
09	22246	X	22246	-0-	-0-	-0-	266	1	21120	2	Y	782	770	0	15	8	3
							860	9									
10	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10452	2	320	9	Y	291	234	0	59	8	1
11	23130	X	23130	-0-	-0-	-0-	265	1	22182	2	Y	618	500	0	116	8	3
							3	4	680	9							
*12	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9943	2	204	9	Y	185	183	0	5	8	-0-
01	37324	X	8060	-0-	-29264	-0-	7850	2	210	9	Y	191	186	0	4	8	1

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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	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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	76531	X	76531	-0-	-0-	-0-	881	1	71069	2	Y	4163	4104	0	59	8	12
							2	4	4579	9							
*05	65493	X	65493	-0-	-0-	-0-	650	1	61140	2	Y	3361	3348	0	14	8	11
							6	4	3697	9							
06	75164	X	75164	-0-	-0-	-0-	543	1	60455	2	Y	3026	2989	0	37	8	11
							10837	4	3329	9							
07	82832	X	79971	-0-	-2861	-0-	900	1	75426	2	Y	3302	3289	0	13	8	11
							13	4	3632	9							
08	79081	X	78615	-0-	-466	-0-	981	1	74596	2	Y	2756	2750	0	5	8	12
							6	4	3032	9							
09	81450	X	79930	-0-	-1520	-0-	958	1	76088	2	Y	2620	2597	0	24	8	11
							2	4	2882	9							
10	84165	X	63445	-0-	-20720	-0-	61182	2	2	4	Y	2055	1939	0	120	8	7
							2261	9									
11	81450	X	70248	-0-	-11202	-0-	798	1	66360	2	Y	2803	2656	0	140	8	14
							7	4	3083	9							
12	82832	X	69351	-0-	-13481	-0-	66961	2	1	4	Y	2172	2168	0	13	8	5
							2389	9									
01	62107	X	62107	-0-	-0-	-0-	59355	2	3	4	Y	2499	2483	0	13	8	8
							2749	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

*04	42905	X	42905	-0-	-0-	-0-	493	1	39706	2	Y	2459	2415	0	42	8	7
							1	4	2705	9							
*05	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	543	1	50991	2	Y	2689	2675	0	12	8	9
							6	4	2958	9							
06	67773	X	67773	-0-	-0-	-0-	493	1	54837	2	Y	2375	2343	0	32	8	9
							9830	4	2613	9							
07	72892	X	72892	-0-	-0-	-0-	822	1	68969	2	Y	2808	2797	0	11	8	9
							12	4	3089	9							
08	64090	X	64090	-0-	-0-	-0-	797	1	60618	2	Y	2427	2422	0	4	8	10
							5	4	2670	9							
09	65861	X	65861	-0-	-0-	-0-	789	1	62712	2	Y	2144	2125	0	20	8	9
							2	4	2358	9							
10	68483	X	68483	-0-	-0-	-0-	66196	2	2	4	Y	2077	1962	0	117	8	7
							2285	9									
11	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	783	1	65204	2	Y	1980	1855	0	122	8	10
							7	4	2178	9							
12	67748	X	67748	-0-	-0-	-0-	66098	2	1	4	Y	1499	1494	0	12	8	3
							1649	9									
01	54215	X	54215	-0-	-0-	-0-	52513	2	1	4	Y	1546	1533	0	11	8	5
							1701	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	198	1	15923	2	N	2163	2111	0	47	8	15
							2379	9									
*05	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	209	1	19618	2	N	2493	2479	0	13	8	16
							3	4	2742	9							
06	39448	X	39448	-0-	-0-	-0-	273	1	30451	2	N	2968	2917	0	39	8	28
							5459	4	3265	9							
07	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	488	1	40734	2	N	3586	3569	0	15	8	30
							8	4	3945	9							
08	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	460	1	34871	2	N	3082	3083	0	6	8	23
							4	4	3390	9							
09	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	353	1	28160	2	N	2634	2600	0	27	8	30
							1	4	2897	9							
10	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	27926	2	3073	9	N	2794	2615	0	175	8	34
11	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	327	1	27180	2	N	2646	2510	0	137	8	33
							3	4	2911	9							
12	37966	X	37966	-0-	-0-	-0-	35171	2	1	4	N	2540	2516	0	21	8	36
							2794	9									
01	47321	X	47321	-0-	-0-	-0-	44131	2	1	4	N	2899	2878	0	24	8	33
							3189	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

*04	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	374	1	30272	2	N	1334	1289	0	39	8	9
							1	4	1467	9							
*05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	168	1	15752	2	N	1703	1686	0	15	8	11
							3	4	1873	9							
06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	139	1	15525	2	N	1884	1847	0	30	8	18
							2783	4	2072	9							
07	24675	X	24675	-0-	-0-	-0-	264	1	22124	2	N	2076	2067	0	10	8	17
							3	4	2284	9							
08	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	248	1	18892	2	N	1707	1707	0	4	8	13
							2	4	1878	9							
09	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	185	1	14802	2	N	1463	1440	0	19	8	17
							1609	9									
10	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14102	2	1476	9	N	1342	1229	0	114	8	16
11	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	180	1	14887	2	N	1419	1319	0	99	8	17
							2	4	1561	9							
12	22045	X	22045	-0-	-0-	-0-	20480	2	1565	9	N	1423	1405	0	15	8	20
01	34901	X	34901	-0-	-0-	-0-	33299	2	1	4	N	1455	1436	0	23	8	16
							1601	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39229	X	39229	-0-	-0-	-0-	444	1	35723	2	N	2783	2729	0	43	8	20
							1	4	3061	9							
*05	46345	X	46345	-0-	-0-	-0-	455	1	42699	2	N	2895	2882	0	14	8	19
							6	4	3185	9							
06	43304	X	43304	-0-	-0-	-0-	308	1	34379	2	N	2233	2199	0	32	8	21
							6161	4	2456	9							
07	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	424	1	35538	2	N	2437	2426	0	12	8	20
							7	4	2681	9							
08	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	485	1	36758	2	N	2106	2105	0	5	8	16
							5	4	2317	9							
09	36764	X	36764	-0-	-0-	-0-	430	1	34300	2	N	1848	1820	0	23	8	21
							1	4	2033	9							
10	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	28455	2	2068	9	N	1880	1730	0	149	8	22
11	42042	X	42042	-0-	-0-	-0-	473	1	39477	2	N	1898	1778	0	119	8	23
							4	4	2088	9							
*12	39679	X	39679	-0-	-0-	-0-	37898	2	1781	9	N	1619	1602	0	17	8	23
01	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	31578	2	1	4	N	1616	1601	0	20	8	18
							1778	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0094WA RRCID -> 288425 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	175	1	14180	2	N	1062	1027	0	31	8	7
							1168	9									
*05	25368	X	25368	-0-	-0-	-0-	250	1	23363	2	N	1593	1578	0	12	8	10
							3	4	1752	9							
06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	208	1	23200	2	N	1198	1173	0	24	8	11
							4159	4	1318	9							
07	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	256	1	21419	2	N	1428	1418	0	9	8	12
							3	4	1571	9							
08	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	293	1	22290	2	N	1041	1041	0	4	8	8
							2	4	1145	9							
09	22316	X	22316	-0-	-0-	-0-	263	1	20974	2	N	981	954	0	24	8	11
							1079	9									
10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	22732	2	1131	9	N	1028	911	0	116	8	12
11	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	317	1	26338	2	N	1214	1115	0	96	8	15
							3	4	1335	9							
12	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19288	2	630	9	N	573	569	0	11	8	8
01	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21290	2	543	9	N	494	484	0	13	8	5

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
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	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	235	1	11360	2	N	219	216	0			3
							241	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49233	X	49233	-0-	-0-	-0-	552	1	44624	2	Y	3687	3644	0	42	8	24
							1	4	4056	9							
*05	61330	X	61330	-0-	-0-	-0-	629	1	59004	2	Y	1537	1538	0	13	8	10
							6	4	1691	9							
06	56977	X	56977	-0-	-0-	-0-	422	1	47043	2	Y	981	956	0	26	8	9
							8433	4	1079	9							
07	64439	X	64439	-0-	-0-	-0-	744	1	62418	2	Y	1151	1142	0	10	8	8
							11	4	1266	9							
08	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	270	1	20501	2	Y	210	215	0			3
							2	4	231	9							
09	81037	X	81037	-0-	-0-	-0-	996	1	79196	2	Y	765	751	0	7	8	10
							3	4	842	9							
10	57253	X	57253	-0-	-0-	-0-	56070	2	2	4	Y	1074	948	0	124	8	12
							1181	9									
*11	63169	X	63169	-0-	-0-	-0-	733	1	61061	2	Y	1244	1135	0	106	8	15
							7	4	1368	9							
12	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	62157	2	1	4	Y	1140	1124	0	22	8	9
							1254	9									
01	59215	X	59215	-0-	-0-	-0-	58082	2	1	4	Y	1029	998	0	29	8	11
							1132	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

*05	5177	X	3609	-0-	-1568	-0-	54	1	1877	2	Y	1525	1511	0	8	8	39
							1678	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	302	328	0	2	8	11
07	5177	X	3415	-0-	-1762	-0-	43	1	1471	2	Y	1728	1683	0	8	8	48
							1901	9									
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	3395	2	727	9	Y	661	643	0	3	8	15
*11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	576	569	0	4	8	18
*12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	480	469	0	9	8	20
01	4154	X	1698	-0-	-2456	-0-	1200	2	498	9	Y	453	448	0	5	8	20

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

*05	15655	X	7256	-0-	-8399	-0-	171	1	5892	2	Y	1084	1070	0	6	8	27
							1	4	1192	9							
06	19560	X	1801	-0-	-17759	-0-	31	1	1252	2	Y	471	478	0	3	8	17
							518	9									
07	20212	X	7413	-0-	-12799	-0-	173	1	5780	2	Y	1327	1301	0	6	8	37
							1460	9									
08	62689	X	62689	-0-	-0-	-0-	1555	1	50886	2	Y	9302	9136	0			203
							16	4	10232	9							
09	49901	X	49901	-0-	-0-	-0-	1165	1	38432	2	Y	9352	9395	0	10	8	150
							17	4	10287	9							
*10	43163	X	43163	-0-	-0-	-0-	14	1	35242	2	Y	7178	7128	0	37	8	163
							11	4	7896	9							
*11	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	532	1	20160	2	Y	4356	4349	0	31	8	139
							9	4	4792	9							
*12	23374	X	12224	-0-	-11150	-0-	2	1	9605	2	Y	2377	2373	0	46	8	97
							2	4	2615	9							
01	23374	X	8161	-0-	-15213	-0-	6	1	6540	2	Y	1462	1477	0	16	8	66
							7	4	1608	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	91	1	3139	2	N	265	321	0			3
							6	4	292	9							
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	286	1	13086	2	N	911	905	0			9
							193	4	1002	9							
07	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	385	1	12929	2	N	675	676	0			8
							45	4	743	9							
08	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	277	1	10056	2	N	576	576	0			8
							634	9									
09	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	1020	1	43990	2	N	2253	2224	0			37
							45	4	2478	9							
*10	138829	X	138829	-0-	-0-	-0-	3041	1	130203	2	N	5077	5018	0			96
							5585	9									
*11	95183	X	95183	-0-	-0-	-0-	2776	1	88193	2	N	3814	3837	0			73
							19	4	4195	9							
12	88809	X	88809	-0-	-0-	-0-	2604	1	81553	2	N	4229	4235	0			67
							4652	9									
01	47538	X	47538	-0-	-0-	-0-	913	1	43902	2	N	2475	2506	0			36
							2723	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	41044	X	41044	-0-	-0-	-0-	483	1	39145	2	Y	1286	1245	0	40	8	8
							1	4	1415	9							
*05	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	410	1	38530	2	Y	1339	1329	0	9	8	9
							4	4	1473	9							
06	47275	X	47275	-0-	-0-	-0-	347	1	38589	2	Y	1294	1267	0	24	8	12
							6916	4	1423	9							
07	49290	X	42020	-0-	-7270	-0-	480	1	40177	2	Y	1233	1227	0	9	8	9
							7	4	1356	9							
08	49290	X	37231	-0-	-12059	-0-	470	1	35733	2	Y	931	925	0	3	8	12
							4	4	1024	9							
09	53280	X	41955	-0-	-11325	-0-	506	1	40185	2	Y	1148	1130	0	15	8	15
							1	4	1263	9							
10	55056	X	46731	-0-	-8325	-0-	45238	2	1493	9	Y	1357	1249	0	108	8	15
11	53737	X	53737	-0-	-0-	-0-	617	1	51427	2	Y	1534	1434	0	96	8	19
							6	4	1687	9							
12	50983	X	50983	-0-	-0-	-0-	49476	2	1	4	Y	1369	1358	0	19	8	11
							1506	9									
01	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	54811	2	1	4	Y	1295	1265	0	27	8	14
							1425	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20832	X	9226	-0-	-11606	-0-	221	1	7533	2	Y	1335	1323	0	7	8	34
							3	4	1469	9							
06	20160	X	16444	-0-	-3716	-0-	356	1	14308	2	Y	1612	1578	0	11	8	57
							7	4	1773	9							
07	20832	X	16874	-0-	-3958	-0-	434	1	14330	2	Y	1913	1909	0	8	8	53
							6	4	2104	9							
08	20832	X	10024	-0-	-10808	-0-	161	1	5390	2	Y	4066	4030	0			89
							4473	9									
09	17430	X	6855	-0-	-10575	-0-	88	1	2925	2	Y	3493	3522	0	4	8	56
							3842	9									
*10	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	1534	1547	0	8	8	35
*11	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	1142	1132	0	8	8	37
*12	17763	X	3967	-0-	-13796	-0-	1615	2	2352	9	Y	2138	2047	0	41	8	87
01	10137	X	7572	-0-	-2565	-0-	4977	2	4	4	Y	2355	2311	0	25	8	106
							2591	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*04	40170	X	31662	-0-	-8508	-0-	383	1	30853	2	Y	386	357	0	29	8	2
							1	4	425	9							
*05	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	246	1	23121	2	Y	638	627	0	9	8	4
							3	4	702	9							
06	29217	X	29217	-0-	-0-	-0-	215	1	23821	2	Y	829	801	0	25	8	7
							4269	4	912	9							
07	32736	X	16915	-0-	-15821	-0-	192	1	16117	2	Y	549	547	0	5	8	4
							2	4	604	9							
08	32736	X	20268	-0-	-12468	-0-	252	1	19244	2	Y	700	692	0	3	8	9
							2	4	770	9							
09	33120	X	31454	-0-	-1666	-0-	380	1	30085	2	Y	898	880	0	16	8	11
							1	4	988	9							
10	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	35342	2	1121	9	Y	1019	912	0	107	8	11
11	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	477	1	39711	2	Y	1071	969	0	100	8	13
							4	4	1178	9							
*12	37911	X	37911	-0-	-0-	-0-	36976	2	935	9	Y	850	838	0	18	8	7
01	42186	X	42186	-0-	-0-	-0-	41325	2	1	4	Y	782	755	0	26	8	8
							860	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	44 35	1 9	1622	2	N	32	32	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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	331	2	N	2	2	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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	358	X	358	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	N	142	131	0	11	8	1
							156	9									
*05	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	148	1	13907	2	N	601	588	0	10	8	4
							3	4	661	9							
06	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	141	1	15686	2	N	277	266	0	13	8	2
							2811	4	305	9							
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	11	13	0			-0-
							12	9									
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	48	46	0	1	8	1
							53	9									
10	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	11560	2	760	9	N	691	603	0	82	8	7
11	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	224	1	18685	2	N	715	641	0	73	8	8
							2	4	787	9							
12	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	44026	2	1079	9	N	981	965	0	16	8	8
01	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37348	2	1	4	N	474	460	0	17	8	5
							521	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	39270	X	2838	-0-	-36432	-0-	31	1	2521	2	Y	260	233	0	33	8	1
							286	9									
*05	30907	X	1665	-0-	-29242	-0-	15	1	1313	2	Y	306	297	0	8	8	2
							337	9									
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	42	1	4506	2	Y	196	184	0	12	8	2
							808	4	216	9							
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13788	2	189	9	Y	172	129	0	41	8	2
11	33064	X	33064	-0-	-0-	-0-	379	1	31567	2	Y	1014	910	0	94	8	12
							3	4	1115	9							
12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	14210	2	922	9	Y	838	825	0	18	8	7
01	27019	X	27019	-0-	-0-	-0-	26478	2	541	9	Y	492	474	0	20	8	5

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	147	1	12013	2	Y	1227	1180	0	46	8	8
							1350	9									
*05	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	169	1	15910	2	Y	1306	1293	0	13	8	8
							3	4	1437	9							
06	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	147	1	16335	2	Y	1286	1249	0	33	8	12
							2927	4	1415	9							
07	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	178	1	14923	2	Y	1524	1514	0	11	8	11
							2	4	1676	9							
08	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	266	1	20261	2	Y	1391	1379	0	4	8	19
							2	4	1530	9							
09	21330	X	19661	-0-	-1669	-0-	223	1	17711	2	Y	1570	1549	0	20	8	20
							1727	9									
10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	21280	2	1773	9	Y	1612	1476	0	138	8	18
11	23087	X	23087	-0-	-0-	-0-	256	1	21252	2	Y	1433	1325	0	109	8	17
							3	4	1576	9							
*12	22041	X	21095	-0-	-946	-0-	19580	2	1515	9	Y	1377	1360	0	23	8	11
01	30145	X	30145	-0-	-0-	-0-	28803	2	1342	9	Y	1220	1187	0	31	8	13

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20178	X	20178	-0-	-0-	-0-	517	1	17741	2	Y	1742	1749	0			9
							4	4	1916	9							
06	41959	X	41959	-0-	-0-	-0-	916	1	36918	2	Y	3737	3724	0			22
							14	4	4111	9							
07	39323	X	39323	-0-	-0-	-0-	1031	1	34236	2	Y	3679	3673	0			28
							9	4	4047	9							
08	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	1082	1	35553	2	Y	3660	3667	0			21
							10	4	4026	9							
09	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	814	1	26913	2	Y	3458	3454	0			25
							10	4	3804	9							
*10	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	7	1	15997	2	Y	2048	2049	0			24
							4	4	2253	9							
*11	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	2	Y	641	659	0			6
							705	9									
*12	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	2	1	10928	2	Y	1657	1645	0			18
							2	4	1823	9							
01	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	6	1	14364	2	Y	1565	1567	0			16
							11	4	1722	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49342	X	49342	-0-	-0-	-0-	1163	1	39888	2	Y	7528	7503	0			38
							10	4	8281	9							
06	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	533	1	21421	2	Y	3374	3392	0			20
							8	4	3711	9							
07	24800	X	23429	-0-	-1371	-0-	587	1	19599	2	Y	2944	2942	0			22
							5	4	3238	9							
08	24800	X	24247	-0-	-553	-0-	632	1	20690	2	Y	2654	2661	0			15
							6	4	2919	9							
09	24000	X	20263	-0-	-3737	-0-	507	1	16692	2	Y	2779	2774	0			20
							7	4	3057	9							
*10	24800	X	22473	-0-	-2327	-0-	7	1	19456	2	Y	2731	2719	0			32
							6	4	3004	9							
*11	24000	X	21802	-0-	-2198	-0-	488	1	18510	2	Y	2541	2548	0			25
							9	4	2795	9							
*12	24645	X	19691	-0-	-4954	-0-	3	1	16489	2	Y	2903	2897	0			31
							6	4	3193	9							
01	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	6	1	25274	2	Y	2610	2614	0			27
							20	4	2871	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 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
*04	14730	X	4491	-0-	-10239	-0-	52	1	4076	2	Y	330	288	0	41	8	2
							363	9									
*05	18942	X	18942	-0-	-0-	-0-	186	1	17574	2	Y	1072	1055	0	12	8	7
							3	4	1179	9							
06	7020	X	6569	-0-	-451	-0-	44	1	4923	2	Y	655	639	0	17	8	6
							881	4	721	9							
07	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	138	1	11434	2	Y	271	273	0	2	8	2
							1	4	298	9							
08	45673	X	45673	-0-	-0-	-0-	579	1	44125	2	Y	876	863	0	3	8	12
							5	4	964	9							
09	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	992	975	0	16	8	13
10	18941	X	14723	-0-	-4218	-0-	13440	2	1283	9	Y	1166	1048	0	118	8	13
11	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	1313	1201	0	109	8	16
12	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-	29209	2	1350	9	Y	1227	1210	0	23	8	10
01	45446	X	40639	-0-	-4807	-0-	39573	2	1	4	Y	968	938	0	30	8	10
							1065	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114049	X	-0-	-0-	-114049	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	110370	X	-0-	-0-	-110370	-0-					Y	-0-					-0-
07	101618	X	-0-	-0-	-101618	-0-					Y	-0-					-0-
08	98673	X	1839	-0-	-96834	-0-	48	1	1737	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
09	31440	X	-0-	-0-	-31440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	553	1	17593	2	Y	1087	1066	0			21
							4	4	1196	9							
12	70831	X	70831	-0-	-0-	-0-	2061	1	64565	2	Y	3823	3783	0			61
							4205	9									
01	T. A.		85140	-0-	85140	85140	1652	1	79353	2	Y	3759	3766	0			54
							4135	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 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
*05	27590	X	4775	-0-	-22815	-0-	105	1	3706	2	Y	876	873	0			4
							964	9									
06	26700	X	1161	-0-	-25539	-0-	138	2	1023	9	Y	930	929	0			5
07	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	918	916	0			7
08	15128	X	1151	-0-	-13977	-0-	9	1	392	2	Y	682	685	0			4
							750	9									
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	576	576	0			4
*10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	87	90	0			1
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	122	122	0			1
*12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	115	115	0			1
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	622	2	626	9	Y	569	564	0			6

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	22	22	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68902	X	68902	-0-	-0-	-0-	1920	1	63842	2	Y	2841	2713	0	128	8	34
							15	4	3125	9							
06	62639	X	62639	-0-	-0-	-0-	1511	1	58059	2	Y	2769	2655	0	116	8	32
							23	4	3046	9							
07	53293	X	53293	-0-	-0-	-0-	1544	1	49340	2	Y	2178	2038	0	139	8	33
							13	4	2396	9							
08	50413	X	50413	-0-	-0-	-0-	1457	1	46239	2	Y	2457	2365	0	77	8	48
							14	4	2703	9							
09	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	1631	1	51996	2	Y	2797	2602	0	214	8	29
							22	4	3077	9							
*10	54920	X	54920	-0-	-0-	-0-	89	1	52312	2	Y	2274	2201	0	65	8	37
							18	4	2501	9							
*11	43313	X	43313	-0-	-0-	-0-	1115	1	40081	2	Y	1905	1858	0	43	8	41
							21	4	2096	9							
*12	94651	X	94651	-0-	-0-	-0-	110	1	91713	2	Y	2542	2480	0	72	8	31
							32	4	2796	9							
01	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	95	1	85749	2	Y	3112	3095	0	17	8	31
							69	4	3423	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
08	32023	X	1204	-0-	-30819	-0-	32	1	1142	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	18660	X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		42430	-0-	42430	42430	865	1	41565	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 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
*05	T. A.		6111	-0-	6111	6111	168	1	5725	2	Y	188	186	0			2
							11	4	207	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-	2	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6111					Y	-0-					-0-
08	6980	X	869	-0-	-6111	-0-	23	1	826	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					-0-
*10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
*11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		16095	-0-	16095	16095	317	1	15247	2	Y	483	476	0			7
							531	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	33300	X	17624	-0-	-15676	-0-	205	1	16405	2	Y	922	868	0	52	8	6
							1014	9									
*05	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	197	1	18452	2	Y	1028	1014	0	13	8	7
							3	4	1131	9							
06	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	98	1	10918	2	Y	636	617	0	20	8	6
							1956	4	700	9							
07	18228	X	9893	-0-	-8335	-0-	110	1	9355	2	Y	388	389	0	2	8	3
							1	4	427	9							
08	25996	X	25996	-0-	-0-	-0-	312	1	23743	2	Y	1763	1738	0	4	8	24
							2	4	1939	9							
09	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	302	1	24086	2	Y	1149	1142	0	16	8	15
							1264	9									
10	28248	X	28248	-0-	-0-	-0-	26833	2	1415	9	Y	1286	1154	0	133	8	14
11	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	322	1	26745	2	Y	1236	1127	0	108	8	15
							3	4	1360	9							
12	23126	X	19102	-0-	-4024	-0-	17917	2	1185	9	Y	1077	1061	0	22	8	9
01	44478	X	44478	-0-	-0-	-0-	43432	2	1	4	Y	950	920	0	29	8	10
							1045	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
06	30090	X	2934	-0-	-27156	-0-	60	1	2714	2	Y	109	108	0			1
							40	4	120	9							
07	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	59117	X	-0-	-0-	-59117	-0-					Y	-0-					-0-
09	51630	X	660	-0-	-50970	-0-	15	1	622	2	Y	20	20	0			-0-
							1	4	22	9							
*10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*11	65678	X	65678	-0-	-0-	-0-	1904	1	60443	2	Y	3016	2958	0			58
							13	4	3318	9							
12	87320	X	87320	-0-	-0-	-0-	2615	1	81904	2	Y	2546	2563	0			41
							2801	9									
01	T. A.		92062	-0-	92062	92062	1837	1	88269	2	Y	1777	1792	0			26
							1	4	1955	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	265	1	21299	2	N	1405	1358	0	48	8	40
							1546	9									
*05	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	356	1	33416	2	N	1491	1479	0	14	8	38
							3	4	1640	9							
06	41486	X	41486	-0-	-0-	-0-	300	1	33363	2	N	1675	1601	0	30	8	82
							5980	4	1843	9							
07	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	233	1	19450	2	N	719	768	0	4	8	29
							3	4	791	9							
08	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	520	1	39597	2	N	905	905	0	4	8	25
							4	4	996	9							
09	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	485	1	38640	2	N	1303	1238	0	25	8	65
							1	4	1433	9							
10	37645	X	37645	-0-	-0-	-0-	36080	2	1565	9	N	1423	1297	0	140	8	51
11	39075	X	39075	-0-	-0-	-0-	445	1	37015	2	N	1465	1358	0	104	8	54
							3	4	1612	9							
12	35288	X	35288	-0-	-0-	-0-	33854	2	1434	9	N	1304	1271	0	14	8	73
01	38976	X	38976	-0-	-0-	-0-	37655	2	1	4	N	1200	1190	0	16	8	67
							1320	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	11	1	1045	2	Y	3005	2991	0	19	8	9
							3306	9									
*05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	72	1	6670	2	Y	1712	1711	0	4	8	6
							1883	9									
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	29	1	3388	2	Y	650	648	0	6	8	2
							607	4	715	9							
07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	110	1	9329	2	Y	1340	1333	0	5	8	4
							1	4	1474	9							
08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	159	1	12173	2	Y	3541	3527	0	3	8	15
							2	4	3895	9							
09	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	162	1	12897	2	Y	4547	4529	0	14	8	19
							5002	9									
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	7295	2	5221	9	Y	4746	4656	0	91	8	18
11	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	81	1	6727	2	Y	3226	3179	0	48	8	17
							1	4	3549	9							
12	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	10728	2	4979	9	Y	4526	4525	0	8	8	10
01	15376	X	2771	-0-	-12605	-0-	2015	2	756	9	Y	687	694	0	1	8	2

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	173	1	13986	2	Y	1640	1617	0	25	8	5
							1804	9									
*05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	29	1	2685	2	Y	201	204	0	1	8	1
							221	9									
06	22860	X	15467	-0-	-7393	-0-	90	1	10176	2	Y	3069	3030	0	29	8	11
							1825	4	3376	9							
07	23622	X	4035	-0-	-19587	-0-	27	1	2328	2	Y	1527	1529	0	4	8	5
							1680	9									
08	23622	X	2668	-0-	-20954	-0-	34	1	2504	2	Y	118	122	0			1
							130	9									
09	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					Y	913	901	0	9	8	4
10	19654	X	4259	-0-	-15395	-0-	2924	2	1335	9	Y	1214	1146	0	68	8	4
11	19020	X	16933	-0-	-2087	-0-	180	1	14910	2	Y	1674	1597	0	72	8	9
							2	4	1841	9							
12	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	17582	2	1499	9	Y	1363	1361	0	8	8	3
01	6355	X	4724	-0-	-1631	-0-	4567	2	157	9	Y	143	145	0	1	8	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	329	1	26546	2	Y	2583	2536	0	47	8	7
							2841	9									
*05	44447	X	44447	-0-	-0-	-0-	433	1	40749	2	Y	2963	2949	0	11	8	10
							6	4	3259	9							
06	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	197	1	22135	2	Y	1880	1853	0	30	8	7
							3967	4	2068	9							
07	30721	X	19583	-0-	-11138	-0-	207	1	17394	2	Y	1800	1792	0	9	8	6
							2	4	1980	9							
08	39835	X	23545	-0-	-16290	-0-	281	1	21417	2	Y	1677	1674	0	2	8	7
							2	4	1845	9							
09	38550	X	-0-	-0-	-38550	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	39835	X	1807	-0-	-38028	-0-	1675	2	132	9	Y	120	116	0	4	8	-0-
11	32850	X	-0-	-0-	-32850	-0-					Y	-0-					-0-
12	39321	X	39321	-0-	-0-	-0-	36811	2	2510	9	Y	2282	2266	0	11	8	5
01	23715	X	21938	-0-	-1777	-0-	20453	2	1485	9	Y	1350	1343	0	8	8	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	250	1	20078	2	Y	2589	2549	0	40	8	7
							2848	9									
*05	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	309	1	28919	2	Y	3479	3463	0	11	8	12
							3	4	3827	9							
06	36126	X	36126	-0-	-0-	-0-	244	1	27273	2	Y	3383	3352	0	31	8	12
							4888	4	3721	9							
07	24676	X	3154	-0-	-21522	-0-	21	1	1799	2	Y	1213	1219	0	2	8	4
							1334	9									
08	25358	X	3189	-0-	-22169	-0-	26	1	2033	2	Y	1027	1026	0	1	8	4
							1130	9									
09	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	382	380	0	4	8	2
10	25358	X	4733	-0-	-20625	-0-	4631	2	102	9	Y	93	60	0	35	8	-0-
11	24540	X	12725	-0-	-11815	-0-	149	1	12444	2	Y	119	83	0	36	8	-0-
							1	4	131	9							
12	2945	X	425	-0-	-2520	-0-	397	2	28	9	Y	25	23	0	2	8	-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4504	2	15	9	Y	14	13	0	1	8	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91950	X	58440	-0-	-33510	-0-	677	1	54633	2	Y	2844	2807	0	40	8	8
							2	4	3128	9							
*05	91822	X	63002	-0-	-28820	-0-	629	1	58882	2	Y	3166	3152	0	11	8	11
							8	4	3483	9							
06	88860	X	76296	-0-	-12564	-0-	553	1	61587	2	Y	2833	2804	0	30	8	10
							11040	4	3116	9							
07	69588	X	69588	-0-	-0-	-0-	781	1	65500	2	Y	2995	2985	0	10	8	10
							12	4	3295	9							
08	64609	X	64609	-0-	-0-	-0-	797	1	60739	2	Y	2788	2782	0	4	8	12
							6	4	3067	9							
09	62801	X	62801	-0-	-0-	-0-	746	1	59308	2	Y	2495	2478	0	18	8	11
							2	4	2745	9							
10	55845	X	55845	-0-	-0-	-0-	53386	2	3	4	Y	2233	2130	0	106	8	8
							2456	9									
11	61975	X	61975	-0-	-0-	-0-	705	1	58728	2	Y	2305	2206	0	95	8	12
							6	4	2536	9							
12	82048	X	82048	-0-	-0-	-0-	79460	2	1	4	Y	2352	2347	0	12	8	5
							2587	9									
01	77089	X	77089	-0-	-0-	-0-	74744	2	3	4	Y	2129	2118	0	9	8	7
							2342	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 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
*04	49200	X	41081	-0-	-8119	-0-	472	1	37988	2	Y	2382	2320	0	65	8	7
							1	4	2620	9							
*05	50840	X	28828	-0-	-22012	-0-	282	1	26419	2	Y	1931	1919	0	12	8	7
							3	4	2124	9							
06	54598	X	54598	-0-	-0-	-0-	387	1	43165	2	Y	3008	2964	0	40	8	11
							7737	4	3309	9							
07	49875	X	49875	-0-	-0-	-0-	544	1	45556	2	Y	3424	3414	0	10	8	11
							9	4	3766	9							
08	38471	X	34706	-0-	-3765	-0-	417	1	31816	2	Y	2245	2242	0	4	8	10
							3	4	2470	9							
09	47944	X	47944	-0-	-0-	-0-	562	1	44738	2	Y	2402	2381	0	21	8	10
							2	4	2642	9							
10	38471	X	36468	-0-	-2003	-0-	34658	2	1810	9	Y	1645	1564	0	85	8	6
11	41754	X	41754	-0-	-0-	-0-	472	1	39294	2	Y	1803	1702	0	98	8	9
							5	4	1983	9							
12	38471	X	22569	-0-	-15902	-0-	21647	2	922	9	Y	838	840	0	5	8	2
01	34844	X	33385	-0-	-1459	-0-	32524	2	861	9	Y	783	778	0	4	8	3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 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
*04	39829	X	39829	-0-	-0-	-0-	457	1	36826	2	Y	2314	2279	0	37	8	7
							1	4	2545	9							
*05	42312	X	42312	-0-	-0-	-0-	415	1	38893	2	Y	2725	2713	0	10	8	9
							6	4	2998	9							
06	45344	X	45344	-0-	-0-	-0-	327	1	36339	2	Y	1968	1948	0	22	8	7
							6513	4	2165	9							
07	33852	X	4198	-0-	-29654	-0-	45	1	3804	2	Y	317	322	0	1	8	1
							349	9									
08	42365	X	42365	-0-	-0-	-0-	520	1	39573	2	Y	2061	2050	0	3	8	9
							5	4	2267	9							
09	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	500	1	39901	2	Y	2278	2260	0	17	8	10
							2	4	2506	9							
10	39041	X	39041	-0-	-0-	-0-	36878	2	2163	9	Y	1966	1871	0	98	8	7
11	41315	X	41315	-0-	-0-	-0-	466	1	38710	2	Y	1941	1844	0	94	8	10
							4	4	2135	9							
*12	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	55331	2	1	4	Y	1878	1873	0	11	8	4
							2066	9									
01	63989	X	63989	-0-	-0-	-0-	62216	2	1	4	Y	1611	1601	0	9	8	5
							1772	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0134WA RRCID -> 290539 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36780	X	33461	-0-	-3319	-0-	384	1	30987	2	Y	1900	1868	0	34	8	5
							2090	9									
*05	38006	X	32663	-0-	-5343	-0-	323	1	30345	2	Y	1811	1801	0	9	8	6
							3	4	1992	9							
06	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	310	1	34501	2	Y	1725	1702	0	23	8	6
							6184	4	1898	9							
07	44341	X	44341	-0-	-0-	-0-	493	1	41447	2	Y	2176	2166	0	9	8	7
							7	4	2394	9							
08	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	421	1	32049	2	Y	1563	1560	0	3	8	7
							3	4	1719	9							
09	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	438	1	34737	2	Y	1592	1576	0	16	8	7
							1	4	1751	9							
10	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	31921	2	1421	9	Y	1292	1207	0	87	8	5
11	34105	X	34105	-0-	-0-	-0-	388	1	32275	2	Y	1308	1225	0	81	8	7
							3	4	1439	9							
*12	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	43793	2	1344	9	Y	1222	1217	0	9	8	3
01	51931	X	51931	-0-	-0-	-0-	50589	2	1	4	Y	1219	1210	0	8	8	4
							1341	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39401	X	3833	-0-	-35568	-0-	88	1	2934	2	Y	737	737	0	7	8	7
							811	9									
06	38430	X	11597	-0-	-26833	-0-	257	1	10201	2	Y	1031	1023	0	7	8	8
							5	4	1134	9							
07	41044	X	12245	-0-	-28799	-0-	317	1	10320	2	Y	1459	1445	0	12	8	10
							3	4	1605	9							
08	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					Y	2372	2367	0			15
09	21630	X	6645	-0-	-14985	-0-	125	1	4122	2	Y	2178	2169	0	9	8	15
							2	4	2396	9							
*10	19912	X	19912	-0-	-0-	-0-	10	1	16855	2	Y	2766	2731	0	25	8	25
							4	4	3043	9							
*11	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	430	1	16130	2	Y	2472	2455	0	20	8	22
							7	4	2719	9							
*12	31771	X	31771	-0-	-0-	-0-	9	1	27464	2	Y	3900	3806	0	70	8	46
							8	4	4290	9							
01	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	9	1	20653	2	Y	3176	3180	0	26	8	16
							16	4	3494	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 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
*05	34875	X	22409	-0-	-12466	-0-	553	1	18817	2	Y	2759	2734	0	26	8	25
							4	4	3035	9							
06	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	495	1	19882	2	Y	2869	2854	0	19	8	21
							8	4	3156	9							
07	32209	X	21225	-0-	-10984	-0-	539	1	17845	2	Y	2578	2560	0	21	8	18
							5	4	2836	9							
08	32209	X	7718	-0-	-24491	-0-	169	1	5611	2	Y	1762	1769	0			11
							1938	9									
09	31170	X	13935	-0-	-17235	-0-	331	1	10696	2	Y	2639	2620	0	11	8	19
							5	4	2903	9							
*10	25482	X	22681	-0-	-2801	-0-	13	1	20101	2	Y	2328	2305	0	21	8	21
							6	4	2561	9							
*11	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	635	1	23944	2	Y	2958	2930	0	23	8	26
							10	4	3254	9							
*12	24537	X	24537	-0-	-0-	-0-	6	1	20081	2	Y	4039	3945	0	72	8	48
							7	4	4443	9							
01	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	9	1	23622	2	Y	3876	3873	0	32	8	19
							19	4	4264	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

*05	40393	X	3468	-0-	-36925	-0-	79	1	2729	2	Y	600	602	0	6	8	5
							660	9									
06	39090	X	4928	-0-	-34162	-0-	102	1	4071	2	Y	685	680	0	5	8	5
							1	4	754	9							
07	35557	X	2625	-0-	-32932	-0-	54	1	1866	2	Y	641	637	0	5	8	4
							705	9									
08	35526	X	4248	-0-	-31278	-0-	101	1	3337	2	Y	736	735	0			5
							810	9									
09	19980	X	5478	-0-	-14502	-0-	122	1	4086	2	Y	1154	1146	0	5	8	8
							1	4	1269	9							
*10	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	10	1	13718	2	Y	1279	1263	0	12	8	12
							3	4	1407	9							
*11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	193	201	0	2	8	2
*12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	15190	X	6664	-0-	-8526	-0-	5048	2	3	4	Y	1466	1447	0	12	8	7
							1613	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

08	77772	X	77772	-0-	-0-	-0-	2114	1	68905	2	Y	6122	6092	0			113
							19	4	6734	9							
09	98981	X	98981	-0-	-0-	-0-	2662	1	87347	2	Y	8121	8158	0			76
							39	4	8933	9							
10	94699	X	94699	-0-	-0-	-0-	60	1	88506	2	Y	5553	5591	0			38
							25	4	6108	9							
11	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	1735	1	65617	2	Y	3497	3514	0			21
							29	4	3847	9							
*12	105502	X	105502	-0-	-0-	-0-	78	1	100928	2	Y	4057	4051	0			27
							33	4	4463	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	115342	X	115342	-0-	-0-	-0-	3233	1	105371	2	Y	6099	6066	0			113
							29	4	6709	9							
09	83383	X	83383	-0-	-0-	-0-	2293	1	75256	2	Y	5276	5340	0			49
							30	4	5804	9							
10	46376	X	46376	-0-	-0-	-0-	29	1	43019	2	Y	3017	3045	0			21
							9	4	3319	9							
11	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	889	1	33827	2	Y	2803	2807	0			17
							14	4	3083	9							
*12	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	9	1	13449	2	Y	2058	2061	0			14
							2	4	2264	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 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	73138	X	73138	-0-	-0-	-0-	2049	1	67007	2	Y	3696	3677	0			69
							16	4	4066	9							
09	64198	X	64198	-0-	-0-	-0-	1777	1	58418	2	Y	3617	3652	0			34
							24	4	3979	9							
10	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	20	1	33315	2	Y	3025	3038	0			21
							7	4	3328	9							
11	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	571	1	21656	2	Y	2235	2243	0			13
							9	4	2459	9							
*12	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	13	1	17614	2	Y	2063	2062	0			14
							3	4	2269	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 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	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	812	812	0			5
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	44	1	1415	2	Y	1257	1248	0	5	8	9
							1383	9									
*10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	86	93	0	1	8	1
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	144435	X	144435	-0-	-0-	-0-	4074	1	133001	2	Y	6660	6622	0			124
							34	4	7326	9							
09	107975	X	107975	-0-	-0-	-0-	3005	1	98684	2	Y	5677	5747	0			54
							41	4	6245	9							
10	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	40	1	59448	2	Y	3600	3629	0			25
							16	4	3960	9							
11	74323	X	74323	-0-	-0-	-0-	1808	1	68230	2	Y	3870	3872	0			23
							28	4	4257	9							
*12	79271	X	79271	-0-	-0-	-0-	59	1	74637	2	Y	4136	4131	0			28
							25	4	4550	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62182	X	62182	-0-	-0-	-0-	1682	1	55034	2	Y	4958	4933	0			91
							12	4	5454	9							
09	0	X	28324	-0-	28324	-0-	713	1	23513	2	Y	3717	3774	0			34
							9	4	4089	9							
10	33415	X	33415	-0-	-0-	-0-	21	1	29640	2	Y	3406	3418	0			22
							7	4	3747	9							
11	44008	X	44008	-0-	-0-	-0-	1017	1	38427	2	Y	4133	4130	0			25
							18	4	4546	9							
*12	39106	X	39106	-0-	-0-	-0-	28	1	33692	2	Y	4885	4876	0			34
							12	4	5374	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133541	X	133541	-0-	-0-	-0-	3538	1	121471	2	Y	7726	7751	0	56	8	84
							33	4	8499	9							
06	169596	X	169596	-0-	-0-	-0-	3895	1	155960	2	Y	8798	8746	0	43	8	93
							63	4	9678	9							
07	99358	X	99358	-0-	-0-	-0-	2668	1	88147	2	Y	7746	7691	0	58	8	90
							22	4	8521	9							
08	96495	X	96495	-0-	-0-	-0-	2591	1	84585	2	Y	8451	8386	0			155
							23	4	9296	9							
09	74680	X	74680	-0-	-0-	-0-	1984	1	65070	2	Y	6907	6964	0	34	8	64
							28	4	7598	9							
*10	86580	X	86580	-0-	-0-	-0-	37	1	79811	2	Y	6097	6048	0	72	8	41
							25	4	6707	9							
*11	67653	X	67653	-0-	-0-	-0-	1603	1	60702	2	Y	4837	4810	0	39	8	29
							27	4	5321	9							
*12	99829	X	99829	-0-	-0-	-0-	20	1	92294	2	Y	6803	6682	0	105	8	45
							32	4	7483	9							
01	99065	X	99065	-0-	-0-	-0-	33	1	90093	2	Y	8064	8011	0	54	8	44
							69	4	8870	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66551	X	66551	-0-	-0-	-0-	1775	1	57964	2	Y	6178	6114	0			114
							16	4	6796	9							
09	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	694	1	22851	2	Y	4921	4989	0			46
							9	4	5413	9							
10	38565	X	38565	-0-	-0-	-0-	24	1	33490	2	Y	4584	4599	0			31
							9	4	5042	9							
11	50389	X	50389	-0-	-0-	-0-	1161	1	43994	2	Y	4741	4744	0			28
							19	4	5215	9							
*12	57901	X	57901	-0-	-0-	-0-	40	1	52023	2	Y	5293	5285	0			36
							16	4	5822	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108057	X	108057	-0-	-0-	-0-	2939	1	95723	2	Y	8519	8483	0			157
							24	4	9371	9							
09	96681	X	96681	-0-	-0-	-0-	2551	1	83656	2	Y	9487	9556	0			88
							38	4	10436	9							
10	110261	X	110261	-0-	-0-	-0-	70	1	102929	2	Y	6572	6616	0			44
							33	4	7229	9							
11	94222	X	94222	-0-	-0-	-0-	2232	1	84722	2	Y	6572	6616	0			-0-
							39	4	7229	9							
*12	133386	X	133386	-0-	-0-	-0-	98	1	123370	2	Y	8979	8958	0			21
							41	4	9877	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49770	X	37501	-0-	-12269	-0-	430	1	34790	2	N	2073	2033	0	5	8	68
							1	4	2280	9							
*05	38519	X	38519	-0-	-0-	-0-	377	1	35297	2	N	2584	2586	0	16	8	50
							3	4	2842	9							
06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	209	1	23335	2	N	2138	2113	0	35	8	40
							4183	4	2352	9							
07	38750	X	33564	-0-	-5186	-0-	366	1	30564	2	N	2389	2368	0	12	8	49
							6	4	2628	9							
08	38750	X	32978	-0-	-5772	-0-	393	1	30049	2	N	2302	2310	0	5	8	36
							4	4	2532	9							
09	37500	X	32276	-0-	-5224	-0-	373	1	29597	2	N	2094	2070	0	22	8	38
							3	4	2303	9							
10	38533	X	30614	-0-	-7919	-0-	28249	2	2365	9	N	2150	2010	0	145	8	33
11	35700	X	31225	-0-	-4475	-0-	342	1	28525	2	N	2141	2021	0	107	8	46
							3	4	2355	9							
12	33914	X	33272	-0-	-642	-0-	30962	2	1	4	N	2099	2082	0	16	8	47
							2309	9									
01	36830	X	36830	-0-	-0-	-0-	34607	2	1	4	N	2020	2016	0	16	8	35
							2222	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	72900	X	61074	-0-	-11826	-0-	696	1	56175	2	N	3816	3743	0	10	8	126
							5	4	4198	9							
*05	59117	X	53176	-0-	-5941	-0-	524	1	49136	2	N	3187	3231	0	20	8	62
							10	4	3506	9							
06	57210	X	49339	-0-	-7871	-0-	344	1	38470	2	N	3298	3247	0	51	8	62
							6897	4	3628	9							
07	63116	X	57620	-0-	-5496	-0-	627	1	52516	2	N	4060	4020	0	19	8	83
							11	4	4466	9							
08	63116	X	53687	-0-	-9429	-0-	648	1	49175	2	N	3507	3528	0	7	8	55
							6	4	3858	9							
09	61080	X	50966	-0-	-10114	-0-	587	1	46835	2	N	3219	3182	0	33	8	59
							3	4	3541	9							
10	58125	X	50878	-0-	-7247	-0-	47097	2	4	4	N	3434	3218	0	222	8	53
							3777	9									
11	56250	X	50458	-0-	-5792	-0-	557	1	46233	2	N	3328	3146	0	163	8	72
							7	4	3661	9							
12	58094	X	54346	-0-	-3748	-0-	50742	2	1	4	N	3275	3250	0	24	8	73
							3603	9									
01	53692	X	48715	-0-	-4977	-0-	45249	2	3	4	N	3148	3141	0	25	8	55
							3463	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 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
*04	55140	X	15233	-0-	-39907	-0-	181	1	14476	2	N	524	552	0	3	8	17
							576	9									
*05	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	386	1	36265	2	N	2555	2509	0	14	8	49
							6	4	2811	9							
06	34993	X	34993	-0-	-0-	-0-	243	1	27074	2	N	2566	2525	0	42	8	48
							4853	4	2823	9							
07	34255	X	8916	-0-	-25339	-0-	93	1	7765	2	N	961	981	0	8	8	20
							1	4	1057	9							
08	39463	X	26166	-0-	-13297	-0-	307	1	23434	2	N	2203	2183	0	5	8	35
							2	4	2423	9							
09	40500	X	38822	-0-	-1678	-0-	445	1	35351	2	N	2751	2706	0	30	8	50
							3026	9									
10	41850	X	37644	-0-	-4206	-0-	34512	2	3132	9	N	2847	2655	0	198	8	44
11	40500	X	38617	-0-	-1883	-0-	420	1	35048	2	N	2860	2695	0	147	8	62
							3	4	3146	9							
12	40362	X	39817	-0-	-545	-0-	36821	2	2996	9	N	2724	2704	0	21	8	61
01	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	38517	2	2946	9	N	2678	2670	0	22	8	47

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 10272 - 20648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	164	1	5640	2	Y	971	922	0	45	8	9
							1	4	1068	9							
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	248	1	9859	2	Y	1780	1741	0	35	8	13
							2	4	1958	9							
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	161	1	5357	2	Y	2208	2178	0	28	8	15
							2429	9									
08	26997	X	26997	-0-	-0-	-0-	718	1	23506	2	Y	2515	2514	0			16
							6	4	2767	9							
09	75712	X	75712	-0-	-0-	-0-	2064	1	67537	2	Y	5531	5479	0	29	8	39
							27	4	6084	9							
*10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	10	1	13332	2	Y	2731	2704	0	41	8	25
							3	4	3004	9							
*11	3330	X	703	-0-	-2627	-0-	7	1	373	2	Y	294	291	0	26	8	2
							323	9									
*12	3441	X	1692	-0-	-1749	-0-	549	2	1143	9	Y	1039	938	0	92	8	11
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	4	Y	1174	1149	0	30	8	6
							1291	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 10003 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	400	380	0	19	8	4
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	801	783	0	16	8	6
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	3704	3638	0	47	8	25
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	1581	1596	0			10
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	1385	1378	0	7	8	10
							1524	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	987	973	0	15	8	9
*11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	56	1	2137	2	Y	302	282	0	27	8	2
							332	9									
*12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	467	422	0	42	8	5
01	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	631	2	691	9	Y	628	614	0	16	8	3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65255	X	22137	-0-	-43118	-0-	581	1	20054	2	Y	1361	1358	0			7
							5	4	1497	9							
06	51720	X	32105	-0-	-19615	-0-	724	1	29129	2	Y	2038	2033	0			12
							10	4	2242	9							
07	46618	X	46618	-0-	-0-	-0-	1286	1	42641	2	Y	2437	2431	0			18
							10	4	2681	9							
08	35129	X	35129	-0-	-0-	-0-	970	1	31754	2	Y	2177	2182	0			13
							10	4	2395	9							
09	32610	X	29434	-0-	-3176	-0-	791	1	26102	2	Y	2301	2297	0			17
							10	4	2531	9							
*10	47368	X	37084	-0-	-10284	-0-	11	1	34471	2	Y	2355	2345	0			27
							11	4	2591	9							
*11	45900	X	34369	-0-	-11531	-0-	824	1	31224	2	Y	2096	2102	0			21
							15	4	2306	9							
*12	47430	X	36977	-0-	-10453	-0-	5	1	34436	2	Y	2296	2293	0			24
							10	4	2526	9							
01	37138	X	34926	-0-	-2212	-0-	9	1	32625	2	Y	2060	2063	0			21
							26	4	2266	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48453	X	15597	-0-	-32856	-0-	420	1	14368	2	Y	732	729	0			4
							4	4	805	9							
06	42990	X	-0-	-0-	-42990	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	41044	X	3087	-0-	-37957	-0-	85	1	2818	2	Y	167	166	0			1
							184	9									
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	785	1	25694	2	Y	1321	1314	0			8
							7	4	1453	9							
09	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	511	1	16949	2	Y	890	892	0			6
							7	4	979	9							
*10	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*11	27120	X	-0-	-0-	-27120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28055	X	14892	-0-	-13163	-0-	3	1	14085	2	Y	727	719	0			8
							4	4	800	9							
01	28055	X	24705	-0-	-3350	-0-	6	1	23210	2	Y	1337	1331	0			14
							18	4	1471	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 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
*05	65100	X	22590	-0-	-42510	-0-	602	1	20687	2	Y	1178	1175	0			6
							5	4	1296	9							
06	41520	X	24344	-0-	-17176	-0-	541	1	21837	2	Y	1780	1776	0			10
							8	4	1958	9							
07	37573	X	37573	-0-	-0-	-0-	1044	1	34655	2	Y	1695	1692	0			13
							9	4	1865	9							
08	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	946	1	31061	2	Y	1738	1741	0			10
							8	4	1912	9							
09	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	1003	1	33105	2	Y	2017	2013	0			14
							15	4	2219	9							
*10	38161	X	5734	-0-	-32427	-0-	5446	2	1	4	Y	261	272	0			3
							287	9									
*11	36990	X	-0-	-0-	-36990	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*12	38223	X	16890	-0-	-21333	-0-	3	1	16017	2	Y	785	777	0			8
							6	4	864	9							
01	37541	X	37538	-0-	-3	-0-	12	1	35352	2	Y	1951	1939	0			20
							28	4	2146	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44386	X	44386	-0-	-0-	-0-	1199	1	39306	2	Y	3519	3526	0			20
							10	4	3871	9							
09	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	1091	1	36074	2	Y	3608	3602	0			26
							16	4	3969	9							
*10	43570	X	43570	-0-	-0-	-0-	14	1	40050	2	Y	3175	3164	0			37
							13	4	3493	9							
*11	42930	X	7532	-0-	-35398	-0-	168	1	6482	2	Y	799	828	0			8
							3	4	879	9							
*12	44392	X	6378	-0-	-38014	-0-	5298	2	1	4	Y	981	979	0			10
							1079	9									
01	44609	X	40336	-0-	-4273	-0-	9	1	36974	2	Y	3022	3001	0			31
							29	4	3324	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

*05	67301	X	59339	-0-	-7962	-0-	1600	1	54850	2	Y	2614	2610	0			13
							14	4	2875	9							
06	60450	X	44610	-0-	-15840	-0-	1017	1	40792	2	Y	2532	2530	0			15
							16	4	2785	9							
07	54653	X	48052	-0-	-6601	-0-	1321	1	43949	2	Y	2519	2515	0			19
							11	4	2771	9							
08	59396	X	51282	-0-	-8114	-0-	1436	1	47120	2	Y	2469	2474	0			14
							10	4	2716	9							
09	57480	X	35799	-0-	-21681	-0-	989	1	32717	2	Y	1890	1890	0			14
							14	4	2079	9							
*10	59396	X	6790	-0-	-52606	-0-	6436	2	1	4	Y	321	331	0			4
							353	9									
*11	49800	X	-0-	-0-	-49800	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*12	51491	X	37497	-0-	-13994	-0-	5	1	35586	2	Y	1722	1704	0			18
							12	4	1894	9							
01	51491	X	47951	-0-	-3540	-0-	12	1	45461	2	Y	2219	2214	0			23
							37	4	2441	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

*05	84723	X	70222	-0-	-14501	-0-	1878	1	64689	2	Y	3307	3305	0			17
							17	4	3638	9							
06	82350	X	71709	-0-	-10641	-0-	1643	1	66133	2	Y	3551	3547	0			21
							27	4	3906	9							
07	86986	X	59989	-0-	-26997	-0-	1650	1	54784	2	Y	3218	3215	0			24
							15	4	3540	9							
08	76229	X	51448	-0-	-24781	-0-	1426	1	46830	2	Y	2893	2900	0			17
							10	4	3182	9							
09	73770	X	43307	-0-	-30463	-0-	1179	1	39042	2	Y	2790	2787	0			20
							17	4	3069	9							
*10	75485	X	48305	-0-	-27180	-0-	18	1	45347	2	Y	2659	2648	0			31
							15	4	2925	9							
*11	72630	X	62277	-0-	-10353	-0-	1514	1	57564	2	Y	2884	2886	0			29
							27	4	3172	9							
*12	61163	X	58491	-0-	-2672	-0-	8	1	55351	2	Y	2831	2830	0			30
							18	4	3114	9							
01	51677	X	50304	-0-	-1373	-0-	15	1	47302	2	Y	2682	2684	0			28
							37	4	2950	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

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
*04	79650	X	38380	-0-		-41270		-0-	444	1	35876	2	N	1872	1840	0	34	8	12
									1	4	2059	9							
*05	79670	X	51870	-0-		-27800		-0-	511	1	47832	2	N	3201	3176	0	16	8	21
									6	4	3521	9							
06	77100	X	50933	-0-		-26167		-0-	365	1	40468	2	N	2587	2555	0	29	8	24
									7254	4	2846	9							
07	75392	X	47353	-0-		-28039		-0-	520	1	43629	2	N	2905	2897	0	11	8	21
									8	4	3196	9							
08	65565	X	40392	-0-		-25173		-0-	485	1	36802	2	N	2820	2799	0	4	8	38
									3	4	3102	9							
09	58823	X	58823	-0-		-0-		-0-	692	1	55212	2	N	2651	2637	0	18	8	34
									3	4	2916	9							
10	154657	X	154657	-0-		-0-		-0-	151663	2	4	4	N	2718	2602	0	118	8	32
									2990	9									
*11	173961	X	173961	-0-		-0-		-0-	2024	1	168620	2	Y	2999	2879	0	115	8	37
									18	4	3299	9							
*12	175251	X	175251	-0-		-0-		-0-	172405	2	2	4	Y	2585	2579	0	22	8	21
									2844	9									
01	124796	X	124796	-0-		-0-		-0-	122271	2	5	4	Y	2291	2258	0	29	8	25
									2520	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

*02	106372	X	77382	-0-		-28990		-0-	785	1	70634	2	N	5420	5344	0	75	8	33
									1	4	5962	9							
*03	99169	X	82878	-0-		-16291		-0-	888	1	77545	2	N	4022	4005	0	28	8	22
									21	4	4424	9							
*04	95970	X	59713	-0-		-36257		-0-	702	1	56540	2	N	2245	2199	0	54	8	14
									1	4	2470	9							
*05	90365	X	77543	-0-		-12822		-0-	783	1	73567	2	N	2897	2876	0	16	8	19
									6	4	3187	9							
*06	87450	X	77215	-0-		-10235		-0-	564	1	62778	2	N	2382	2348	0	31	8	22
									11253	4	2620	9							
*07	95186	X	95186	-0-		-0-		-0-	1079	1	90399	2	N	3355	3340	0	12	8	25
									17	4	3691	9							
*08	82863	X	47362	-0-		-35501		-0-	583	1	44389	2	N	2168	2160	0	4	8	29
									5	4	2385	9							
*09	88170	X	48219	-0-		-39951		-0-	578	1	45931	2	N	1553	1547	0	15	8	20
									2	4	1708	9							
*10	95170	X	41186	-0-		-53984		-0-	39647	2	1539	9	N	1399	1319	0	84	8	16
*11	92100	X	42037	-0-		-50063		-0-	481	1	40006	2	Y	1406	1336	0	69	8	17
									3	4	1547	9							
*12	95294	X	40778	-0-		-54516		-0-	39223	2	1555	9	Y	1414	1405	0	14	8	12
01	55993	X	55993	-0-		-0-		-0-	54456	2	1	4	Y	1396	1373	0	20	8	15
									1536	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	67	1	2431	2	Y	152	151	0			1
							167	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1639	1630	0			10
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	1623	1621	0			12
							1785	9									
08	2697	X	1916	-0-	-781	-0-	26	2	1890	9	Y	1718	1720	0			10
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2223	2217	0			16
*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	2069	2061	0			24
*11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	1910	1915	0			19
*12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2043	2040	0			22
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	735	2	2472	9	Y	2247	2246	0			23

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

*05	33728	X	17178	-0-	-16550	-0-	382	1	13100	2	Y	3356	3360	0			17
							4	4	3692	9							
06	32460	X	26134	-0-	-6326	-0-	484	1	19494	2	Y	5589	5574	0			32
							8	4	6148	9							
07	33542	X	20320	-0-	-13222	-0-	429	1	14230	2	Y	5144	5137	0			39
							3	4	5658	9							
08	33511	X	19940	-0-	-13571	-0-	446	1	14587	2	Y	4458	4471	0			26
							3	4	4904	9							
09	27690	X	21508	-0-	-6182	-0-	469	1	15425	2	Y	5098	5087	0			37
							6	4	5608	9							
*10	27683	X	20168	-0-	-7515	-0-	7	1	15381	2	Y	4343	4329	0			51
							3	4	4777	9							
*11	26580	X	18435	-0-	-8145	-0-	369	1	13866	2	Y	3812	3825	0			38
							7	4	4193	9							
*12	22165	X	19104	-0-	-3061	-0-	3	1	14470	2	Y	4205	4198	0			45
							5	4	4626	9							
01	22165	X	21075	-0-	-1090	-0-	6	1	16854	2	Y	3820	3825	0			40
							13	4	4202	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

*05	42129	X	33349	-0-	-8780	-0-	804	1	27483	2	Y	4595	4593	0			23
							7	4	5055	9							
06	38670	X	29547	-0-	-9123	-0-	607	1	24400	2	Y	4119	4118	0			24
							9	4	4531	9							
07	37975	X	28459	-0-	-9516	-0-	694	1	23137	2	Y	4202	4194	0			32
							6	4	4622	9							
08	37975	X	29870	-0-	-8105	-0-	752	1	24589	2	Y	4112	4120	0			24
							6	4	4523	9							
09	36750	X	26172	-0-	-10578	-0-	631	1	20886	2	Y	4224	4218	0			30
							9	4	4646	9							
*10	33263	X	27149	-0-	-6114	-0-	7	1	22939	2	Y	3815	3801	0			44
							6	4	4197	9							
*11	36387	X	36387	-0-	-0-	-0-	830	1	31419	2	Y	3748	3755	0			37
							15	4	4123	9							
*12	37051	X	37051	-0-	-0-	-0-	5	1	32459	2	Y	4161	4154	0			44
							10	4	4577	9							
01	30008	X	24625	-0-	-5383	-0-	6	1	20865	2	Y	3398	3407	0			35
							16	4	3738	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47292	X	45845	-0-	-1447	-0-	447	1	40264	2	N	4667	4572	0	98	8	28
							5134	9									
*03	55552	X	48723	-0-	-6829	-0-	494	1	43171	2	N	4588	4559	0	32	8	25
							11	4	5047	9							
*04	53640	X	47636	-0-	-6004	-0-	521	1	42017	2	N	4633	4558	0	70	8	30
							2	4	5096	9							
*05	55428	X	48029	-0-	-7399	-0-	449	1	42077	2	N	4997	4974	0	20	8	33
							6	4	5497	9							
*06	51630	X	39819	-0-	-11811	-0-	266	1	29681	2	N	4138	4095	0	38	8	38
							5320	4	4552	9							
*07	50747	X	21714	-0-	-29033	-0-	214	1	17992	2	N	3187	3192	0	10	8	23
							2	4	3506	9							
*08	49228	X	37030	-0-	-12198	-0-	425	1	32278	2	N	3931	3897	0	5	8	52
							3	4	4324	9							
*09	47640	X	23064	-0-	-24576	-0-	233	1	18572	2	N	3872	3854	0	21	8	49
							4259	9									
*10	48019	X	37199	-0-	-10820	-0-	33043	2	4156	9	N	3778	3628	0	154	8	45
*11	44100	X	36166	-0-	-7934	-0-	379	1	31674	2	Y	3736	3600	0	134	8	47
							3	4	4110	9							
*12	37045	X	33037	-0-	-4008	-0-	29057	2	3980	9	Y	3618	3608	0	27	8	30
01	55263	X	55263	-0-	-0-	-0-	51537	2	2	4	Y	3385	3341	0	37	8	37
							3724	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

*05	31000	X	24041	-0-	-6959	-0-	536	1	18465	2	Y	4578	4575	0			23
							4	4	5036	9							
06	29850	X	21615	-0-	-8235	-0-	411	1	16507	2	Y	4264	4262	0			25
							7	4	4690	9							
07	30845	X	20157	-0-	-10688	-0-	454	1	15029	2	Y	4246	4239	0			32
							3	4	4671	9							
08	30814	X	20764	-0-	-10050	-0-	476	1	15628	2	Y	4234	4241	0			25
							3	4	4657	9							
09	27090	X	14629	-0-	-12461	-0-	287	1	9463	2	Y	4434	4427	0			32
							2	4	4877	9							
*10	23963	X	12742	-0-	-11221	-0-	8500	2	1	4	Y	3855	3842	0			45
							4241	9									
*11	22110	X	4836	-0-	-17274	-0-	78	1	2989	2	Y	1608	1637	0			16
							1769	9									
*12	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	83	98	0			1
01	20894	X	425	-0-	-20469	-0-	330	2	95	9	Y	86	86	0			1

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

*05	33945	X	25262	-0-	-8683	-0-	568	1	19468	2	Y	4747	4743	0			24
							4	4	5222	9							
06	31830	X	21846	-0-	-9984	-0-	418	1	16766	2	Y	4232	4231	0			25
							7	4	4655	9							
07	30008	X	18878	-0-	-11130	-0-	416	1	13700	2	Y	4326	4318	0			33
							3	4	4759	9							
08	26629	X	21203	-0-	-5426	-0-	494	1	16140	2	Y	4151	4160	0			24
							3	4	4566	9							
09	25770	X	16359	-0-	-9411	-0-	346	1	11402	2	Y	4187	4181	0			30
							5	4	4606	9							
*10	25172	X	17653	-0-	-7519	-0-	7	1	13400	2	Y	3857	3842	0			45
							3	4	4243	9							
*11	22440	X	20112	-0-	-2328	-0-	412	1	15633	2	Y	3692	3700	0			37
							6	4	4061	9							
*12	21328	X	19826	-0-	-1502	-0-	3	1	15348	2	Y	4064	4058	0			43
							5	4	4470	9							
01	21359	X	16690	-0-	-4669	-0-	6	1	12891	2	Y	3438	3445	0			36
							11	4	3782	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	8673	-0-	-8253	-0-	166	1	5702	2	Y	2549	2548	0			13
							1	4	2804	9							
06	16380	X	4696	-0-	-11684	-0-	58	1	2350	2	Y	2079	2080	0			12
							1	4	2287	9							
07	16058	X	4446	-0-	-11612	-0-	59	1	2005	2	Y	2165	2161	0			16
							2382	9									
08	16058	X	7564	-0-	-8494	-0-	150	1	5075	2	Y	2126	2130	0			12
							2339	9									
09	12150	X	4018	-0-	-8132	-0-	53	1	1740	2	Y	2023	2020	0			15
							2225	9									
*10	8680	X	2898	-0-	-5782	-0-	920	2	1978	9	Y	1798	1792	0			21
*11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	1492	1498	0			15
*12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	1680	1677	0			18
01	7719	X	2223	-0-	-5496	-0-	598	2	1625	9	Y	1477	1480	0			15

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100632	X	78000	-0-	-22632	-0-	819	1	73840	2	N	3036	2935	0	112	8	18
							1	4	3340	9							
*03	104935	X	89478	-0-	-15457	-0-	975	1	85108	2	N	3066	3028	0	39	8	17
							22	4	3373	9							
*04	101550	X	75154	-0-	-26396	-0-	881	1	71100	2	N	2883	2802	0	80	8	18
							2	4	3171	9							
*05	95542	X	83277	-0-	-12265	-0-	837	1	78628	2	N	3458	3432	0	22	8	22
							8	4	3804	9							
*06	97126	X	97126	-0-	-0-	-0-	709	1	78824	2	N	3148	3089	0	53	8	28
							14130	4	3463	9							
*07	89466	X	53101	-0-	-36365	-0-	592	1	49639	2	N	2602	2599	0	12	8	19
							8	4	2862	9							
*08	89466	X	66651	-0-	-22815	-0-	824	1	62616	2	N	2914	2888	0	6	8	39
							6	4	3205	9							
*09	108510	X	59344	-0-	-49166	-0-	703	1	55957	2	N	2438	2423	0	23	8	31
							2	4	2682	9							
*10	112127	X	63467	-0-	-48660	-0-	60458	2	2	4	N	2734	2563	0	170	8	32
							3007	9									
*11	108510	X	72212	-0-	-36298	-0-	819	1	68295	2	Y	2810	2641	0	167	8	34
							7	4	3091	9							
*12	74954	X	74954	-0-	-0-	-0-	72064	2	1	4	Y	2626	2605	0	34	8	21
							2889	9									
01	80884	X	80884	-0-	-0-	-0-	78519	2	2	4	Y	2148	2105	0	41	8	23
							2363	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 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
*05	29853	X	22128	-0-	-7725	-0-	460	1	15735	2	Y	5390	5388	0			27
							4	4	5929	9							
06	31320	X	23211	-0-	-8109	-0-	406	1	16313	2	Y	5895	5888	0			34
							7	4	6485	9							
07	32364	X	21370	-0-	-10994	-0-	454	1	15018	2	Y	5359	5352	0			41
							3	4	5895	9							
08	32333	X	22803	-0-	-9530	-0-	515	1	16852	2	Y	4938	4950	0			29
							4	4	5432	9							
09	28230	X	28013	-0-	-217	-0-	607	1	20041	2	Y	6689	6670	0			48
							7	4	7358	9							
*10	24893	X	17673	-0-	-7220	-0-	7	1	12443	2	Y	4745	4738	0			55
							3	4	5220	9							
*11	23820	X	16143	-0-	-7677	-0-	298	1	11266	2	Y	4158	4171	0			42
							5	4	4574	9							
*12	28861	X	14876	-0-	-13985	-0-	2	1	9937	2	Y	4486	4480	0			48
							2	4	4935	9							
01	28861	X	11163	-0-	-17698	-0-	6300	2	4	4	Y	4417	4419	0			46
							4859	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 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
*02	32715	X	32715	-0-	-0-	-0-	326	1	29262	2	N	2843	2766	0	77	8	17
							3127	9									
*03	30039	X	22849	-0-	-7190	-0-	236	1	20505	2	N	1909	1897	0	19	8	10
							8	4	2100	9							
*04	35700	X	28649	-0-	-7051	-0-	320	1	25732	2	N	2361	2306	0	50	8	15
							2597	9									
*05	36890	X	32250	-0-	-4640	-0-	309	1	29000	2	N	2671	2654	0	15	8	17
							3	4	2938	9							
*06	35700	X	30523	-0-	-5177	-0-	211	1	23430	2	N	2438	2401	0	32	8	22
							4200	4	2682	9							
*07	36208	X	19191	-0-	-17017	-0-	198	1	16616	2	N	2159	2155	0	10	8	16
							2	4	2375	9							
*08	32240	X	28553	-0-	-3687	-0-	343	1	26077	2	N	1936	1922	0	4	8	26
							3	4	2130	9							
*09	33360	X	26808	-0-	-6552	-0-	302	1	24098	2	N	2188	2168	0	18	8	28
							1	4	2407	9							
*10	34472	X	24261	-0-	-10211	-0-	21985	2	2276	9	N	2069	1949	0	124	8	24
*11	33360	X	-0-	-0-	-33360	-0-					Y	1977	1868	0	109	8	24
*12	28551	X	12910	-0-	-15641	-0-	10899	2	2011	9	Y	1828	1816	0	21	8	15
01	41513	X	41513	-0-	-0-	-0-	39566	2	1	4	Y	1769	1736	0	29	8	19
							1946	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43174	X	43174	-0-	-0-	-0-	424	1	38152	2	N	4180	4081	0	101	8	25
							4598	9									
*03	46345	X	44369	-0-	-1976	-0-	454	1	39630	2	N	3885	3857	0	32	8	21
							11	4	4274	9							
*04	50010	X	43808	-0-	-6202	-0-	482	1	38974	2	N	3955	3880	0	70	8	26
							1	4	4351	9							
*05	51677	X	43692	-0-	-7985	-0-	413	1	38714	2	N	4146	4125	0	20	8	27
							4	4	4561	9							
*06	50010	X	40253	-0-	-9757	-0-	275	1	30562	2	N	3580	3532	0	42	8	33
							5478	4	3938	9							
*07	47802	X	18922	-0-	-28880	-0-	182	1	15384	2	N	3049	3047	0	13	8	22
							2	4	3354	9							
*08	45260	X	32979	-0-	-12281	-0-	381	1	28892	2	N	3366	3337	0	6	8	45
							3	4	3703	9							
*09	44400	X	20454	-0-	-23946	-0-	208	1	16476	2	N	3427	3374	0	55	8	43
							3770	9									
*10	45880	X	24633	-0-	-21247	-0-	20627	2	4006	9	N	3642	3172	0	474	8	39
*11	44400	X	34725	-0-	-9675	-0-	366	1	30562	2	Y	3449	3288	0	157	8	43
							3	4	3794	9							
*12	32984	X	30069	-0-	-2915	-0-	26473	2	3596	9	Y	3269	3253	0	32	8	27
01	52384	X	52384	-0-	-0-	-0-	49111	2	3	4	Y	2973	2926	0	42	8	32
							3270	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	13705	-0-	-2384	-0-	287	1	9773	2	Y	3311	3308	0			20
							3	4	3642	9							
06	14580	X	11541	-0-	-3039	-0-	196	1	7822	2	Y	3201	3208	0			13
							2	4	3521	9							
07	16027	X	7900	-0-	-8127	-0-	155	1	5237	2	Y	2280	2281	0			12
							2508	9									
08	13733	X	8526	-0-	-5207	-0-	155	1	5119	2	Y	2956	2942	0			26
							3252	9									
09	13290	X	5471	-0-	-7819	-0-	63	1	2165	2	Y	2948	2956	0			18
							3243	9									
*10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	2608	2613	0			13
*11	12000	X	7806	-0-	-4194	-0-	139	1	5368	2	Y	2089	2091	0			11
							1	4	2298	9							
*12	8649	X	7069	-0-	-1580	-0-	5133	2	1	4	Y	1759	1760	0			10
							1935	9									
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	8046	2	5	4	Y	2316	2308	0			18
							2548	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

*04	43890	X	37071	-0-	-6819	-0-	413	1	33329	2	N	3025	2972	0	50	8	20
							1	4	3328	9							
*05	45353	X	37795	-0-	-7558	-0-	361	1	34052	2	N	3072	3058	0	14	8	20
							3	4	3379	9							
06	43890	X	37534	-0-	-6356	-0-	261	1	29054	2	N	2738	2702	0	31	8	25
							5207	4	3012	9							
07	39897	X	33922	-0-	-5975	-0-	363	1	30455	2	N	2817	2810	0	11	8	21
							5	4	3099	9							
08	39897	X	34117	-0-	-5780	-0-	411	1	31164	2	N	2308	2294	0	4	8	31
							3	4	2539	9							
09	40980	X	33204	-0-	-7776	-0-	377	1	29955	2	N	2610	2590	0	18	8	33
							1	4	2871	9							
10	42346	X	36389	-0-	-5957	-0-	33607	2	2782	9	N	2529	2409	0	123	8	30
11	40980	X	35379	-0-	-5601	-0-	389	1	32331	2	Y	2414	2304	0	110	8	30
							4	4	2655	9							
*12	34503	X	28950	-0-	-5553	-0-	26559	2	2391	9	Y	2174	2165	0	21	8	18
*01	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	42351	2	1	4	Y	2118	2083	0	30	8	23
							2330	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

*05	37851	X	2340	-0-	-35511	-0-	42	1	1370	2	Y	844	842	0			5
							928	9									
06	27420	X	-0-	-0-	-27420	-0-					Y	971	972	0			4
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	533	534	0			3
08	17112	X	2663	-0-	-14449	-0-	6	1	268	2	Y	2172	2156	0			19
							2389	9									
09	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	280	1	9227	2	Y	5850	5833	0			36
							2	4	6435	9							
*10	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	8789	2	1	4	Y	5061	5071	0			26
							5567	9									
*11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	177	1	6748	2	Y	4559	4562	0			23
							3	4	5015	9							
*12	16399	X	11436	-0-	-4963	-0-	6135	2	1	4	Y	4818	4812	0			29
							5300	9									
01	16399	X	8583	-0-	-7816	-0-	5903	2	4	4	Y	2433	2443	0			19
							2676	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

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
*05	30287	X	21932	-0-		-8355	-0-	489	1	16829	2	Y	4191	4186	0			26
								4	4	4610	9							
06	23370	X	18454	-0-		-4916	-0-	342	1	13659	2	Y	4043	4052	0			17
								6	4	4447	9							
07	21514	X	17041	-0-		-4473	-0-	374	1	12319	2	Y	3950	3946	0			21
								3	4	4345	9							
08	21855	X	18861	-0-		-2994	-0-	431	1	14085	2	Y	3947	3934	0			34
								3	4	4342	9							
09	21150	X	17785	-0-		-3365	-0-	383	1	12691	2	Y	4277	4285	0			26
								6	4	4705	9							
*10	21855	X	15743	-0-		-6112	-0-	7	1	11865	2	Y	3516	3524	0			18
								3	4	3868	9							
*11	18780	X	14451	-0-		-4329	-0-	277	1	10491	2	Y	3344	3345	0			17
								5	4	3678	9							
*12	18972	X	16421	-0-		-2551	-0-	2	1	10924	2	Y	4994	4981	0			30
								2	4	5493	9							
01	18972	X	13385	-0-		-5587	-0-	3	1	10581	2	Y	2540	2550	0			20
								7	4	2794	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

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
*05	32550	X	21048	-0-		-11502	-0-	489	1	16819	2	Y	3396	3387	0			21
								4	4	3736	9							
06	24390	X	18271	-0-		-6119	-0-	357	1	14320	2	Y	3261	3268	0			14
								7	4	3587	9							
07	26071	X	17493	-0-		-8578	-0-	401	1	13387	2	Y	3365	3361	0			18
								3	4	3702	9							
08	23250	X	17559	-0-		-5691	-0-	412	1	13448	2	Y	3360	3349	0			29
								3	4	3696	9							
09	20310	X	16306	-0-		-4004	-0-	367	1	11952	2	Y	3620	3627	0			22
								5	4	3982	9							
*10	20987	X	15642	-0-		-5345	-0-	7	1	12276	2	Y	3051	3057	0			16
								3	4	3356	9							
*11	18690	X	13245	-0-		-5445	-0-	265	1	10015	2	Y	2693	2695	0			14
								3	4	2962	9							
*12	18352	X	12988	-0-		-5364	-0-	2	1	9854	2	Y	2845	2842	0			17
								2	4	3130	9							
01	26778	X	26778	-0-		-0-	-0-	6	1	22320	2	Y	4032	4017	0			32
								17	4	4435	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

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
*05	23994	X	12549	-0-		-11445	-0-	274	1	9311	2	Y	2693	2690	0			17
								2	4	2962	9							
06	16590	X	11938	-0-		-4652	-0-	217	1	8753	2	Y	2696	2702	0			11
								2	4	2966	9							
07	18042	X	14121	-0-		-3921	-0-	306	1	10092	2	Y	3382	3375	0			18
								3	4	3720	9							
08	17949	X	11217	-0-		-6732	-0-	239	1	8013	2	Y	2695	2690	0			23
								2965	9									
09	17370	X	10472	-0-		-6898	-0-	215	1	7216	2	Y	2763	2769	0			17
								2	4	3039	9							
*10	14787	X	9647	-0-		-5140	-0-	6978	2	1	4	Y	2425	2429	0			13
								2668	9									
*11	14340	X	8363	-0-		-5977	-0-	162	1	6216	2	Y	1802	1806	0			9
								3	4	1982	9							
*12	14818	X	8482	-0-		-6336	-0-	6627	2	1	4	Y	1685	1684	0			10
								1854	9									
01	13303	X	13303	-0-		-0-	-0-	3	1	11156	2	Y	1942	1937	0			15
								8	4	2136	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868

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	EOM BALANCE
*05	22413	X	18543	-0-		-3870	-0-	452	1	15554	2	Y	2303	2302	0	14
								4	4	2533	9					
06	19950	X	15190	-0-		-4760	-0-	315	1	12603	2	Y	2061	2066	0	9
								5	4	2267	9					
07	20987	X	10944	-0-		-10043	-0-	255	1	8493	2	Y	1996	1994	0	11
								2196	9							
08	20987	X	15218	-0-		-5769	-0-	381	1	12503	2	Y	2119	2112	0	18
								3	4	2331	9					
09	20310	X	15031	-0-		-5279	-0-	373	1	12223	2	Y	2209	2214	0	13
								5	4	2430	9					
*10	18507	X	11708	-0-		-6799	-0-	4	1	9748	2	Y	1777	1781	0	9
								1	4	1955	9					
*11	15480	X	9778	-0-		-5702	-0-	206	1	7905	2	Y	1513	1514	0	8
								3	4	1664	9					
*12	15500	X	10713	-0-		-4787	-0-	9023	2	1	4	Y	1535	1534	0	9
								1689	9							
01	43766	X	43766	-0-		-0-	-0-	12	1	40897	2	Y	2567	2556	0	20
								33	4	2824	9					

HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278

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	EOM BALANCE
*05	27745	X	22426	-0-		-5319	-0-	546	1	18748	2	Y	2844	2841	0	18
								4	4	3128	9					
06	25680	X	21725	-0-		-3955	-0-	442	1	17761	2	Y	3195	3200	0	13
								7	4	3515	9					
07	25141	X	10807	-0-		-14334	-0-	263	1	8747	2	Y	1633	1637	0	9
								1	4	1796	9					
08	22816	X	19591	-0-		-3225	-0-	486	1	15959	2	Y	2857	2841	0	25
								3	4	3143	9					
09	22350	X	13702	-0-		-8648	-0-	300	1	9876	2	Y	3203	3209	0	19
								3	4	3523	9					
*10	23095	X	16387	-0-		-6708	-0-	7	1	13613	2	Y	2513	2519	0	13
								3	4	2764	9					
*11	22170	X	13868	-0-		-8302	-0-	300	1	11316	2	Y	2043	2045	0	11
								5	4	2247	9					
*12	19778	X	17154	-0-		-2624	-0-	3	1	14824	2	Y	2111	2109	0	13
								5	4	2322	9					
01	19778	X	14646	-0-		-5132	-0-	6	1	12264	2	Y	2152	2148	0	17
								9	4	2367	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 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
*02	56112	X	44581	-0-	-11531	-0-	429	1	38649	2	N	5003	4893	0	113	8	13
							5503	9									
*03	62062	X	52262	-0-	-9800	-0-	531	1	46431	2	N	4806	4770	0	33	8	16
							13	4	5287	9							
*04	60060	X	44445	-0-	-15615	-0-	477	1	38545	2	N	4928	4856	0	74	8	14
							2	4	5421	9							
*05	58311	X	51806	-0-	-6505	-0-	468	1	43966	2	N	6696	6665	0	22	8	23
							6	4	7366	9							
*06	63750	X	63750	-0-	-0-	-0-	433	1	48173	2	N	5918	5863	0	57	8	21
							8634	4	6510	9							
*07	52266	X	2440	-0-	-49826	-0-	9	1	665	2	N	1605	1615	0	6	8	5
							1766	9									
*08	52266	X	13480	-0-	-38786	-0-	135	1	10253	2	N	2810	2799	0	4	8	12
							1	4	3091	9							
*09	60480	X	37989	-0-	-22491	-0-	418	1	33290	2	N	3891	3854	0	33	8	16
							1	4	4280	9							
*10	62496	X	34809	-0-	-27687	-0-	30870	2	3939	9	N	3581	3385	0	199	8	13
*11	60480	X	47749	-0-	-12731	-0-	520	1	43117	2	Y	3734	3543	0	185	8	19
							5	4	4107	9							
*12	48736	X	48736	-0-	-0-	-0-	45173	2	1	4	Y	3238	3230	0	20	8	7
							3562	9									
01	39339	X	12435	-0-	-26904	-0-	11549	2	886	9	Y	805	805	0	4	8	3

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	519	1	46764	2	N	5942	5833	0	106	8	16
							6536	9									
*03	58621	X	55631	-0-	-2990	-0-	563	1	49104	2	N	5409	5371	0	36	8	18
							14	4	5950	9							
*04	56730	X	48508	-0-	-8222	-0-	539	1	43563	2	N	4004	3933	0	78	8	11
							2	4	4404	9							
*05	56947	X	41930	-0-	-15017	-0-	399	1	37572	2	N	3595	3576	0	18	8	12
							4	4	3955	9							
*06	58450	X	58450	-0-	-0-	-0-	413	1	45896	2	N	3558	3505	0	52	8	13
							8227	4	3914	9							
*07	59582	X	50375	-0-	-9207	-0-	543	1	45446	2	N	3980	3962	0	18	8	13
							8	4	4378	9							
*08	55645	X	43042	-0-	-12603	-0-	500	1	37871	2	N	4243	4231	0	7	8	18
							4	4	4667	9							
*09	65820	X	36356	-0-	-29464	-0-	393	1	31325	2	N	4216	4183	0	33	8	18
							4638	9									
*10	68014	X	35801	-0-	-32213	-0-	30842	2	4959	9	N	4508	4311	0	199	8	16
*11	65820	X	40832	-0-	-24988	-0-	427	1	35507	2	Y	4449	4279	0	163	8	23
							4	4	4894	9							
*12	62882	X	62882	-0-	-0-	-0-	57344	2	1	4	Y	5034	5025	0	21	8	11
							5537	9									
01	43400	X	21814	-0-	-21586	-0-	19803	2	2011	9	Y	1828	1826	0	7	8	6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28985	X	22832	-0-	-6153	-0-	557	1	19227	2	Y	2766	2763	0			17
							5	4	3043	9							
06	25140	X	19206	-0-	-5934	-0-	397	1	15925	2	Y	2615	2621	0			11
							7	4	2877	9							
07	25296	X	17573	-0-	-7723	-0-	435	1	14430	2	Y	2458	2456	0			13
							4	4	2704	9							
08	23932	X	19106	-0-	-4826	-0-	485	1	15910	2	Y	2462	2454	0			21
							3	4	2708	9							
09	23160	X	19064	-0-	-4096	-0-	475	1	15738	2	Y	2586	2591	0			16
							6	4	2845	9							
*10	23601	X	23601	-0-	-0-	-0-	7	1	20596	2	Y	2720	2722	0			14
							6	4	2992	9							
*11	19650	X	14693	-0-	-4957	-0-	325	1	12175	2	Y	1989	1993	0			10
							5	4	2188	9							
*12	19685	X	13998	-0-	-5687	-0-	3	1	11661	2	Y	2118	2115	0			13
							4	4	2330	9							
01	21700	X	14224	-0-	-7476	-0-	6	1	12132	2	Y	1888	1886	0			15
							9	4	2077	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55412	X	52525	-0-	-2887	-0-	524	1	47261	2	N	4308	4203	0	106	8	12
							1	4	4739	9							
*03	64108	X	57261	-0-	-6847	-0-	597	1	52035	2	N	4195	4161	0	32	8	14
							14	4	4615	9							
*04	62040	X	61092	-0-	-948	-0-	687	1	55409	2	N	4540	4464	0	77	8	13
							2	4	4994	9							
*05	64108	X	51237	-0-	-12871	-0-	494	1	46298	2	N	4034	4013	0	20	8	14
							8	4	4437	9							
*06	59130	X	11354	-0-	-47776	-0-	70	1	7838	2	N	1856	1842	0	21	8	7
							1404	4	2042	9							
*07	63147	X	52239	-0-	-10908	-0-	528	1	44323	2	N	6709	6676	0	18	8	22
							8	4	7380	9							
*08	63147	X	30980	-0-	-32167	-0-	340	1	25885	2	N	4321	4321	0	4	8	18
							2	4	4753	9							
*09	61110	X	48901	-0-	-12209	-0-	546	1	43486	2	N	4424	4393	0	30	8	19
							3	4	4866	9							
*10	52359	X	35974	-0-	-16385	-0-	32325	2	2	4	N	3315	3130	0	192	8	12
							3647	9									
*11	50670	X	39175	-0-	-11495	-0-	434	1	36204	2	Y	2303	2177	0	126	8	12
							4	4	2533	9							
*12	66480	X	66480	-0-	-0-	-0-	62946	2	1	4	Y	3212	3195	0	22	8	7
							3533	9									
01	50654	X	27649	-0-	-23005	-0-	25292	2	1	4	Y	2142	2129	0	13	8	7
							2356	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 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
*02	78032	X	78032	-0-	-0-	-0-	808	1	72898	2	N	3933	3837	0	97	8	11
							4326	9									
*03	80197	X	73009	-0-	-7188	-0-	782	1	68273	2	N	3578	3548	0	29	8	12
							18	4	3936	9							
*04	77610	X	70511	-0-	-7099	-0-	813	1	65675	2	N	3654	3587	0	69	8	10
							4	4	4019	9							
*05	80197	X	68108	-0-	-12089	-0-	675	1	63486	2	N	3581	3561	0	18	8	12
							8	4	3939	9							
*06	77610	X	75874	-0-	-1736	-0-	546	1	60783	2	N	3317	3270	0	47	8	12
							10896	4	3649	9							
*07	80197	X	77798	-0-	-2399	-0-	869	1	72772	2	N	3766	3750	0	16	8	12
							14	4	4143	9							
*08	73005	X	67425	-0-	-5580	-0-	829	1	62997	2	N	3266	3258	0	6	8	14
							6	4	3593	9							
*09	77610	X	66146	-0-	-11464	-0-	781	1	62168	2	N	2904	2878	0	28	8	12
							3	4	3194	9							
*10	80197	X	59523	-0-	-20674	-0-	56672	2	3	4	N	2589	2431	0	161	8	9
							2848	9									
*11	77610	X	65885	-0-	-11725	-0-	740	1	61827	2	Y	3009	2833	0	170	8	15
							8	4	3310	9							
*12	77872	X	44801	-0-	-33071	-0-	43038	2	1763	9	Y	1603	1604	0	11	8	3
01	68417	X	55665	-0-	-12752	-0-	52850	2	3	4	Y	2556	2535	0	16	8	8
							2812	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

*02	91252	X	84596	-0-	-6656	-0-	866	1	77957	2	N	5245	5136	0	111	8	14
							3	4	5770	9							
*03	101029	X	86992	-0-	-14037	-0-	919	1	80217	2	N	5304	5265	0	36	8	17
							22	4	5834	9							
*04	97770	X	79730	-0-	-18040	-0-	909	1	73271	2	N	5042	4965	0	80	8	14
							4	4	5546	9							
*05	101029	X	81835	-0-	-19194	-0-	801	1	75379	2	N	5134	5111	0	20	8	17
							8	4	5647	9							
*06	94680	X	91909	-0-	-2771	-0-	654	1	72961	2	N	4741	4688	0	53	8	17
							13079	4	5215	9							
*07	93651	X	90101	-0-	-3550	-0-	993	1	83343	2	N	5226	5209	0	17	8	17
							16	4	5749	9							
*08	86986	X	79124	-0-	-7862	-0-	961	1	73027	2	N	4664	4655	0	6	8	20
							6	4	5130	9							
*09	97770	X	32020	-0-	-65750	-0-	376	1	29892	2	N	1592	1583	0	22	8	7
							1	4	1751	9							
*10	101029	X	6303	-0-	-94726	-0-	6163	2	140	9	N	127	7	0	127	8	-0-
*11	97770	X	28592	-0-	-69178	-0-	284	1	23622	2	Y	4257	4034	0	201	8	22
							3	4	4683	9							
*12	90179	X	33262	-0-	-56917	-0-	28025	2	5237	9	Y	4761	4756	0	17	8	10
01	79143	X	-0-	-0-	-79143	-0-					Y	4	10	0	4	8	-0-

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

08	140058	X	49347	-0-	-90711	-0-	1227	1	40209	2	Y	7183	7179	0			20
							10	4	7901	9							
09	135540	X	87380	-0-	-48160	-0-	2254	1	74409	2	Y	9714	9597	0	100	8	37
							32	4	10685	9							
*10	140058	X	106765	-0-	-33293	-0-	32	1	92819	2	Y	12624	12462	0	147	8	52
							28	4	13886	9							
*11	135540	X	108010	-0-	-27530	-0-	2435	1	92501	2	Y	11847	11743	0	100	8	56
							42	4	13032	9							
*12	119316	X	119316	-0-	-0-	-0-	14	1	104318	2	Y	13590	13362	0	227	8	57
							35	4	14949	9							
01	106981	X	85140	-0-	-21841	-0-	21	1	69951	2	Y	13738	13655	0	93	8	47
							56	4	15112	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	173042	X	171798	-0-	-1244	-0-	4523	1	148356	2	Y	17165	17154	0			49
							37	4	18882	9							
09	163230	X	105720	-0-	-57510	-0-	2777	1	91695	2	Y	10190	10095	0	105	8	39
							39	4	11209	9							
*10	176266	X	27026	-0-	-149240	-0-	7	1	24361	2	Y	2411	2412	0	28	8	10
							6	4	2652	9							
*11	170760	X	65258	-0-	-105502	-0-	1541	1	58418	2	Y	4793	4740	0	40	8	23
							27	4	5272	9							
*12	176452	X	3409	-0-	-173043	-0-	3138	2	1	4	Y	245	263	0	4	8	1
							270	9									
01	172608	X	-0-	-0-	-172608	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124367	X	124367	-0-	-0-	-0-	3251	1	106594	2	Y	13178	13169	0			37
							26	4	14496	9							
09	123210	X	85738	-0-	-37472	-0-	2287	1	75326	2	Y	7357	7290	0	76	8	28
							32	4	8093	9							
*10	127317	X	91273	-0-	-36044	-0-	32	1	80993	2	Y	9294	9175	0	108	8	39
							25	4	10223	9							
*11	123210	X	101984	-0-	-21226	-0-	2371	1	90012	2	Y	8691	8616	0	73	8	41
							41	4	9560	9							
*12	133748	X	133748	-0-	-0-	-0-	17	1	121009	2	Y	11528	11327	0	193	8	49
							41	4	12681	9							
01	124961	X	88953	-0-	-36008	-0-	21	1	76803	2	Y	10971	10909	0	74	8	37
							61	4	12068	9							

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 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	86583	X	54345	-0-	-32238	-0-	1450	1	47536	2	Y	4863	4859	0			14
							10	4	5349	9							
09	54120	X	51735	-0-	-2385	-0-	1370	1	45221	2	Y	4660	4608	0	48	8	18
							18	4	5126	9							
*10	56987	X	56987	-0-	-0-	-0-	18	1	51181	2	Y	5249	5184	0	61	8	22
							14	4	5774	9							
*11	58435	X	58435	-0-	-0-	-0-	1368	1	51901	2	Y	4676	4637	0	39	8	22
							22	4	5144	9							
*12	60356	X	60356	-0-	-0-	-0-	8	1	55276	2	Y	4595	4521	0	77	8	19
							17	4	5055	9							
01	57071	X	36910	-0-	-20161	-0-	9	1	31787	2	Y	4626	4598	0	31	8	16
							25	4	5089	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187936	X	118482	-0-	-69454	-0-	4166	1	109880	2	Y	3708	3713	0			68
							357	4	4079	9							
*03	208072	X	39174	-0-	-168898	-0-	1383	1	36154	2	Y	1418	1459	0			27
							77	4	1560	9							
*04	173550	X	104130	-0-	-69420	-0-	3433	1	96820	2	Y	3524	3458	0			93
							1	4	3876	9							
*05	172608	X	56424	-0-	-116184	-0-	1493	1	50976	2	Y	3503	3562	0			34
							102	4	3853	9							
*06	157560	X	11001	-0-	-146559	-0-	217	1	9911	2	Y	660	688	0			6
							147	4	726	9							
*07	131192	X	-0-	-0-	-131192	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*08	107601	X	-0-	-0-	-107601	-0-					Y	-0-					-0-
*09	104130	X	-0-	-0-	-104130	-0-					Y	-0-					-0-
*10	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 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
*02	157276	X	63996	-0-	-93280	-0-	2170	1	57274	2	Y	3969	4012	0			73
							186	4	4366	9							
*03	174127	X	1497	-0-	-172630	-0-	53	1	1409	2	Y	29	101	0			1
							3	4	32	9							
*04	168510	X	1203	-0-	-167307	-0-	31	1	896	2	Y	251	245	0			7
							276	9									
*05	174127	X	14308	-0-	-159819	-0-	338	1	11561	2	Y	2169	2155	0			21
							23	4	2386	9							
*06	166080	X	63825	-0-	-102255	-0-	1246	1	57084	2	Y	4228	4208	0			41
							844	4	4651	9							
*07	185440	X	185440	-0-	-0-	-0-	5150	1	172625	2	Y	6416	6379	0			78
							607	4	7058	9							
*08	102261	X	102261	-0-	-0-	-0-	2596	1	94394	2	Y	4792	4804	0			66
							5271	9									
*09	102897	X	102897	-0-	-0-	-0-	2207	1	95156	2	Y	4944	4928	0			82
							96	4	5438	9							
*10	174127	X	89224	-0-	-84903	-0-	1926	1	82392	2	Y	4460	4457	0			85
							4906	9									
*11	168510	X	72659	-0-	-95851	-0-	2092	1	66452	2	Y	3728	3741	0			72
							14	4	4101	9							
*12	174127	X	60441	-0-	-113686	-0-	1768	1	55411	2	Y	2965	2990	0			47
							3262	9									
01	106330	X	86949	-0-	-19381	-0-	1685	1	80906	2	Y	3961	3951	0			57
							1	4	4357	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 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
*02	147980	X	92787	-0-	-55193	-0-	3224	1	85073	2	Y	3831	3831	0			71
							276	4	4214	9							
*03	161882	X	79182	-0-	-82700	-0-	2741	1	71666	2	Y	4201	4192	0			80
							154	4	4621	9							
*04	132660	X	45430	-0-	-87230	-0-	1475	1	41582	2	Y	2155	2178	0			57
							2	4	2371	9							
*05	128123	X	33717	-0-	-94406	-0-	892	1	30391	2	Y	2158	2194	0			21
							60	4	2374	9							
*06	123990	X	-0-	-0-	-123990	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*07	102734	X	-0-	-0-	-102734	-0-					Y	-0-					-0-
*08	79174	X	-0-	-0-	-79174	-0-					Y	-0-					-0-
*09	45420	X	294	-0-	-45126	-0-	6	1	270	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					Y	-0-					-0-
*11	47101	X	47101	-0-	-0-	-0-	1345	1	42735	2	Y	2737	2684	0			53
							10	4	3011	9							
*12	70163	X	70163	-0-	-0-	-0-	2008	1	62905	2	Y	4773	4750	0			76
							5250	9									
01	60266	X	60266	-0-	-0-	-0-	1137	1	54641	2	Y	4080	4097	0			59
							4488	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 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
*02	123844	X	50043	-0-	-73801	-0-	1714	1	45245	2	Y	2670	2708	0			49
							147	4	2937	9							
*03	137113	X	36122	-0-	-100991	-0-	1211	1	31641	2	Y	2912	2906	0			55
							67	4	3203	9							
*04	132690	X	67823	-0-	-64867	-0-	2134	1	60162	2	Y	5024	4947	0			132
							1	4	5526	9							
*05	122233	X	12137	-0-	-110096	-0-	324	1	11032	2	Y	690	815	0			7
							22	4	759	9							
*06	118290	X	9699	-0-	-108591	-0-	199	1	9134	2	Y	210	215	0			2
							135	4	231	9							
*07	70091	X	1225	-0-	-68866	-0-	20	1	688	2	Y	468	464	0			6
							2	4	515	9							
*08	80581	X	80581	-0-	-0-	-0-	2033	1	73960	2	Y	4171	4120	0			57
							4588	9									
*09	119986	X	119986	-0-	-0-	-0-	2530	1	109045	2	Y	7546	7479	0			124
							110	4	8301	9							
*10	146976	X	146976	-0-	-0-	-0-	3175	1	135906	2	Y	7177	7165	0			136
							7895	9									
*11	140692	X	140692	-0-	-0-	-0-	4055	1	128833	2	Y	7069	7069	0			136
							28	4	7776	9							
*12	124000	X	106277	-0-	-17723	-0-	3102	1	97158	2	Y	5470	5519	0			87
							6017	9									
01	137113	X	105626	-0-	-31487	-0-	2060	1	98989	2	Y	4160	4187	0			60
							1	4	4576	9							

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	209932	X	25038	-0-	-184894	-0-	689	1	22703	2	Y	1491	1499	0			4
							6	4	1640	9							
09	203160	X	48559	-0-	-154601	-0-	1396	1	46139	2	Y	914	906	0	9	8	3
							19	4	1005	9							
*10	202678	X	14364	-0-	-188314	-0-	7	1	14324	2	Y	27	30	0			-0-
							3	4	30	9							
*11	118350	X	-0-	-0-	-118350	-0-					Y	-0-					-0-
*12	50564	X	50564	-0-	-0-	-0-	6	1	46791	2	Y	3411	3340	0	57	8	14
							15	4	3752	9							
01	93724	X	93724	-0-	-0-	-0-	24	1	82400	2	Y	10213	10123	0	69	8	35
							66	4	11234	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 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
*05	47740	X	42474	-0-	-5266	-0-	1058	1	35282	2	Y	5568	5524	0	44	8	69
							9	4	6125	9							
06	46200	X	44137	-0-	-2063	-0-	952	1	36614	2	Y	5959	5900	0	57	8	71
							16	4	6555	9							
07	47306	X	42430	-0-	-4876	-0-	1094	1	35156	2	Y	5609	5521	0	69	8	90
							10	4	6170	9							
08	45601	X	39033	-0-	-6568	-0-	1026	1	32452	2	Y	5041	5030	0			101
							10	4	5545	9							
09	44640	X	30342	-0-	-14298	-0-	765	1	24449	2	Y	4652	4673	0	29	8	51
							11	4	5117	9							
*10	46128	X	20999	-0-	-25129	-0-	30	1	17401	2	Y	3238	3202	0	33	8	54
							6	4	3562	9							
*11	44460	X	18523	-0-	-25937	-0-	419	1	15073	2	Y	2749	2719	0	24	8	60
							7	4	3024	9							
*12	23839	X	20548	-0-	-3291	-0-	21	1	17045	2	Y	3159	3140	0	40	8	39
							7	4	3475	9							
01	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	34	1	28516	2	Y	4057	4032	0	24	8	40
							23	4	4463	9							

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 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
*05	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	940	1	31285	2	Y	7878	7785	0	62	8	98
							9	4	8666	9							
06	36180	X	30665	-0-	-5515	-0-	612	1	23503	2	Y	5946	5916	0	57	8	71
							9	4	6541	9							
07	37386	X	36353	-0-	-1033	-0-	875	1	28049	2	Y	6747	6626	0	83	8	109
							7	4	7422	9							
08	40641	X	26109	-0-	-14532	-0-	581	1	18419	2	Y	6460	6439	0			130
							3	4	7106	9							
09	39330	X	33442	-0-	-5888	-0-	783	1	24834	2	Y	7104	7112	0	44	8	78
							11	4	7814	9							
*10	40641	X	32132	-0-	-8509	-0-	44	1	25527	2	Y	5956	5874	0	61	8	99
							9	4	6552	9							
*11	35850	X	27899	-0-	-7951	-0-	603	1	21707	2	Y	5069	5014	0	44	8	110
							13	4	5576	9							
*12	37045	X	32031	-0-	-5014	-0-	30	1	25348	2	Y	6037	5996	0	77	8	74
							12	4	6641	9							
01	34441	X	33094	-0-	-1347	-0-	29	1	26617	2	Y	5842	5823	0	35	8	58
							22	4	6426	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86242	X	63909	-0-	-22333	-0-	1636	1	54420	2	Y	7123	7072	0	56	8	88
							18	4	7835	9							
06	84750	X	55177	-0-	-29573	-0-	1207	1	46658	2	Y	6629	6574	0	64	8	79
							20	4	7292	9							
07	87575	X	66082	-0-	-21493	-0-	1779	1	56877	2	Y	6736	6623	0	83	8	109
							16	4	7410	9							
08	87544	X	73809	-0-	-13735	-0-	2020	1	64176	2	Y	6908	6878	0			139
							14	4	7599	9							
09	66658	X	66658	-0-	-0-	-0-	1759	1	56093	2	Y	7985	7986	0	50	8	88
							22	4	8784	9							
*10	67363	X	44175	-0-	-23188	-0-	63	1	38180	2	Y	5378	5321	0	55	8	90
							16	4	5916	9							
*11	71550	X	35388	-0-	-36162	-0-	825	1	29710	2	Y	4399	4355	0	38	8	96
							14	4	4839	9							
*12	74028	X	48596	-0-	-25432	-0-	48	1	41056	2	Y	6796	6722	0	86	8	84
							16	4	7476	9							
01	74028	X	34846	-0-	-39182	-0-	35	1	29653	2	Y	4670	4680	0	28	8	46
							21	4	5137	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69920	X	69920	-0-	-0-	-0-	1426	1	47433	2	Y	19133	18854	0	151	8	237
							15	4	21046	9							
06	46680	X	37200	-9480	-0-	-0-	715	1	27400	2	Y	8245	8305	0	79	8	98
							15	4	9070	9							
07	57778	X	57778	-0-	-0-	-0-	1536	1	49090	2	Y	6492	6405	0	80	8	105
							11	4	7141	9							
08	69254	X	65267	-3987	-0-	-0-	1779	1	56475	2	Y	6359	6336	0			128
							18	4	6995	9							
09	69801	X	69801	-0-	-0-	-0-	1812	1	57881	2	Y	9165	9135	0	57	8	101
							26	4	10082	9							
*10	69254	X	69199	-55	-0-	-0-	104	1	62942	2	Y	5575	5526	0	57	8	93
							20	4	6133	9							
*11	63270	X	10381	-52889	-0-	-0-	257	1	9194	2	Y	841	909	0	7	8	18
							5	4	925	9							
*12	72013	X	28950	-43063	-0-	-0-	27	1	22934	2	Y	5437	5319	0	69	8	67
							8	4	5981	9							
01	82637	X	82637	-0-	-0-	-0-	89	1	74132	2	Y	7597	7543	0	46	8	75
							59	4	8357	9							

HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52822	X	52822	-0-	-0-	-0-	1354	1	44989	2	Y	5879	5836	0	46	8	73
							12	4	6467	9							
06	60720	X	1770	-0-	-58950	-0-	41	1	1573	2	Y	142	212	0	1	8	2
							156	9									
07	62744	X	23392	-0-	-39352	-0-	574	1	18335	2	Y	4070	3956	0	50	8	66
							6	4	4477	9							
08	62744	X	43372	-0-	-19372	-0-	1117	1	35524	2	Y	6110	6053	0			123
							10	4	6721	9							
09	54300	X	39758	-0-	-14542	-0-	1031	1	32745	2	Y	5424	5454	0	34	8	59
							16	4	5966	9							
*10	52700	X	39124	-0-	-13576	-0-	59	1	34296	2	Y	4323	4266	0	44	8	72
							14	4	4755	9							
*11	42000	X	33053	-0-	-8947	-0-	794	1	28552	2	Y	3358	3328	0	29	8	73
							13	4	3694	9							
*12	43462	X	39663	-0-	-3799	-0-	42	1	35335	2	Y	3887	3863	0	49	8	48
							10	4	4276	9							
01	43493	X	37013	-0-	-6480	-0-	38	1	32937	2	Y	3646	3636	0	22	8	36
							27	4	4011	9							

HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 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	54529	X	162	-0-	-54367	-0-	82	2	80	9	Y	73	72	0			1
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9	9	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	88140	X	15788	-0-	-72352	-0-	165	1	13276	2	N	2134	2054	0	75	8	6
							2347	9									
*05	91078	X	34600	-0-	-56478	-0-	339	1	31955	2	N	2094	2073	0	20	8	7
							3	4	2303	9							
06	54127	X	54127	-0-	-0-	-0-	384	1	42717	2	N	3063	2986	0	73	8	11
							7657	4	3369	9							
07	56948	X	56948	-0-	-0-	-0-	620	1	51990	2	N	3935	3908	0	25	8	13
							9	4	4329	9							
08	34596	X	11730	-0-	-22866	-0-	149	1	11242	2	N	306	316	0	2	8	1
							2	4	337	9							
09	63000	X	1012	-0-	-61988	-0-	11	1	808	2	N	175	172	0	3	8	1
							193	9									
10	65100	X	36167	-0-	-28933	-0-	31722	2	4445	9	N	4041	3762	0	266	8	14
*11	63000	X	33029	-0-	-29971	-0-	354	1	29547	2	Y	2841	2623	0	218	8	14
							3	4	3125	9							
*12	57040	X	15557	-0-	-41483	-0-	13612	2	1945	9	Y	1768	1759	0	19	8	4
01	36425	X	24532	-0-	-11893	-0-	21538	2	2994	9	Y	2722	2705	0	12	8	9

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105840	X	57389	-0-	-48451	-0-	587	1	52921	2	N	3528	3403	0	126	8	9
							3881	9									
*03	103106	X	46820	-0-	-56286	-0-	489	1	42670	2	N	3318	3279	0	37	8	11
							11	4	3650	9							
*04	99780	X	69780	-0-	-30000	-0-	814	1	65706	2	N	2962	2897	0	68	8	8
							2	4	3258	9							
*05	97619	X	63514	-0-	-34105	-0-	662	1	62271	2	N	523	526	0	3	8	2
							6	4	575	9							
*06	73110	X	57517	-0-	-15593	-0-	434	1	48311	2	N	102	103	0	1	8	-0-
							8660	4	112	9							
*07	88920	X	88920	-0-	-0-	-0-	1006	1	84340	2	N	3235	3205	0	20	8	10
							15	4	3559	9							
*08	127567	X	127567	-0-	-0-	-0-	1613	1	122570	2	N	3066	3056	0	7	8	13
							11	4	3373	9							
*09	91741	X	91741	-0-	-0-	-0-	1105	1	87979	2	N	2413	2388	0	28	8	10
							3	4	2654	9							
*10	115545	X	115545	-0-	-0-	-0-	112375	2	3	4	N	2879	2586	0	293	8	10
							3167	9									
*11	123480	X	67340	-0-	-56140	-0-	766	1	63817	2	Y	2500	2303	0	195	8	12
							7	4	2750	9							
*12	127596	X	66793	-0-	-60803	-0-	64299	2	1	4	Y	2266	2249	0	24	8	5
							2493	9									
01	127565	X	27742	-0-	-99823	-0-	25675	2	2067	9	Y	1879	1866	0	12	8	6

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

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	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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 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	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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 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	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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	286530	X	-0-	-0-	-286530	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*05	296081	X	48492	-0-	-247589	-0-	507	1	47596	2	N	348	343	0	4	8	1
							6	4	383	9							
06	255300	X	97285	-0-	-158015	-0-	731	1	81362	2	N	553	530	0	22	8	2
							14584	4	608	9							
07	234825	X	102942	-0-	-131883	-0-	1206	1	101044	2	N	612	603	0	9	8	2
							19	4	673	9							
08	192727	X	-0-	-0-	-192727	-0-					N	-0-	2	0			-0-
09	105810	X	55354	-0-	-50456	-0-	681	1	54098	2	N	521	513	0	6	8	2
							2	4	573	9							
10	143479	X	143479	-0-	-0-	-0-	142176	2	5	4	N	1180	1040	0	138	8	4
							1298	9									
*11	185797	X	185797	-0-	-0-	-0-	2186	1	182076	2	Y	1377	1193	0	182	8	6
							20	4	1515	9							
*12	156482	X	156482	-0-	-0-	-0-	155418	2	2	4	Y	965	951	0	18	8	2
							1062	9									
01	143964	X	NO RPT	-0-	-143964	-0-					Y	NO RPT					2

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 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	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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 20692

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510

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

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70681	X	70681	-0-	-0-	-0-	1943	1	63761	2	Y	4510	4508	0			13
							16	4	4961	9							
09	50150	X	50150	-0-	-0-	-0-	1386	1	45832	2	Y	2648	2627	0	24	8	10
							19	4	2913	9							
*10	45982	X	45982	-0-	-0-	-0-	14	1	41283	2	Y	4248	4214	0	26	8	18
							12	4	4673	9							
*11	44310	X	43161	-0-	-1149	-0-	993	1	37758	2	Y	3994	3966	0	27	8	19
							17	4	4393	9							
*12	72107	X	72107	-0-	-0-	-0-	11	1	67081	2	Y	4539	4465	0	74	8	19
							22	4	4993	9							
01	45787	X	19807	-0-	-25980	-0-	6	1	15749	2	Y	3674	3651	0	30	8	12
							11	4	4041	9							

HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 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	90365	X	77682	-0-	-12683	-0-	2096	1	68825	2	Y	6132	6128	0			17
							16	4	6745	9							
09	87450	X	60530	-0-	-26920	-0-	1643	1	54335	2	Y	4116	4080	0	37	8	16
							24	4	4528	9							
*10	90365	X	30522	-0-	-59843	-0-	11	1	29163	2	Y	1219	1223	0	7	8	5
							7	4	1341	9							
*11	87450	X	21326	-0-	-66124	-0-	544	1	20650	2	Y	112	115	0	1	8	1
							9	4	123	9							
*12	90365	X	10240	-0-	-80125	-0-	2	1	10179	2	Y	52	52	0	1	8	-0-
							2	4	57	9							
01	78027	X	21428	-0-	-56599	-0-	6	1	18238	2	Y	2882	2848	0	24	8	10
							14	4	3170	9							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81995	X	60753	-0-	-21242	-0-	1750	1	57342	2	Y	1495	1497	0			4
							16	4	1645	9							
09	135924	X	135924	-0-	-0-	-0-	3848	1	127127	2	Y	4451	4398	0	40	8	17
							53	4	4896	9							
*10	81995	X	68504	-0-	-13491	-0-	25	1	63094	2	Y	4878	4845	0	30	8	20
							19	4	5366	9							
*11	79350	X	67704	-0-	-11646	-0-	1616	1	61353	2	Y	4280	4251	0	29	8	20
							27	4	4708	9							
*12	81995	X	81787	-0-	-208	-0-	11	1	76713	2	Y	4580	4507	0	74	8	19
							25	4	5038	9							
01	81995	X	33911	-0-	-48084	-0-	9	1	29526	2	Y	3957	3931	0	32	8	13
							23	4	4353	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 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	95015	X	59309	-0-	-35706	-0-	1598	1	52378	2	Y	4835	4831	0			14
							14	4	5319	9							
09	91950	X	68843	-0-	-23107	-0-	1845	1	60941	2	Y	5483	5427	0	49	8	21
							26	4	6031	9							
*10	95015	X	79385	-0-	-15630	-0-	25	1	72869	2	Y	5881	5841	0	36	8	25
							22	4	6469	9							
*11	91950	X	71983	-0-	-19967	-0-	1740	1	65962	2	Y	3865	3846	0	26	8	18
							29	4	4252	9							
*12	81220	X	80022	-0-	-1198	-0-	11	1	75070	2	Y	4470	4396	0	73	8	19
							24	4	4917	9							
01	79484	X	33001	-0-	-46483	-0-	6	1	28078	2	Y	4451	4419	0	36	8	15
							21	4	4896	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102196	X	102196	-0-	-0-	-0-	952	1	85718	2	N	14112	13892	0	222	8	38
							3	4	15523	9							
*03	100471	X	98893	-0-	-1578	-0-	965	1	84317	2	N	12353	12284	0	66	8	41
							23	4	13588	9							
*04	97230	X	52417	-0-	-44813	-0-	509	1	41028	2	N	9889	9779	0	123	8	28
							2	4	10878	9							
*05	100471	X	39268	-0-	-61203	-0-	319	1	29797	2	N	8317	8292	0	25	8	28
							3	4	9149	9							
*06	97230	X	21499	-0-	-75731	-0-	144	1	16119	2	N	2134	2133	0	21	8	8
							2889	4	2347	9							
*07	100471	X	60374	-0-	-40097	-0-	566	1	47399	2	N	11274	11217	0	29	8	36
							8	4	12401	9							
*08	98890	X	98192	-0-	-698	-0-	1117	1	84893	2	N	11067	11043	0	13	8	47
							8	4	12174	9							
*09	103530	X	103530	-0-	-0-	-0-	1158	1	92177	2	N	9265	9208	0	65	8	39
							3	4	10192	9							
*10	76887	X	76887	-0-	-0-	-0-	67476	2	3	4	N	8553	8257	0	304	8	31
							9408	9									
*11	95730	X	81132	-0-	-14598	-0-	860	1	71565	2	Y	7907	7544	0	354	8	40
							9	4	8698	9							
*12	107478	X	107478	-0-	-0-	-0-	97755	2	1	4	Y	8838	8821	0	38	8	19
							9722	9									
01	100471	X	64644	-0-	-35827	-0-	57956	2	3	4	Y	6077	6053	0	23	8	20
							6685	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134260	X	134260	-0-	-0-	-0-	1334	1	120101	2	N	11656	11428	0	238	8	70
							3	4	12822	9							
*03	134628	X	134628	-0-	-0-	-0-	1393	1	121675	2	N	10481	10418	0	76	8	57
							31	4	11529	9							
*04	104340	X	101168	-0-	-3172	-0-	1118	1	90208	2	N	8944	8806	0	137	8	58
							4	4	9838	9							
*05	107818	X	30604	-0-	-77214	-0-	285	1	26726	2	N	3264	3290	0	11	8	21
							3	4	3590	9							
*06	104340	X	102917	-0-	-1423	-0-	702	1	78288	2	N	8995	8844	0	90	8	82
							14032	4	9895	9							
*07	107818	X	72733	-0-	-35085	-0-	751	1	63064	2	N	8097	8095	0	25	8	59
							11	4	8907	9							
*08	107818	X	55452	-0-	-52366	-0-	633	1	48270	2	N	5949	5922	0	7	8	79
							5	4	6544	9							
*09	104340	X	33636	-0-	-70704	-0-	365	1	29013	2	N	3870	3878	0	22	8	49
							1	4	4257	9							
*10	107818	X	56621	-0-	-51197	-0-	51055	2	4	4	N	5056	4856	0	189	8	60
							5562	9									
*11	104340	X	78584	-0-	-25756	-0-	843	1	70112	2	Y	6927	6654	0	247	8	86
							9	4	7620	9							
*12	92253	X	92253	-0-	-0-	-0-	85599	2	1	4	Y	6048	6035	0	50	8	49
							6653	9									
01	98763	X	98763	-0-	-0-	-0-	91686	2	2	4	Y	6432	6347	0	64	8	70
							7075	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 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
*04	88680	X	69878	-0-	-18802	-0-	739	1	59806	2	N	8483	8324	0	143	8	55
							2	4	9331	9							
*05	89605	X	89605	-0-	-0-	-0-	836	1	78389	2	N	9429	9379	0	44	8	61
							8	4	10372	9							
06	84960	X	73123	-0-	-11837	-0-	490	1	54599	2	N	7497	7414	0	76	8	68
							9787	4	8247	9							
07	76167	X	71050	-0-	-5117	-0-	735	1	61510	2	N	7994	7976	0	27	8	59
							12	4	8793	9							
08	89590	X	70645	-0-	-18945	-0-	825	1	62782	2	N	6393	6357	0	10	8	85
							6	4	7032	9							
09	86700	X	52586	-0-	-34114	-0-	575	1	45730	2	N	5708	5679	0	41	8	73
							2	4	6279	9							
10	89590	X	4770	-0-	-84820	-0-	1288	2	3482	9	N	3165	2994	0	208	8	36
*11	79620	X	27174	-0-	-52446	-0-	240	1	19932	2	Y	6363	6053	0	267	8	79
							3	4	6999	9							
*12	70866	X	41690	-0-	-29176	-0-	36573	2	1	4	Y	4651	4654	0	38	8	38
							5116	9									
01	70649	X	NO RPT	-0-	-70649	-0-					Y	NO RPT					38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 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
*02	128436	X	50163	-0-	-78273	-0-	458	1	41305	2	N	7636	7473	0	185	8	45
							8400	9									
*03	126821	X	45188	-0-	-81633	-0-	428	1	37454	2	N	6632	6585	0	56	8	36
							11	4	7295	9							
*04	78180	X	46938	-0-	-31242	-0-	491	1	39603	2	N	6220	6104	0	112	8	40
							2	4	6842	9							
*05	80786	X	36075	-0-	-44711	-0-	311	1	29106	2	N	6050	6027	0	24	8	39
							3	4	6655	9							
*06	78180	X	74467	-0-	-3713	-0-	477	1	53096	2	N	10340	10216	0	68	8	95
							9520	4	11374	9							
*07	76820	X	76820	-0-	-0-	-0-	754	1	63270	2	N	11621	11606	0	25	8	85
							13	4	12783	9							
*08	77773	X	77773	-0-	-0-	-0-	872	1	66291	2	N	9640	9587	0	9	8	129
							6	4	10604	9							
*09	80850	X	75581	-0-	-5269	-0-	802	1	63901	2	N	9886	9851	0	38	8	126
							3	4	10875	9							
*10	83514	X	40339	-0-	-43175	-0-	35714	2	2	4	N	4203	4129	0	150	8	50
							4623	9									
*11	80820	X	-0-	-0-	-80820	-0-					Y	3611	3471	0	145	8	45
*12	77779	X	7688	-0-	-70091	-0-	95	2	7593	9	Y	6903	6843	0	49	8	56
01	78864	X	NO RPT	-0-	-78864	-0-					Y	NO RPT					56

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156572	X	156572	-0-	-0-	-0-	1532	1	137860	2	N	15612	15389	0	225	8	42
							7	4	17173	9							
*03	153571	X	153571	-0-	-0-	-0-	1564	1	136408	2	N	14146	14073	0	68	8	47
							38	4	15561	9							
*04	112110	X	112110	-0-	-0-	-0-	1195	1	96425	2	N	13167	13037	0	139	8	38
							6	4	14484	9							
*05	115103	X	109092	-0-	-6011	-0-	968	1	90866	2	N	15679	15624	0	40	8	53
							11	4	17247	9							
*06	111390	X	60360	-0-	-51030	-0-	413	1	46045	2	N	5135	5126	0	43	8	19
							8253	4	5649	9							
*07	115103	X	94054	-0-	-21049	-0-	978	1	82014	2	N	10042	10003	0	26	8	32
							16	4	11046	9							
*08	115103	X	105663	-0-	-9440	-0-	1228	1	93452	2	N	9976	9954	0	11	8	43
							9	4	10974	9							
*09	111390	X	103355	-0-	-8035	-0-	1166	1	92773	2	N	8556	8510	0	53	8	36
							4	4	9412	9							
*10	109089	X	77886	-0-	-31203	-0-	69248	2	4	4	N	7849	7605	0	251	8	29
							8634	9									
*11	102300	X	81745	-0-	-20555	-0-	872	1	72571	2	Y	7540	7175	0	356	8	38
							8	4	8294	9							
*12	107322	X	101607	-0-	-5715	-0-	93875	2	1	4	Y	7028	7011	0	40	8	15
							7731	9									
01	107012	X	89770	-0-	-17242	-0-	82950	2	3	4	Y	6197	6162	0	29	8	21
							6817	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87024	X	72935	-0-	-14089	-0-	683	1	61487	2	N	9785	9593	0	209	8	58
							1	4	10764	9							
*03	96348	X	93340	-0-	-3008	-0-	921	1	80476	2	N	10837	10762	0	74	8	59
							22	4	11921	9							
*04	93240	X	89940	-0-	-3300	-0-	976	1	78881	2	N	9163	9015	0	148	8	59
							4	4	10079	9							
*05	96348	X	79335	-0-	-17013	-0-	731	1	68563	2	N	9121	9083	0	38	8	59
							8	4	10033	9							
*06	93240	X	69125	-0-	-24115	-0-	465	1	51722	2	N	6970	6895	0	71	8	63
							9271	4	7667	9							
*07	93341	X	51443	-0-	-41898	-0-	515	1	43052	2	N	7152	7139	0	24	8	52
							9	4	7867	9							
*08	93341	X	50169	-0-	-43172	-0-	570	1	43446	2	N	5589	5559	0	7	8	75
							5	4	6148	9							
*09	93240	X	58388	-0-	-34852	-0-	642	1	50962	2	N	6165	6121	0	40	8	79
							2	4	6782	9							
*10	96348	X	91525	-0-	-4823	-0-	82641	2	4	4	N	8073	7680	0	377	8	95
							8880	9									
*11	93240	X	89410	-0-	-3830	-0-	942	1	78348	2	Y	9192	8847	0	325	8	115
							9	4	10111	9							
*12	86422	X	86422	-0-	-0-	-0-	78556	2	2	4	Y	7149	7141	0	65	8	58
							7864	9									
01	60946	X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					Y	NO RPT					58

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672

08	30814	X	19879	-0-	-10935	-0-	466	1	15270	2	Y	3764	3763	0			11
							3	4	4140	9							
09	25470	X	21729	-0-	-3741	-0-	511	1	16926	2	Y	3895	3856	0	35	8	15
							7	4	4285	9							
*10	26319	X	23571	-0-	-2748	-0-	7	1	18639	2	Y	4472	4441	0	27	8	19
							6	4	4919	9							
*11	23460	X	21786	-0-	-1674	-0-	453	1	17118	2	Y	3825	3800	0	26	8	18
							7	4	4208	9							
*12	25496	X	25496	-0-	-0-	-0-	3	1	21265	2	Y	3837	3777	0	62	8	16
							7	4	4221	9							
01	23653	X	23097	-0-	-556	-0-	6	1	19384	2	Y	3356	3334	0	27	8	11
							15	4	3692	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118350	X	118350	-0-	-0-	-0-	1178	1	106116	2	N	10047	9837	0	220	8	60
							4	4	11052	9							
*03	123628	X	123628	-0-	-0-	-0-	1273	1	111246	2	N	10069	9997	0	77	8	55
							33	4	11076	9							
*04	95364	X	95364	-0-	-0-	-0-	1054	1	84959	2	N	8496	8356	0	140	8	55
							5	4	9346	9							
*05	109762	X	109762	-0-	-0-	-0-	1052	1	98814	2	N	8986	8949	0	33	8	59
							11	4	9885	9							
*06	97867	X	97867	-0-	-0-	-0-	674	1	75015	2	N	7936	7851	0	72	8	72
							13448	4	8730	9							
*07	98159	X	98159	-0-	-0-	-0-	1050	1	87908	2	N	8350	8332	0	29	8	61
							16	4	9185	9							
*08	96782	X	78067	-0-	-18715	-0-	923	1	70018	2	N	6473	6439	0	9	8	86
							6	4	7120	9							
*09	93660	X	60889	-0-	-32771	-0-	686	1	54669	2	N	5030	5021	0	31	8	64
							1	4	5533	9							
*10	96782	X	7371	-0-	-89411	-0-	7143	2	228	9	N	207	121	0	149	8	1
*11	93660	X	56063	-0-	-37597	-0-	606	1	50516	2	Y	4486	4121	0	312	8	54
							6	4	4935	9							
*12	96782	X	91753	-0-	-5029	-0-	82987	2	1	4	Y	7968	7892	0	65	8	65
							8765	9									
01	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					Y	NO RPT					65

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103619	X	103619	-0-	-0-	-0-	1024	1	92350	2	N	9310	9172	0	159	8	25
							4	4	10241	9							
*03	163602	X	163602	-0-	-0-	-0-	1667	1	145592	2	N	14819	14713	0	82	8	49
							42	4	16301	9							
*04	155349	X	155349	-0-	-0-	-0-	1717	1	138667	2	N	13596	13445	0	161	8	39
							9	4	14956	9							
*05	138835	X	138835	-0-	-0-	-0-	1322	1	124094	2	N	12183	12145	0	35	8	42
							18	4	13401	9							
*06	133909	X	133909	-0-	-0-	-0-	933	1	104042	2	N	9348	9279	0	77	8	34
							18651	4	10283	9							
*07	169209	X	169209	-0-	-0-	-0-	1834	1	153709	2	N	12399	12361	0	32	8	40
							27	4	13639	9							
*08	129244	X	129244	-0-	-0-	-0-	1540	1	117129	2	N	9601	9589	0	11	8	41
							14	4	10561	9							
*09	132126	X	132126	-0-	-0-	-0-	1515	1	120569	2	N	9125	9072	0	55	8	39
							4	4	10038	9							
*10	127645	X	127645	-0-	-0-	-0-	118385	2	5	4	N	8414	8030	0	392	8	31
							9255	9									
*11	142272	X	142272	-0-	-0-	-0-	1582	1	131885	2	Y	7991	7684	0	297	8	41
							15	4	8790	9							
*12	141207	X	141207	-0-	-0-	-0-	132596	2	2	4	Y	7826	7814	0	37	8	16
							8609	9									
01	139335	X	139335	-0-	-0-	-0-	130061	2	8	4	Y	8424	8377	0	35	8	28
							9266	9									

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105394	X	105394	-0-	-0-	-0-	2987	1	98038	2	Y	3948	3946	0			11
							26	4	4343	9							
09	134859	X	134859	-0-	-0-	-0-	3766	1	124341	2	Y	6091	6024	0	55	8	23
							52	4	6700	9							
*10	70321	X	70321	-0-	-0-	-0-	25	1	64036	2	Y	5672	5636	0	35	8	24
							21	4	6239	9							
*11	67919	X	67919	-0-	-0-	-0-	1622	1	61503	2	Y	4334	4307	0	30	8	21
							27	4	4767	9							
*12	59830	X	27256	-0-	-32574	-0-	3	1	25690	2	Y	1414	1406	0	23	8	6
							8	4	1555	9							
01	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	85859	-0-	85859	219303	1929	1	66191	2	N	16108	16111	0			99
							20	4	17719	9							
06	14B2	EXT	91884	-0-	91884	311187	1897	1	76262	2	N	12448	12495	0			52
							32	4	13693	9							
07	14B2	EXT	87784	-0-	87784	398971	2266	1	75325	2	N	9247	9249	0			50
							21	4	10172	9							
*08	485024	X	86053	-0-	-398971	-0-	2295	1	75204	2	N	7758	7741	0			67
							20	4	8534	9							
09	81570	X	69165	-0-	-12405	-0-	1821	1	60083	2	N	6577	6604	0			40
							26	4	7235	9							
*10	84289	X	53872	-0-	-30417	-0-	18	1	48565	2	N	4793	4808	0			25
							17	4	5272	9							
*11	81570	X	55679	-0-	-25891	-0-	1296	1	49166	2	N	4723	4724	0			24
							22	4	5195	9							
*12	84289	X	54233	-0-	-30056	-0-	6	1	48790	2	N	4926	4921	0			29
							18	4	5419	9							
01	84289	X	56148	-0-	-28141	-0-	15	1	51724	2	N	3970	3968	0			31
							42	4	4367	9							

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	158150	-0-	158150	374388	3836	1	131718	2	N	20507	20545	0			127
							38	4	22558	9							
06	14B2	EXT	212305	-0-	212305	586693	4381	1	176269	2	N	28709	28716	0			120
							75	4	31580	9							
07	14B2	EXT	208239	-0-	208239	794932	5227	1	173581	2	N	26712	26689	0			143
							48	4	29383	9							
*08	991213	X	196281	-0-	-794932	-0-	5336	1	174928	2	N	14518	14536	0			125
							47	4	15970	9							
09	164754	X	164754	-0-	-0-	-0-	4426	1	146166	2	N	12816	12863	0			78
							64	4	14098	9							
*10	217602	X	217602	-0-	-0-	-0-	60	1	165840	2	N	46952	46788	0			242
							55	4	51647	9							
*11	207962	X	207962	-0-	-0-	-0-	4050	1	153583	2	N	45685	45692	0			235
							75	4	50254	9							
*12	201996	X	201996	-0-	-0-	-0-	25	1	164178	2	N	34305	34336	0			204
							57	4	37736	9							
01	68441	X	68441	-0-	-0-	-0-	18	1	64635	2	N	3396	3404	0			27
							52	4	3736	9							

HAY MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49879	X	28466	-0-	-21413	-0-	780	1	25506	2	Y	1976	1975	0			6
							6	4	2174	9							
09	51079	X	51079	-0-	-0-	-0-	1385	1	45742	2	Y	3576	3536	0	32	8	14
							18	4	3934	9							
*10	56433	X	56433	-0-	-0-	-0-	18	1	52410	2	Y	3628	3605	0	22	8	15
							14	4	3991	9							
*11	55440	X	55440	-0-	-0-	-0-	1333	1	50595	2	Y	3173	3151	0	22	8	15
							22	4	3490	9							
*12	59464	X	59464	-0-	-0-	-0-	8	1	55796	2	Y	3312	3259	0	54	8	14
							17	4	3643	9							
01	49879	X	20319	-0-	-29560	-0-	6	1	16718	2	Y	3256	3232	0	27	8	11
							13	4	3582	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*05	14B2	EXT	201935	-0-	201935	554957	4848	1	166330	2	N	27918	27915	0	172
							47	4	30710	9					
06	14B2	EXT	173790	-0-	173790	728747	3518	1	141471	2	N	26128	26190	0	110
							60	4	28741	9					
07	14B2	EXT	167386	-0-	167386	896133	4156	1	138182	2	N	22738	22726	0	122
							36	4	25012	9					
*08	1059854	X	163721	-0-	-896133	-0-	4490	1	147146	2	N	10950	10977	0	95
							40	4	12045	9					
09	141723	X	141723	-0-	-0-	-0-	3864	1	127587	2	N	9288	9327	0	56
							55	4	10217	9					
*10	147602	X	147602	-0-	-0-	-0-	50	1	138554	2	N	8139	8153	0	42
							45	4	8953	9					
*11	136497	X	136497	-0-	-0-	-0-	3306	1	125424	2	N	7006	7012	0	36
							60	4	7707	9					
*12	131701	X	131701	-0-	-0-	-0-	17	1	123769	2	N	7154	7148	0	42
							46	4	7869	9					
01	110962	X	110962	-0-	-0-	-0-	30	1	104589	2	N	5688	5685	0	45
							86	4	6257	9					

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9414 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*05	14B2	EXT	155975	-0-	155975	469350	3768	1	129430	2	N	20674	20759	0	128
							36	4	22741	9					
06	14B2	EXT	167256	-0-	167256	636606	3530	1	142225	2	N	19489	19535	0	82
							63	4	21438	9					
07	14B2	EXT	160802	-0-	160802	797408	4243	1	141009	2	N	14100	14106	0	76
							40	4	15510	9					
*08	948173	X	150765	-0-	-797408	-0-	4094	1	134307	2	N	11206	11185	0	97
							37	4	12327	9					
09	145345	X	145345	-0-	-0-	-0-	3936	1	130087	2	N	10238	10273	0	62
							60	4	11262	9					
*10	132863	X	132863	-0-	-0-	-0-	46	1	121597	2	N	10161	10171	0	52
							43	4	11177	9					
*11	115381	X	115381	-0-	-0-	-0-	2782	1	105479	2	N	6426	6445	0	33
							51	4	7069	9					
*12	124515	X	124515	-0-	-0-	-0-	17	1	116323	2	N	7392	7381	0	44
							44	4	8131	9					
01	96706	X	96706	-0-	-0-	-0-	27	1	90504	2	N	5548	5549	0	43
							72	4	6103	9					

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145964	X	97722	-0-	-48242	-0-	927	1	83582	2	N	12012	11801	0	218	8	32
							13213	9									
*03	161603	X	98970	-0-	-62633	-0-	965	1	84318	2	N	12423	12340	0	74	8	41
							22	4	13665	9							
*04	121500	X	88421	-0-	-33079	-0-	948	1	76573	2	N	9908	9775	0	146	8	28
							1	4	10899	9							
*05	125550	X	94492	-0-	-31058	-0-	886	1	83309	2	N	9353	9312	0	37	8	32
							9	4	10288	9							
*06	120780	X	81740	-0-	-39040	-0-	555	1	61909	2	N	7435	7360	0	80	8	27
							11097	4	8179	9							
*07	108190	X	80797	-0-	-27393	-0-	836	1	70071	2	N	8979	8951	0	26	8	29
							13	4	9877	9							
*08	98983	X	92573	-0-	-6410	-0-	1092	1	83127	2	N	7589	7577	0	9	8	32
							6	4	8348	9							
*09	91440	X	88971	-0-	-2469	-0-	998	1	79477	2	N	7720	7667	0	52	8	33
							4	4	8492	9							
*10	94488	X	60524	-0-	-33964	-0-	55028	2	5496	9	N	4996	4675	0	336	8	18
*11	90960	X	32085	-0-	-58875	-0-	326	1	27014	2	Y	4311	4011	0	297	8	21
							3	4	4742	9							
*12	92597	X	34460	-0-	-58137	-0-	29861	2	4599	9	Y	4181	4159	0	34	8	9
01	92597	X	35552	-0-	-57045	-0-	30899	2	4653	9	Y	4230	4202	0	23	8	14

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141736	X	138734	-0-	-3002	-0-	1365	1	123023	2	N	13041	12743	0	303	8	35
							1	4	14345	9							
*03	156922	X	122064	-0-	-34858	-0-	1214	1	105922	2	N	13545	13436	0	100	8	44
							28	4	14900	9							
*04	151860	X	119208	-0-	-32652	-0-	1301	1	105077	2	N	11657	11497	0	171	8	33
							7	4	12823	9							
*05	156922	X	127301	-0-	-29621	-0-	1209	1	113203	2	N	11704	11652	0	45	8	40
							15	4	12874	9							
*06	148650	X	106044	-0-	-42606	-0-	734	1	81566	2	N	8294	8213	0	91	8	30
							14621	4	9123	9							
*07	153605	X	103779	-0-	-49826	-0-	1088	1	91222	2	N	10409	10373	0	32	8	34
							19	4	11450	9							
*08	127286	X	17681	-0-	-109605	-0-	185	1	13974	2	N	3200	3213	0	7	8	14
							2	4	3520	9							
*09	123180	X	102605	-0-	-20575	-0-	1157	1	92132	2	N	8465	8381	0	62	8	36
							4	4	9312	9							
*10	127286	X	108026	-0-	-19260	-0-	96919	2	5	4	N	10093	9655	0	437	8	37
							11102	9									
*11	117960	X	112947	-0-	-5013	-0-	1191	1	99220	2	Y	11386	11102	0	262	8	59
							11	4	12525	9							
*12	106578	X	76168	-0-	-30410	-0-	68212	2	1	4	Y	7232	7276	0			15
							7955	9									
01	108686	X	60809	-0-	-47877	-0-	54138	2	3	4	Y	6062	6057	0			20
							6668	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150985	X	150985	-0-	-0-	-0-	1482	1	133466	2	N	14573	14296	0	281	8	39
							7	4	16030	9							
*03	139872	X	138031	-0-	-1841	-0-	1399	1	122182	2	N	13103	13018	0	81	8	43
							37	4	14413	9							
*04	151860	X	85605	-0-	-66255	-0-	906	1	73034	2	N	10604	10467	0	150	8	30
							1	4	11664	9							
*05	156922	X	100208	-0-	-56714	-0-	926	1	86952	2	N	11204	11152	0	44	8	38
							6	4	12324	9							
*06	151860	X	85336	-0-	-66524	-0-	573	1	63753	2	N	8711	8627	0	91	8	31
							11428	4	9582	9							
*07	156922	X	81867	-0-	-75055	-0-	827	1	69398	2	N	10574	10539	0	32	8	34
							11	4	11631	9							
*08	138043	X	83859	-0-	-54184	-0-	962	1	73168	2	N	8837	8816	0	17	8	38
							8	4	9721	9							
*09	96990	X	81812	-0-	-15178	-0-	895	1	71300	2	N	8741	8677	0	65	8	37
							2	4	9615	9							
*10	100223	X	81361	-0-	-18862	-0-	72456	2	2	4	N	8094	7676	0	426	8	29
							8903	9									
*11	95040	X	68582	-0-	-26458	-0-	717	1	59750	2	Y	7371	7006	0	357	8	37
							7	4	8108	9							
*12	85064	X	48243	-0-	-36821	-0-	40589	2	1	4	Y	6957	6979	0			15
							7653	9									
01	84754	X	52404	-0-	-32350	-0-	45749	2	1	4	Y	6049	6044	0			20
							6654	9									

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

*04	164910	X	107383	-0-	-57527	-0-	1140	1	92036	2	N	12914	12734	0	200	8	37
							2	4	14205	9							
*05	170407	X	117570	-0-	-52837	-0-	1091	1	102474	2	N	12722	12665	0	51	8	43
							11	4	13994	9							
06	145530	X	101976	-0-	-43554	-0-	673	1	75069	2	N	11617	11519	0	99	8	42
							13455	4	12779	9							
07	137237	X	99042	-0-	-38195	-0-	1030	1	86338	2	N	10599	10574	0	33	8	34
							15	4	11659	9							
08	117583	X	111115	-0-	-6468	-0-	1314	1	99895	2	N	8995	8980	0	11	8	38
							11	4	9895	9							
09	113790	X	98077	-0-	-15713	-0-	1100	1	87477	2	N	8634	8573	0	62	8	37
							3	4	9497	9							
10	124292	X	124292	-0-	-0-	-0-	113403	2	4	4	N	9895	9478	0	418	8	36
							10885	9									
*11	111540	X	95328	-0-	-16212	-0-	1013	1	84469	2	Y	8943	8520	0	414	8	45
							9	4	9837	9							
12	111135	X	84879	-0-	-26256	-0-	76451	2	1	4	Y	7661	7644	0	46	8	16
							8427	9									
01	111135	X	NO RPT	-0-	-111135	-0-					Y	NO RPT					16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160980	X	160980	-0-	-0-	-0-	1556	1	140043	2	N	17615	17324	0	295	8	48
							4	4	19377	9							
*03	169477	X	143279	-0-	-26198	-0-	1439	1	125523	2	N	14802	14719	0	82	8	49
							35	4	16282	9							
*04	164010	X	128268	-0-	-35742	-0-	1376	1	111144	2	N	14312	14166	0	154	8	41
							5	4	15743	9							
*05	169477	X	145297	-0-	-24180	-0-	1383	1	129901	2	N	12724	12678	0	44	8	43
							17	4	13996	9							
*06	164010	X	118907	-0-	-45103	-0-	822	1	91603	2	N	9147	9068	0	89	8	33
							16420	4	10062	9							
*07	169477	X	130877	-0-	-38600	-0-	1404	1	117724	2	N	10662	10633	0	28	8	34
							21	4	11728	9							
*08	145297	X	113306	-0-	-31991	-0-	1352	1	102865	2	N	8253	8243	0	9	8	35
							11	4	9078	9							
*09	140610	X	54109	-0-	-86501	-0-	600	1	47729	2	N	5254	5234	0	33	8	22
							1	4	5779	9							
*10	145297	X	69365	-0-	-75932	-0-	60465	2	2	4	N	8089	7781	0	300	8	30
							8898	9									
*11	131370	X	64973	-0-	-66397	-0-	684	1	56948	2	Y	6668	6383	0	281	8	34
							6	4	7335	9							
*12	131006	X	42091	-0-	-88915	-0-	37370	2	4721	9	Y	4292	4293	0	24	8	9
01	113305	X	31699	-0-	-81606	-0-	26346	2	5353	9	Y	4866	4837	0	22	8	16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173292	X	164518	-0-	-8774	-0-	1584	1	142629	2	N	18456	18142	0	319	8	50
							3	4	20302	9							
*03	191859	X	138378	-0-	-53481	-0-	1351	1	118166	2	N	17118	17018	0	94	8	56
							31	4	18830	9							
*04	182700	X	109940	-0-	-72760	-0-	1152	1	92893	2	N	14446	14291	0	170	8	41
							4	4	15891	9							
*05	188790	X	122802	-0-	-65988	-0-	1130	1	106036	2	N	14204	14152	0	45	8	48
							12	4	15624	9							
*06	176280	X	139544	-0-	-36736	-0-	927	1	103121	2	N	15465	15355	0	102	8	56
							18484	4	17012	9							
*07	182156	X	127501	-0-	-54655	-0-	1349	1	113200	2	N	11755	11745	0	28	8	38
							21	4	12931	9							
*08	138384	X	133882	-0-	-4502	-0-	1566	1	118975	2	N	12119	12091	0	14	8	52
							10	4	13331	9							
*09	152040	X	108584	-0-	-43456	-0-	1203	1	95819	2	N	10507	10447	0	67	8	45
							4	4	11558	9							
*10	157108	X	24093	-0-	-133015	-0-	20609	2	3484	9	N	3167	3063	0	137	8	12
*11	152040	X	105783	-0-	-46257	-0-	1099	1	91554	2	Y	11928	11422	0	457	8	61
							9	4	13121	9							
*12	133920	X	100198	-0-	-33722	-0-	89319	2	1	4	Y	9889	9880	0	49	8	21
							10878	9									
01	133889	X	69526	-0-	-64363	-0-	60484	2	3	4	Y	8217	8180	0	31	8	27
							9039	9									

HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124000	X	108126	-0-	-15874	-0-	2871	1	94126	2	N	10094	10082	0			29
							26	4	11103	9							
09	111000	X	107762	-0-	-3238	-0-	2897	1	95655	2	N	8336	8333	0			32
							40	4	9170	9							
*10	113429	X	102134	-0-	-11295	-0-	32	1	93671	2	N	7639	7639	0			32
							28	4	8403	9							
*11	107130	X	93338	-0-	-13792	-0-	2214	1	83944	2	N	6493	6494	0			31
							38	4	7142	9							
*12	118796	X	118796	-0-	-0-	-0-	17	1	109478	2	N	8421	8416	0			36
							38	4	9263	9							
01	111476	X	98316	-0-	-13160	-0-	27	1	91469	2	N	6134	6149	0			21
							73	4	6747	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89931	X	83299	-0-	-6632	-0-	2257	1	74056	2	N	6334	6330	0			18
							19	4	6967	9							
09	87030	X	81452	-0-	-5578	-0-	2213	1	72954	2	N	5685	5681	0			22
							31	4	6254	9							
*10	89931	X	84235	-0-	-5696	-0-	25	1	77633	2	N	5957	5954	0			25
							24	4	6553	9							
*11	87030	X	80124	-0-	-6906	-0-	1923	1	73114	2	N	4597	4600	0			22
							30	4	5057	9							
*12	85033	X	42932	-0-	-42101	-0-	6	1	41294	2	N	1472	1488	0			6
							13	4	1619	9							
01	84351	X	59946	-0-	-24405	-0-	15	1	57688	2	N	1998	1997	0			7
							45	4	2198	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88133	X	60018	-0-	-28115	-0-	1570	1	51648	2	N	6172	6167	0			17
							11	4	6789	9							
09	91950	X	60672	-0-	-31278	-0-	1613	1	53216	2	N	5292	5289	0			20
							22	4	5821	9							
*10	95015	X	69705	-0-	-25310	-0-	25	1	63597	2	N	5513	5510	0			23
							19	4	6064	9							
*11	91530	X	67234	-0-	-24296	-0-	1597	1	60603	2	N	4552	4553	0			22
							27	4	5007	9							
*12	73284	X	69643	-0-	-3641	-0-	9	1	64681	2	N	4484	4487	0			19
							21	4	4932	9							
01	69812	X	69437	-0-	-375	-0-	21	1	64649	2	N	4286	4290	0			15
							52	4	4715	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55676	X	-0-	-0-	-55676	-0-					N	-0-					-0-
09	53880	X	31041	-0-	-22839	-0-	905	1	29927	2	N	177	176	0			1
							14	4	195	9							
*10	55676	X	12324	-0-	-43352	-0-	7	1	12236	2	N	71	72	0			-0-
							3	4	78	9							
*11	53880	X	43951	-0-	-9929	-0-	1016	1	38562	2	N	3960	3941	0			19
							17	4	4356	9							
*12	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	5	1	34190	2	N	3616	3619	0			16
							10	4	3978	9							
01	32085	X	24514	-0-	-7571	-0-	6	1	20580	2	N	3556	3560	0			12
							16	4	3912	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	1466	1	48099	2	N	3761	3758	0			11
							10	4	4137	9							
09	55987	X	55987	-0-	-0-	-0-	1525	1	50484	2	N	3598	3595	0			14
							20	4	3958	9							
*10	57047	X	57047	-0-	-0-	-0-	18	1	52699	2	N	3923	3921	0			16
							15	4	4315	9							
*11	55600	X	55600	-0-	-0-	-0-	1332	1	50513	2	N	3394	3394	0			16
							22	4	3733	9							
*12	59123	X	59123	-0-	-0-	-0-	8	1	55305	2	N	3448	3449	0			15
							17	4	3793	9							
01	59300	X	59300	-0-	-0-	-0-	15	1	55696	2	N	3223	3227	0			11
							44	4	3545	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68087	-0-	-5910	-0-	1817	1	59468	2	N	6169	6165	0			17
							16	4	6786	9							
09	71610	X	64176	-0-	-7434	-0-	1710	1	56433	2	N	5463	5459	0			21
							24	4	6009	9							
*10	73997	X	71408	-0-	-2589	-0-	25	1	64025	2	N	6672	6665	0			28
							19	4	7339	9							
*11	71610	X	69359	-0-	-2251	-0-	1615	1	61352	2	N	5786	5786	0			28
							27	4	6365	9							
*12	71579	X	63767	-0-	-7812	-0-	8	1	58545	2	N	4724	4732	0			20
							18	4	5196	9							
01	71517	X	70127	-0-	-1390	-0-	18	1	64504	2	N	5048	5051	0			17
							52	4	5553	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104947	X	104947	-0-	-0-	-0-	2797	1	91763	2	N	9419	9408	0			27
							26	4	10361	9							
09	91440	X	83150	-0-	-8290	-0-	2208	1	72889	2	N	7293	7292	0			28
							31	4	8022	9							
*10	77562	X	44732	-0-	-32830	-0-	14	1	43614	2	N	992	1016	0			4
							13	4	1091	9							
*11	102060	X	-0-	-0-	-102060	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*12	105431	X	-0-	-0-	-105431	-0-					N	-0-					-0-
01	105431	X	15470	-0-	-89961	-0-	6	1	14523	2	N	845	842	0			3
							11	4	930	9							

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44523	X	44523	-0-	-0-	-0-	1185	1	38964	2	N	3967	3964	0			11
							10	4	4364	9							
09	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	1108	1	36617	2	N	3087	3086	0			12
							15	4	3396	9							
*10	43420	X	43420	-0-	-0-	-0-	14	1	39409	2	N	3624	3621	0			15
							11	4	3986	9							
*11	40250	X	40250	-0-	-0-	-0-	955	1	36134	2	N	2858	2859	0			14
							17	4	3144	9							
*12	48026	X	48026	-0-	-0-	-0-	6	1	44071	2	N	3578	3577	0			15
							13	4	3936	9							
01	36487	X	25113	-0-	-11374	-0-	6	1	20604	2	N	4079	4080	0			14
							16	4	4487	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	83049	X	83049	-0-	-0-	-0-	2301	1	75342	2	N	4897	4898	0			14
							19	4	5387	9							
09	80280	X	45060	-0-	-35220	-0-	1171	1	38681	2	N	4720	4716	0			18
							16	4	5192	9							
*10	82956	X	55584	-0-	-27372	-0-	18	1	49401	2	N	5592	5587	0			23
							14	4	6151	9							
*11	80280	X	54608	-0-	-25672	-0-	1263	1	47845	2	N	4981	4980	0			24
							21	4	5479	9							
*12	82956	X	55370	-0-	-27586	-0-	8	1	49965	2	N	4893	4896	0			21
							15	4	5382	9							
01	82956	X	28705	-0-	-54251	-0-	6	1	24062	2	N	4198	4205	0			14
							19	4	4618	9							

HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101107	X	101107	-0-	-0-	-0-	2756	1	90408	2	N	7198	7192	0			20
							25	4	7918	9							
09	87780	X	85531	-0-	-2249	-0-	2319	1	76470	2	N	6099	6096	0			23
							33	4	6709	9							
*10	90706	X	79401	-0-	-11305	-0-	25	1	72057	2	N	6634	6629	0			28
							22	4	7297	9							
*11	87780	X	76381	-0-	-11399	-0-	1810	1	68714	2	N	5297	5300	0			25
							30	4	5827	9							
*12	90706	X	53982	-0-	-36724	-0-	8	1	51400	2	N	2325	2340	0			10
							16	4	2558	9							
01	90706	X	14063	-0-	-76643	-0-	3	1	11326	2	N	2479	2480	0			9
							7	4	2727	9							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	92473	X	68025	-0-	-24448	-0-	1920	1	62991	2	N	2816	2822	0			8
							16	4	3098	9							
09	89490	X	86681	-0-	-2809	-0-	2375	1	78343	2	N	5391	5378	0			21
							33	4	5930	9							
*10	92473	X	46692	-0-	-45781	-0-	14	1	40270	2	N	5815	5812	0			24
							11	4	6397	9							
*11	89490	X	50596	-0-	-38894	-0-	1158	1	44005	2	N	4921	4921	0			24
							20	4	5413	9							
*12	92473	X	44244	-0-	-48229	-0-	6	1	38995	2	N	4755	4759	0			20
							12	4	5231	9							
01	89652	X	28556	-0-	-61096	-0-	6	1	23241	2	N	4809	4813	0			16
							19	4	5290	9							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	104206	X	104206	-0-	-0-	-0-	2840	1	93043	2	N	7542	7538	0			21
							27	4	8296	9							
09	95685	X	95685	-0-	-0-	-0-	2591	1	85714	2	N	6677	6672	0			26
							35	4	7345	9							
*10	96813	X	84111	-0-	-12702	-0-	25	1	76885	2	N	6524	6523	0			27
							25	4	7176	9							
*11	93690	X	75494	-0-	-18196	-0-	1784	1	67709	2	N	5428	5429	0			26
							30	4	5971	9							
*12	96813	X	67069	-0-	-29744	-0-	9	1	63037	2	N	3638	3648	0			16
							21	4	4002	9							
01	96813	X	25255	-0-	-71558	-0-	6	1	21230	2	N	3638	3642	0			12
							17	4	4002	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 14916

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	73585	X	73585	-0-	-0-	-0-		2028	1	66649	2	N	4447	4455	0			13
								16	4	4892	9							
09	56622	X	56622	-0-	-0-	-0-		1536	1	50754	2	N	3918	3916	0			15
								22	4	4310	9							
*10	42439	X	2756	-0-	-39683	-0-		2635	2	121	9	N	110	125	0			-0-
*11	41070	X	-0-	-0-	-41070	-0-						N	-0-					-0-
*12	66973	X	66973	-0-	-0-	-0-		9	1	62554	2	N	3989	3972	0			17
								22	4	4388	9							
01	42439	X	20748	-0-	-21691	-0-		6	1	15826	2	N	4459	4461	0			15
								11	4	4905	9							

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

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	118916	X	100193	-0-	-18723	-0-		2729	1	89542	2	N	7183	7181	0			20
								21	4	7901	9							
09	112740	X	83699	-0-	-29041	-0-		2287	1	75610	2	N	5245	5245	0			20
								32	4	5770	9							
*10	104253	X	53510	-0-	-50743	-0-		18	1	51489	2	N	1808	1820	0			8
								14	4	1989	9							
*11	97410	X	8121	-0-	-89289	-0-		205	1	7783	2	N	118	125	0			1
								3	4	130	9							
*12	100626	X	69074	-0-	-31552	-0-		9	1	65185	2	N	3506	3492	0			15
								23	4	3857	9							
01	100657	X	37384	-0-	-63273	-0-		9	1	31160	2	N	5627	5623	0			19
								25	4	6190	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

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
*04	SHUT IN		191120	-0-	191120	651634		2224	1	179547	2	N	8493	8341	0	177	8	60
								7	4	9342	9							
*05	SHUT IN		184935	-0-	184935	836569		1862	1	174936	2	N	7379	7349	0	42	8	48
								20	4	8117	9							
06	SHUT IN		140170	-0-	140170	976739		1020	1	113623	2	N	4689	4633	0	60	8	44
								20369	4	5158	9							
*07	1126208	X	149469	-0-	-976739	-0-		1691	1	141864	2	N	5352	5331	0	21	8	44
								27	4	5887	9							
08	193409	X	140849	-0-	-52560	-0-		1755	1	133458	2	N	5110	5107	0	9	8	38
								15	4	5621	9							
09	187170	X	125879	-0-	-61291	-0-		1499	1	119349	2	N	4569	4514	0	41	8	52
								5	4	5026	9							
10	193409	X	124296	-0-	-69113	-0-		118924	2	7	4	N	4877	4589	0	280	8	60
								5365	9									
11	155310	X	115094	-0-	-40216	-0-		1310	1	109114	2	N	4234	4045	0	196	8	53
								13	4	4657	9							
12	149606	X	122063	-0-	-27543	-0-		117505	2	2	4	N	4142	4108	0	28	8	59
								4556	9									
01	140864	X	94822	-0-	-46042	-0-		90814	2	5	4	N	3639	3624	0	33	8	41
								4003	9									

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 14320

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		107892	-0-	107892	393465		2744	1	90128	2	N	13634	13636	0			39
								23	4	14997	9							
09	14B2 EXT		90195	-0-	90195	483660		2323	1	76585	2	N	10231	10231	0			39
								33	4	11254	9							
*10	570545	X	86885	-0-	-483660	-0-		25	1	74194	2	N	11494	11485	0			48
								23	4	12643	9							
*11	88890	X	74704	-0-	-14186	-0-		1676	1	63604	2	N	8543	8550	0			41
								27	4	9397	9							
*12	91853	X	66030	-0-	-25823	-0-		8	1	59194	2	N	6188	6202	0			27
								21	4	6807	9							
01	91853	X	60428	-0-	-31425	-0-		15	1	53692	2	N	6072	6078	0			21
								42	4	6679	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9230 - 19716

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		149417	-0-	149417	440568		3665	1	120162	2	N	23235	23217	0			66
								31	4	25559	9							
09	14B2 EXT		117637	-0-	117637	558205		2888	1	95443	2	N	17513	17512	0			67
								42	4	19264	9							
*10	641277	X	83072	-0-	-558205	-0-		25	1	67781	2	N	13859	13868	0			58
								21	4	15245	9							
*11	127320	X	101377	-0-	-25943	-0-		2230	1	84578	2	N	13208	13203	0			63
								40	4	14529	9							
*12	131564	X	70363	-0-	-61201	-0-		8	1	57695	2	N	11494	11508	0			49
								17	4	12643	9							
01	131564	X	NO RPT	-0-	-131564	-0-						N	NO RPT					49

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9615 - 14431

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		78496	-0-	78496	242292		2027	1	66602	2	N	8955	8952	0			25
								16	4	9851	9							
09	14B2 EXT		70210	-0-	70210	312502		1891	1	62460	2	N	5302	5307	0			20
								27	4	5832	9							
*10	377520	X	65018	-0-	-312502	-0-		25	1	60455	2	N	4108	4111	0			17
								19	4	4519	9							
*11	71160	X	58320	-0-	-12840	-0-		1410	1	53567	2	N	3017	3020	0			14
								24	4	3319	9							
*12	73532	X	-0-	-0-	-73532	-0-						N	2463	2466	0			11
01	73532	X	NO RPT	-0-	-73532	-0-						N	NO RPT					11

HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9433 - 14228

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		177262	-0-	177262	482149		4538	1	148806	2	N	21710	21700	0			61
								37	4	23881	9							
09	14B2 EXT		132004	-0-	132004	614153		3473	1	114759	2	N	12476	12489	0			48
								48	4	13724	9							
*10	740855	X	126702	-0-	-614153	-0-		39	1	112248	2	N	13075	13068	0			55
								32	4	14383	9							
*11	112633	X	112633	-0-	-0-	-0-		2634	1	99985	2	N	9061	9073	0			43
								47	4	9967	9							
*12	119439	X	119439	-0-	-0-	-0-		17	1	110959	2	N	7658	7668	0			33
								39	4	8424	9							
01	80011	X	69078	-0-	-10933	-0-		15	1	58384	2	N	9665	9665	0			33
								47	4	10632	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

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
*04	SHUT IN		108891	-0-	108891	306352		1249	1	100748	2	N	6265	6138	0	142	8	44
								2	4	6892	9							
*05	SHUT IN		104165	-0-	104165	410517		1025	1	96482	2	N	6043	6014	0	34	8	39
								11	4	6647	9							
06	SHUT IN		92586	-0-	92586	503103		661	1	73683	2	N	4576	4508	0	64	8	43
								13208	4	5034	9							
*07	590660	X	87557	-0-	-503103	-0-		963	1	80724	2	N	5323	5299	0	23	8	44
								15	4	5855	9							
08	94488	X	80840	-0-	-13648	-0-		981	1	74562	2	N	4810	4809	0	9	8	36
								6	4	5291	9							
09	91440	X	71680	-0-	-19760	-0-		836	1	66573	2	N	3880	3835	0	37	8	44
								3	4	4268	9							
10	94488	X	70052	-0-	-24436	-0-		65871	2	2	4	N	3799	3565	0	232	8	46
								4179	9									
11	91440	X	70193	-0-	-21247	-0-		788	1	65647	2	N	3409	3258	0	154	8	43
								8	4	3750	9							
12	87637	X	66127	-0-	-21510	-0-		62541	2	1	4	N	3259	3236	0	20	8	46
								3585	9									
01	80848	X	41299	-0-	-39549	-0-		38965	2	2	4	N	2120	2126	0	16	8	24
								2332	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

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	62433	X	62433	-0-		-0-	-0-	1751	1	57473	2	N	2903	2909	0			8
								16	4	3193	9							
09	54340	X	54340	-0-		-0-	-0-	1506	1	49814	2	N	2727	2725	0			10
								20	4	3000	9							
*10	54202	X	54202	-0-		-0-	-0-	18	1	49178	2	N	4539	4530	0			19
								13	4	4993	9							
*11	46729	X	46729	-0-		-0-	-0-	1067	1	40520	2	N	4657	4654	0			22
								19	4	5123	9							
*12	42873	X	35210	-0-		-7663	-0-	5	1	31024	2	N	3793	3799	0			16
								9	4	4172	9							
01	42873	X	41671	-0-		-1202	-0-	12	1	37545	2	N	3714	3717	0			13
								29	4	4085	9							

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

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	105225	X	105225	-0-		-0-	-0-	2878	1	94350	2	N	7247	7241	0			21
								25	4	7972	9							
09	118754	X	118754	-0-		-0-	-0-	3239	1	106956	2	N	7740	7731	0			30
								45	4	8514	9							
*10	98587	X	98587	-0-		-0-	-0-	32	1	91629	2	N	6271	6275	0			26
								28	4	6898	9							
*11	70350	X	68959	-0-		-1391	-0-	1652	1	62760	2	N	4109	4115	0			20
								27	4	4520	9							
*12	73738	X	73738	-0-		-0-	-0-	9	1	68669	2	N	4579	4579	0			20
								23	4	5037	9							
01	75401	X	75401	-0-		-0-	-0-	21	1	70555	2	N	4335	4340	0			15
								56	4	4769	9							

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

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	62112	X	62112	-0-		-0-	-0-	1663	1	54554	2	N	5346	5346	0			15
								14	4	5881	9							
09	62490	X	62490	-0-		-0-	-0-	1661	1	54943	2	N	5329	5324	0			20
								24	4	5862	9							
*10	62863	X	62863	-0-		-0-	-0-	21	1	57916	2	N	4460	4461	0			19
								20	4	4906	9							
*11	66990	X	66990	-0-		-0-	-0-	1583	1	60065	2	N	4832	4828	0			23
								27	4	5315	9							
*12	65996	X	65996	-0-		-0-	-0-	8	1	60883	2	N	4622	4625	0			20
								21	4	5084	9							
01	67296	X	67296	-0-		-0-	-0-	18	1	62802	2	N	4023	4029	0			14
								51	4	4425	9							

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305

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	109550	X	109550	-0-		-0-	-0-	2882	1	94582	2	N	10963	10959	0			31
								27	4	12059	9							
09	105960	X	85690	-0-		-20270	-0-	2249	1	74142	2	N	8424	8423	0			32
								33	4	9266	9							
*10	128635	X	128635	-0-		-0-	-0-	39	1	112057	2	N	15005	14974	0			63
								33	4	16506	9							
*11	134059	X	134059	-0-		-0-	-0-	3047	1	115610	2	N	13955	13951	0			67
								51	4	15351	9							
*12	139002	X	139002	-0-		-0-	-0-	17	1	123018	2	N	14477	14482	0			62
								42	4	15925	9							
01	115195	X	115195	-0-		-0-	-0-	30	1	102060	2	N	11842	11863	0			41
								79	4	13026	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT CODE	BALANCE
08	130797	X	130797	-0-	-0-	-0-	3322	1	108978	2	N	16791	16779	0		48
							27	4	18470	9						
09	124121	X	124121	-0-	-0-	-0-	3150	1	104117	2	N	15282	15271	0		59
							44	4	16810	9						
*10	110533	X	110533	-0-	-0-	-0-	32	1	93519	2	N	15412	15406	0		65
							29	4	16953	9						
*11	105450	X	100889	-0-	-4561	-0-	2313	1	87808	2	N	9752	9770	0		47
							41	4	10727	9						
*12	118091	X	118091	-0-	-0-	-0-	14	1	100289	2	N	16139	16117	0		69
							35	4	17753	9						
01	108965	X	51309	-0-	-57656	-0-	12	1	44012	2	N	6591	6637	0		23
							35	4	7250	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8216 - 18785

M O	ALLOW	CODE	GAS 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 AMT CODE	BALANCE
*04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
*05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	2	Y	3138	3108	0		30
							6	4	3452	9						
*06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	53	1	2450	2	Y	1638	1652	0		16
							36	4	1802	9						
*07	77115	X	77115	-0-	-0-	-0-	2021	1	67715	2	Y	6492	6429	0		79
							238	4	7141	9						
*08	104415	X	104415	-0-	-0-	-0-	2566	1	93361	2	Y	7716	7689	0		106
							8488	9								
*09	156480	X	111128	-0-	-45352	-0-	2338	1	100762	2	Y	7205	7192	0		119
							102	4	7926	9						
*10	161696	X	127240	-0-	-34456	-0-	2715	1	116226	2	Y	7544	7520	0		143
							1	4	8298	9						
*11	156480	X	107160	-0-	-49320	-0-	3053	1	96995	2	Y	6447	6466	0		124
							20	4	7092	9						
*12	114824	X	75985	-0-	-38839	-0-	2198	1	68878	2	Y	4463	4516	0		71
							4909	9								
01	127255	X	56692	-0-	-70563	-0-	1075	1	51706	2	Y	3555	3575	0		51
							3911	9								

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 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	EOM AMT CODE	BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	33	0		1
*05	SHUT IN		187702	-0-	187702	187702	4906	1	167421	2	Y	13674	13543	0		132
							334	4	15041	9						
*06	SHUT IN		206443	-0-	206443	394145	4051	1	185435	2	Y	12924	12930	0		126
							2741	4	14216	9						
*07	14B2 EXT		193818	-0-	193818	587963	5168	1	173279	2	Y	13419	13383	0		162
							610	4	14761	9						
*08	14B2 EXT		195010	-0-	195010	782973	4838	1	175980	2	Y	12901	12886	0		177
							1	4	14191	9						
*09	945573	X	162600	-0-	-782973	-0-	3436	1	148169	2	Y	9859	9873	0		163
							150	4	10845	9						
*10	344286	X	155739	-0-	-188547	-0-	3343	1	143098	2	Y	8452	8455	0		160
							1	4	9297	9						
*11	333180	X	135622	-0-	-197558	-0-	3881	1	123291	2	Y	7658	7670	0		148
							26	4	8424	9						
*12	193812	X	115477	-0-	-78335	-0-	3353	1	105022	2	Y	6455	6500	0		103
							1	4	7101	9						
01	195021	X	82981	-0-	-112040	-0-	1577	1	75604	2	Y	5272	5299	0		76
							1	4	5799	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
*05	SHUT IN		52456	-0-	52456	52456	1176	1	40150	2	Y	10046	9949	0			97
							79	4	11051	9							
*06	SHUT IN		98946	-0-	98946	151402	1757	1	80441	2	Y	14144	14103	0			138
							1190	4	15558	9							
*07	SHUT IN		120150	-0-	120150	271552	3031	1	101582	2	Y	13799	13770	0			167
							358	4	15179	9							
*08	SHUT IN		92284	-0-	92284	363836	2171	1	78929	2	Y	10167	10195	0			139
							11184	9									
*09	510415	X	146579	-0-	-363836	-0-	3080	1	132832	2	Y	9575	9556	0			158
							134	4	10533	9							
*10	153439	X	153439	-0-	-0-	-0-	3278	1	140163	2	Y	9089	9074	0			173
							9998	9									
*11	146774	X	146774	-0-	-0-	-0-	4210	1	133744	2	Y	7993	8012	0			154
							28	4	8792	9							
*12	87593	X	87593	-0-	-0-	-0-	2559	1	80070	2	Y	4513	4595	0			72
							4964	9									
01	83049	X	1126	-0-	-81923	-0-	19	1	993	2	Y	104	174	0			2
							114	9									

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9680 - 14449

08	14B2 EXT		169324	-0-	169324	466845	4579	1	150211	2	N	13177	13174	0			37
							39	4	14495	9							
09	14B2 EXT		112444	-0-	112444	579289	2996	1	98961	2	N	9496	9496	0			37
							41	4	10446	9							
*10	667066	X	87777	-0-	-579289	-0-	28	1	77960	2	N	8876	8876	0			37
							25	4	9764	9							
*11	98250	X	68844	-0-	-29406	-0-	1599	1	60725	2	N	5903	5912	0			28
							27	4	6493	9							
*12	101525	X	87620	-0-	-13905	-0-	11	1	80695	2	N	6260	6261	0			27
							28	4	6886	9							
01	101525	X	45230	-0-	-56295	-0-	12	1	37661	2	N	6841	6845	0			23
							32	4	7525	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9471 - 14330

08	14B2 EXT		89513	-0-	89513	237010	2343	1	76825	2	N	9387	9385	0			27
							19	4	10326	9							
09	14B2 EXT		61998	-0-	61998	299008	1675	1	55360	2	N	4490	4500	0			17
							24	4	4939	9							
*10	366540	X	67532	-0-	-299008	-0-	21	1	60012	2	N	6798	6786	0			29
							21	4	7478	9							
*11	74310	X	61372	-0-	-12938	-0-	1413	1	53693	2	N	5675	5677	0			27
							23	4	6243	9							
*12	76787	X	30497	-0-	-46290	-0-	3	1	24602	2	N	5349	5353	0			23
							8	4	5884	9							
01	76787	X	29470	-0-	-47317	-0-	6	1	23822	2	N	5111	5116	0			18
							20	4	5622	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	653526	X	98100	-0-	-555426	-0-	2599	1	85222	2	N	9326	9318	0			26
							20	4	10259	9							
09	128910	X	88331	-0-	-40579	-0-	2332	1	76939	2	N	8207	8201	0			32
							32	4	9028	9							
*10	133207	X	80626	-0-	-52581	-0-	25	1	71359	2	N	8384	8381	0			35
							20	4	9222	9							
*11	114780	X	88959	-0-	-25821	-0-	2074	1	78774	2	N	7344	7344	0			35
							33	4	8078	9							
*12	98549	X	91765	-0-	-6784	-0-	12	1	84697	2	N	6388	6396	0			27
							29	4	7027	9							
01	98549	X	13135	-0-	-85414	-0-	3	1	12165	2	N	873	897	0			3
							7	4	960	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9604 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	707850	X	87353	-0-	-620497	-0-	2326	1	76180	2	N	8025	8019	0			23
							19	4	8828	9							
09	174000	X	84321	-0-	-89679	-0-	2249	1	74236	2	N	7094	7090	0			27
							33	4	7803	9							
*10	179800	X	44118	-0-	-135682	-0-	18	1	42288	2	N	1637	1657	0			7
							11	4	1801	9							
*11	95790	X	13813	-0-	-81977	-0-	329	1	12496	2	N	894	897	0			4
							5	4	983	9							
*12	87761	X	83874	-0-	-3887	-0-	11	1	77586	2	N	5681	5661	0			24
							28	4	6249	9							
01	92458	X	92458	-0-	-0-	-0-	27	1	85394	2	N	6336	6338	0			22
							67	4	6970	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	487531	X	62556	-0-	-424975	-0-	1669	1	54740	2	N	5575	5570	0			16
							14	4	6133	9							
09	130950	X	57828	-0-	-73122	-0-	1536	1	50756	2	N	5013	5010	0			19
							22	4	5514	9							
*10	91481	X	55252	-0-	-36229	-0-	21	1	49505	2	N	5186	5183	0			22
							21	4	5705	9							
*11	72960	X	52175	-0-	-20785	-0-	1230	1	46667	2	N	3868	3871	0			19
							23	4	4255	9							
*12	62837	X	62001	-0-	-836	-0-	9	1	57646	2	N	3930	3932	0			17
							23	4	4323	9							
01	62837	X	60098	-0-	-2739	-0-	15	1	56450	2	N	3261	3267	0			11
							46	4	3587	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221424	X	160431	-0-	-60993	-0-	1730	1	155825	2	N	2612	2538	0	76	8	7
							3	4	2873	9							
*03	209622	X	172890	-0-	-36732	-0-	1920	1	167667	2	N	2963	2932	0	28	8	10
							44	4	3259	9							
*04	180390	X	166588	-0-	-13802	-0-	2003	1	161683	2	N	2634	2580	0	57	8	7
							5	4	2897	9							
*05	259269	X	259269	-0-	-0-	-0-	2692	1	252953	2	N	3268	3251	0	13	8	11
							29	4	3595	9							
*06	141524	X	141524	-0-	-0-	-0-	1059	1	117811	2	N	1397	1391	0	12	8	5
							21117	4	1537	9							
*07	177630	X	76680	-0-	-100950	-0-	890	1	74710	2	N	970	964	0	8	8	3
							13	4	1067	9							
*08	259284	X	-0-	-0-	-259284	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*09	250920	X	56211	-0-	-194709	-0-	690	1	54789	2	N	664	653	0	8	8	3
							2	4	730	9							
*10	259284	X	150732	-0-	-108552	-0-	148719	2	5	4	N	1825	1659	0	163	8	6
							2008	9									
*11	153810	X	153416	-0-	-394	-0-	1793	1	149267	2	Y	2125	1931	0	190	8	10
							18	4	2338	9							
*12	126388	X	126388	-0-	-0-	-0-	124635	2	1	4	Y	1593	1592	0	8	8	3
							1752	9									
*01	151249	X	49211	-0-	-102038	-0-	48027	2	1	4	Y	1075	1074	0			4
							1183	9									

HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10354 - 25608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		788	-0-	788	788	22	1	699	2	N	61	60	0			1
							67	9									
*06	SHUT IN		94628	-0-	94628	95416	2100	1	84013	2	N	7711	7655	0			57
							33	4	8482	9							
07	SHUT IN		94098	-0-	94098	189514	2399	1	79333	2	N	11224	11204	0			77
							20	4	12346	9							
08	SHUT IN		143818	-0-	143818	333332	3900	1	127570	2	N	11197	11203	0			71
							31	4	12317	9							
09	SHUT IN		153951	-0-	153951	487283	4148	1	135856	2	N	12627	12608	0			90
							57	4	13890	9							
*10	679435	X	192152	-0-	-487283	-0-	109	1	177441	2	N	13225	13193	0			122
							54	4	14548	9							
*11	206490	X	172578	-0-	-33912	-0-	4045	1	152243	2	N	14746	14737	0			131
							69	4	16221	9							
*12	224071	X	224071	-0-	-0-	-0-	70	1	211185	2	N	11587	11579	0			139
							70	4	12746	9							
01	214248	X	214248	-0-	-0-	-0-	96	1	203885	2	N	9186	9280	0			45
							162	4	10105	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10418 - 24898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		787	-0-	787	787	20	1	700	2	N	61	60	0			1
							67	9									
*06	SHUT IN		186478	-0-	186478	187265	4261	1	170505	2	N	10581	10504	0			78
							73	4	11639	9							
07	SHUT IN		168923	-0-	168923	356188	4496	1	148722	2	N	14240	14220	0			98
							41	4	15664	9							
08	SHUT IN		203514	-0-	203514	559702	5700	1	186562	2	N	10184	10217	0			65
							50	4	11202	9							
09	SHUT IN		119088	-0-	119088	678790	3453	1	113046	2	N	2310	2359	0			16
							48	4	2541	9							
*10	822180	X	143390	-0-	-678790	-0-	86	1	135010	2	N	7502	7449	0			69
							42	4	8252	9							
*11	229320	X	212457	-0-	-16863	-0-	5219	1	196483	2	N	9696	9679	0			86
							89	4	10666	9							
*12	318785	X	318785	-0-	-0-	-0-	99	1	306130	2	N	11321	11271	0			136
							103	4	12453	9							
01	279726	X	279726	-0-	-0-	-0-	126	1	270109	2	N	8433	8527	0			42
							215	4	9276	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106876	X	71437	-0-	-35439	-0-	720	1	64799	2	N	5380	5262	0	119	8	14
							5918	9									
*03	128712	X	56974	-0-	-71738	-0-	580	1	50607	2	N	5248	5208	0	37	8	17
							14	4	5773	9							
*04	124560	X	78509	-0-	-46051	-0-	883	1	71180	2	N	5858	5775	0	83	8	17
							2	4	6444	9							
*05	128712	X	72791	-0-	-55921	-0-	710	1	66723	2	N	4865	4847	0	18	8	17
							6	4	5352	9							
*06	124560	X	41659	-0-	-82901	-0-	289	1	32169	2	N	3122	3097	0	31	8	11
							5767	4	3434	9							
*07	81127	X	66217	-0-	-14910	-0-	719	1	60311	2	N	4705	4686	0	15	8	15
							11	4	5176	9							
*08	81127	X	67926	-0-	-13201	-0-	820	1	62345	2	N	4323	4315	0	5	8	18
							6	4	4755	9							
*09	78510	X	32186	-0-	-46324	-0-	374	1	29608	2	N	2003	2000	0	12	8	9
							1	4	2203	9							
*10	72788	X	43739	-0-	-29049	-0-	38501	2	5238	9	N	4762	4596	0	157	8	18
*11	65760	X	48602	-0-	-17158	-0-	521	1	43317	2	Y	4326	4120	0	202	8	22
							5	4	4759	9							
*12	67952	X	36075	-0-	-31877	-0-	32021	2	4054	9	Y	3685	3689	0	10	8	8
*01	67921	X	36708	-0-	-31213	-0-	33877	2	1	4	Y	2573	2572	0			9
							2830	9									

HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 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	483550	X	81275	-0-	-402275	-0-	2162	1	71017	2	N	7345	7336	0			21
							16	4	8080	9							
09	92700	X	71541	-0-	-21159	-0-	1893	1	62513	2	N	6462	6458	0			25
							27	4	7108	9							
*10	95790	X	44461	-0-	-51329	-0-	14	1	41345	2	N	2810	2823	0			12
							11	4	3091	9							
*11	79050	X	65718	-0-	-13332	-0-	1515	1	57624	2	N	5958	5941	0			29
							25	4	6554	9							
*12	81654	X	63567	-0-	-18087	-0-	8	1	57137	2	N	5823	5827	0			25
							17	4	6405	9							
01	81654	X	43794	-0-	-37860	-0-	12	1	42071	2	N	1525	1545	0			5
							33	4	1678	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539																	
08	671923	X	98687	-0-	-573236	-0-	2695	1	88464	2	N	6826	6821	0			19
							19	4	7509	9							
09	124530	X	98634	-0-	-25896	-0-	2708	1	89500	2	N	5808	5805	0			22
							37	4	6389	9							
*10	128681	X	93895	-0-	-34786	-0-	32	1	86505	2	N	6666	6660	0			28
							25	4	7333	9							
*11	109920	X	94969	-0-	-14951	-0-	2246	1	85159	2	N	6840	6835	0			33
							40	4	7524	9							
*12	102021	X	85856	-0-	-16165	-0-	11	1	80081	2	N	5215	5226	0			22
							27	4	5737	9							
01	102021	X	76312	-0-	-25709	-0-	21	1	72129	2	N	3731	3740	0			13
							58	4	4104	9							
HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118																	
08	112468	X	84087	-0-	-28381	-0-	2186	1	71708	2	N	9249	9241	0			26
							19	4	10174	9							
09	108840	X	84185	-0-	-24655	-0-	2218	1	73443	2	N	7721	7717	0			30
							31	4	8493	9							
*10	110670	X	84064	-0-	-26606	-0-	25	1	75461	2	N	7777	7774	0			33
							23	4	8555	9							
*11	94320	X	88728	-0-	-5592	-0-	2073	1	78739	2	N	7167	7166	0			34
							32	4	7884	9							
*12	87079	X	84208	-0-	-2871	-0-	11	1	77765	2	N	5825	5834	0			25
							24	4	6408	9							
01	87079	X	77041	-0-	-10038	-0-	21	1	71300	2	N	5149	5156	0			18
							56	4	5664	9							
HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267																	
08	337083	X	38941	-0-	-298142	-0-	1084	1	35564	2	N	2075	2079	0			6
							10	4	2283	9							
09	74220	X	46889	-0-	-27331	-0-	1304	1	43052	2	N	2286	2283	0			9
							18	4	2515	9							
*10	68138	X	50942	-0-	-17196	-0-	18	1	47638	2	N	2978	2974	0			13
							10	4	3276	9							
*11	56880	X	35881	-0-	-20999	-0-	862	1	32638	2	N	2149	2152	0			10
							17	4	2364	9							
*12	58776	X	46525	-0-	-12251	-0-	8	1	44634	2	N	1700	1703	0			7
							13	4	1870	9							
01	50995	X	45560	-0-	-5435	-0-	12	1	42908	2	N	2371	2370	0			8
							32	4	2608	9							
HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028																	
*05	SHUT IN		150769	-0-	150769	454305	3243	1	110295	2	N	33819	33875	0			313
							30	4	37201	9							
06	SHUT IN		169301	-0-	169301	623606	3161	1	126493	2	N	35996	36044	0			265
							51	4	39596	9							
07	SHUT IN		169280	-0-	169280	792886	3960	1	131146	2	N	31035	31086	0			214
							35	4	34139	9							
*08	901513	X	108627	-0-	-792886	-0-	2788	1	91174	2	N	13308	13438	0			84
							26	4	14639	9							
09	123390	X	42869	-0-	-80521	-0-	1260	1	41077	2	N	468	549	0			3
							17	4	515	9							
*10	127503	X	40891	-0-	-86612	-0-	23	1	38038	2	N	2561	2540	0			24
							13	4	2817	9							
*11	123390	X	85101	-0-	-38289	-0-	1938	1	73040	2	N	9175	9118	0			81
							30	4	10093	9							
*12	127503	X	96679	-0-	-30824	-0-	26	1	84543	2	N	10983	10932	0			132
							29	4	12081	9							
01	117525	X	117525	-0-	-0-	-0-	48	1	102345	2	N	13682	13746	0			68
							82	4	15050	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		155453	-0-	155453	307434	3716	1	126249	2	N	23139	23048	0			214
							35	4	25453	9							
06	SHUT IN		121124	-0-	121124	428558	2585	1	103516	2	N	13619	13733	0			100
							42	4	14981	9							
07	SHUT IN		120097	-0-	120097	548655	3142	1	103997	2	N	11756	11775	0			81
							26	4	12932	9							
*08	641932	X	93277	-0-	-548655	-0-	2604	1	85178	2	N	4976	5025	0			32
							21	4	5474	9							
09	85270	X	85270	-0-	-0-	-0-	2210	1	72294	2	N	9759	9722	0			69
							31	4	10735	9							
*10	101091	X	101091	-0-	-0-	-0-	53	1	85523	2	N	14082	14021	0			130
							25	4	15490	9							
*11	90581	X	90581	-0-	-0-	-0-	2058	1	77541	2	N	9951	9993	0			88
							36	4	10946	9							
*12	83353	X	83353	-0-	-0-	-0-	23	1	74457	2	N	8044	8035	0			97
							25	4	8848	9							
01	84042	X	84042	-0-	-0-	-0-	33	1	73808	2	N	9220	9271	0			46
							59	4	10142	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		40669	-0-	40669	100170	1161	1	39434	2	N	58	99	0			1
							10	4	64	9							
06	SHUT IN		36593	-0-	36593	136763	891	1	35659	2	N	25	26	0			-0-
							15	4	28	9							
07	SHUT IN		33669	-0-	33669	170432	983	1	32563	2	N	104	103	0			1
							9	4	114	9							
08	202364	X	31932	-0-	-170432	-0-	949	1	30878	2	N	86	86	0			1
							10	4	95	9							
09	48150	X	13391	-0-	-34759	-0-	397	1	12927	2	N	55	56	0			-0-
							6	4	61	9							
*10	49755	X	24804	-0-	-24951	-0-	13	1	24699	2	N	78	77	0			1
							6	4	86	9							
*11	37140	X	7444	-0-	-29696	-0-	192	1	7249	2	N	-0-	1	0			-0-
							3	4									
*12	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-					-0-
01	32054	X	30254	-0-	-1800	-0-	15	1	30205	2	N	10	10	0			-0-
							23	4	11	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9292 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		8028	-0-	8028	8028	161	1	5338	2	N	2297	2281	0			16
							2	4	2527	9							
*10	14B2 EXT		77290	-0-	77290	85318	33	1	55375	2	N	19878	19710	0			184
							16	4	21866	9							
*11	14B2 EXT		74484	-0-	74484	159802	1399	1	52613	2	N	18590	18609	0			165
							23	4	20449	9							
*12	14B2 EXT		76053	-0-	76053	235855	17	1	54309	2	N	19736	19664	0			237
							17	4	21710	9							
*01	317240	X	81385	-0-	-235855	-0-	30	1	58664	2	N	20585	20720	0			102
							47	4	22644	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	172880	-0-	172880	304001	4653	1	152519	2	N	14243	14214	0			40
						41	4	15667	9							
09	SHUT IN	50863	-0-	50863	354864	1339	1	44225	2	N	4802	4824	0			18
						17	4	5282	9							
*10	SHUT IN	105226	-0-	105226	460090	32	1	94531	2	N	9667	9644	0			41
						29	4	10634	9							
*11	666131 X	206041	-0-	-460090	-0-	4812	1	182756	2	N	16720	16681	0			80
						81	4	18392	9							
*12	287866 X	280294	-0-	-7572	-0-	38	1	260160	2	N	18189	18191	0			78
						88	4	20008	9							
01	323402 X	323402	-0-	-0-	-0-	87	1	299127	2	N	21772	21775	0			75
						239	4	23949	9							

HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10050 - 25444

08	SHUT IN	188666	-0-	188666	293185	5097	1	167136	2	N	14900	14875	0			42
						43	4	16390	9							
09	SHUT IN	141626	-0-	141626	434811	3819	1	126198	2	N	10505	10507	0			40
						53	4	11556	9							
*10	SHUT IN	135462	-0-	135462	570273	43	1	124395	2	N	9988	9986	0			42
						37	4	10987	9							
*11	725967 X	155694	-0-	-570273	-0-	3692	1	140178	2	N	10693	10684	0			51
						62	4	11762	9							
*12	190278 X	141684	-0-	-48594	-0-	19	1	132417	2	N	8365	8380	0			36
						46	4	9202	9							
01	197926 X	197926	-0-	-0-	-0-	54	1	188115	2	N	8735	8741	0			30
						148	4	9609	9							

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10478 - 25177

*05	SHUT IN	16270	-0-	16270	16270	403	1	13840	2	N	1839	1822	0			17
						4	4	2023	9							
*06	SHUT IN	94622	-0-	94622	110892	2084	1	83492	2	N	8193	8150	0			60
						34	4	9012	9							
07	SHUT IN	135284	-0-	135284	246176	3566	1	118018	2	N	12425	12399	0			86
						32	4	13668	9							
08	SHUT IN	126304	-0-	126304	372480	3446	1	112664	2	N	9240	9267	0			59
						30	4	10164	9							
09	SHUT IN	117687	-0-	117687	490167	3181	1	104071	2	N	9445	9437	0			67
						45	4	10390	9							
*10	511930 X	21763	-0-	-490167	-0-	13	1	21657	2	N	79	145	0			1
						6	4	87	9							
*11	163316 X	163316	-0-	-0-	-0-	3805	1	143365	2	N	14621	14492	0			130
						63	4	16083	9							
*12	174399 X	174399	-0-	-0-	-0-	53	1	161393	2	N	11726	11715	0			141
						54	4	12899	9							
01	140355 X	140355	-0-	-0-	-0-	63	1	132060	2	N	7388	7492	0			37
						105	4	8127	9							

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10352 - 25834

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	34182	-0-	34182	34182	14	1	31554	2	N	2367	2357	0			10
						10	4	2604	9							
*11	14B2 EXT	134318	-0-	134318	168500	3215	1	122007	2	N	8219	8190	0			39
						55	4	9041	9							
*12	291574 X	123074	-0-	-168500	-0-	17	1	115595	2	N	6747	6757	0			29
						40	4	7422	9							
01	176421 X	128765	-0-	-47656	-0-	36	1	120978	2	N	6955	6960	0			24
						100	4	7651	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10397 - 25863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		164564	-0-	164564	164564	3712	1	148565	2	N	11113	11031	0			82
							63	4	12224	9							
07	SHUT IN		210543	-0-	210543	375107	5707	1	188980	2	N	14371	14354	0			99
							48	4	15808	9							
08	SHUT IN		194413	-0-	194413	569520	5355	1	175046	2	N	12696	12715	0			80
							46	4	13966	9							
09	SHUT IN		175284	-0-	175284	744804	4812	1	157407	2	N	11817	11813	0			84
							66	4	12999	9							
*10	873881	X	129077	-0-	-744804	-0-	73	1	120876	2	N	7355	7371	0			68
							37	4	8091	9							
*11	199559	X	199559	-0-	-0-	-0-	4919	1	185020	2	N	8669	8660	0			77
							84	4	9536	9							
*12	275659	X	275659	-0-	-0-	-0-	87	1	263096	2	N	11261	11203	0			135
							89	4	12387	9							
01	301707	X	301707	-0-	-0-	-0-	138	1	290482	2	N	9867	9953	0			49
							233	4	10854	9							

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10242 - 25645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		282262	-0-	282262	493108	7751	1	254066	2	N	18527	18500	0			52
							65	4	20380	9							
09	SHUT IN		161514	-0-	161514	654622	4370	1	144472	2	N	11464	11472	0			44
							62	4	12610	9							
*10	SHUT IN		202256	-0-	202256	856878	68	1	187794	2	N	13037	13026	0			55
							53	4	14341	9							
*11	1078656	X	221778	-0-	-856878	-0-	5303	1	201517	2	N	13516	13506	0			65
							90	4	14868	9							
*12	286750	X	218864	-0-	-67886	-0-	31	1	206260	2	N	11366	11382	0			49
							70	4	12503	9							
01	286750	X	214696	-0-	-72054	-0-	60	1	203386	2	N	10081	10095	0			35
							161	4	11089	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141512	X	73812	-0-	-67700	-0-	698	1	62868	2	N	9308	9162	0	166	8	25
							7	4	10239	9							
*03	156674	X	110938	-0-	-45736	-0-	1087	1	94833	2	N	13626	13530	0	76	8	45
							29	4	14989	9							
*04	151620	X	129088	-0-	-22532	-0-	1366	1	110292	2	N	15837	15685	0	152	8	45
							9	4	17421	9							
*05	144956	X	120292	-0-	-24664	-0-	1084	1	101836	2	N	15779	15737	0	33	8	54
							15	4	17357	9							
*06	129870	X	112618	-0-	-17252	-0-	746	1	83050	2	N	12667	12606	0	69	8	46
							14888	4	13934	9							
*07	133424	X	115310	-0-	-18114	-0-	1180	1	98968	2	N	13765	13734	0	33	8	44
							20	4	15142	9							
*08	133393	X	112177	-0-	-21216	-0-	1289	1	98164	2	N	11557	11542	0	10	8	49
							11	4	12713	9							
*09	129090	X	95606	-0-	-33484	-0-	1056	1	84053	2	N	9538	9497	0	49	8	41
							5	4	10492	9							
*10	128309	X	85019	-0-	-43290	-0-	75646	2	5	4	N	8516	8221	0	305	8	31
							9368	9									
*11	124170	X	101518	-0-	-22652	-0-	1090	1	90906	2	Y	8647	8310	0	324	8	44
							10	4	9512	9							
*12	119517	X	119517	-0-	-0-	-0-	108545	2	1	4	Y	9974	9961	0	36	8	21
							10971	9									
01	112840	X	84454	-0-	-28386	-0-	74899	2	6	4	Y	8681	8645	0	28	8	29
							9549	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		174551	-0-	174551	703932	4425	1	151822	2	N	16603	16614	0			84
							41	4	18263	9							
06	SHUT IN		150066	-0-	150066	853998	3298	1	132653	2	N	12780	12790	0			74
							57	4	14058	9							
07	SHUT IN		138780	-0-	138780	992778	3692	1	122736	2	N	11196	11185	0			85
							36	4	12316	9							
*08	1115119	X	122341	-0-	-992778	-0-	3299	1	108372	2	N	9677	9706	0			56
							25	4	10645	9							
09	123095	X	123095	-0-	-0-	-0-	3269	1	108036	2	N	10676	10655	0			77
							46	4	11744	9							
*10	119523	X	119523	-0-	-0-	-0-	36	1	110234	2	N	8387	8366	0			98
							27	4	9226	9							
*11	111931	X	111931	-0-	-0-	-0-	2662	1	101291	2	N	7214	7240	0			72
							43	4	7935	9							
*12	115753	X	115753	-0-	-0-	-0-	12	1	107324	2	N	7623	7614	0			81
							32	4	8385	9							
01	101338	X	101338	-0-	-0-	-0-	27	1	94059	2	N	6526	6539	0			68
							73	4	7179	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	SHUT IN		139162	-0-	139162	508112	3411	1	117114	2	N	16913	16926	0			86
							33	4	18604	9							
06	SHUT IN		138481	-0-	138481	646593	3003	1	120526	2	N	13548	13555	0			79
							49	4	14903	9							
07	SHUT IN		127212	-0-	127212	773805	3352	1	111566	2	N	11150	11145	0			84
							29	4	12265	9							
*08	890352	X	116547	-0-	-773805	-0-	3153	1	103217	2	N	9223	9253	0			54
							32	4	10145	9							
09	118439	X	118439	-0-	-0-	-0-	3157	1	104202	2	N	10031	10013	0			72
							46	4	11034	9							
*10	116915	X	116915	-0-	-0-	-0-	43	1	107781	2	N	8230	8206	0			96
							38	4	9053	9							
*11	108760	X	108760	-0-	-0-	-0-	2600	1	98473	2	N	6945	6972	0			69
							47	4	7640	9							
*12	117298	X	117298	-0-	-0-	-0-	15	1	108972	2	N	7516	7505	0			80
							43	4	8268	9							
01	108420	X	108420	-0-	-0-	-0-	30	1	101369	2	N	6307	6321	0			66
							83	4	6938	9							

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8022 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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 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
*05	SHUT IN		177938	-0-	177938	767106	4274	1	146761	2	N	24421	24412	0			124
							40	4	26863	9							
06	SHUT IN		154780	-0-	154780	921886	3338	1	134423	2	N	15420	15454	0			90
							57	4	16962	9							
07	SHUT IN		147440	-0-	147440	1069326	3905	1	129827	2	N	12432	12428	0			94
							33	4	13675	9							
*08	1211927	X	142601	-0-	-1069326	-0-	3856	1	126279	2	N	11302	11330	0			66
							34	4	12432	9							
09	116735	X	116735	-0-	-0-	-0-	3117	1	102958	2	N	9650	9647	0			69
							45	4	10615	9							
*10	122073	X	122073	-0-	-0-	-0-	40	1	112394	2	N	8730	8697	0			102
							36	4	9603	9							
*11	123677	X	123677	-0-	-0-	-0-	2952	1	112060	2	N	7832	7856	0			78
							50	4	8615	9							
*12	119752	X	119752	-0-	-0-	-0-	15	1	111389	2	N	7555	7553	0			80
							37	4	8311	9							
01	94741	X	94741	-0-	-0-	-0-	24	1	88747	2	N	5363	5387	0			56
							71	4	5899	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

*02	102564	X	69908	-0-	-32656	-0-	646	1	58259	2	N	10003	9828	0	179	8	27
							11003	9									
*03	113553	X	76199	-0-	-37354	-0-	743	1	64932	2	N	9551	9495	0	52	8	31
							18	4	10506	9							
*04	109890	X	71946	-0-	-37944	-0-	766	1	61774	2	N	8547	8444	0	110	8	24
							4	4	9402	9							
*05	102300	X	63444	-0-	-38856	-0-	572	1	53745	2	N	8290	8261	0	25	8	28
							8	4	9119	9							
*06	75810	X	56955	-0-	-18855	-0-	373	1	41422	2	N	7032	6993	0	42	8	25
							7425	4	7735	9							
*07	77407	X	60984	-0-	-16423	-0-	606	1	50775	2	N	8720	8696	0	21	8	28
							11	4	9592	9							
*08	76198	X	54121	-0-	-22077	-0-	602	1	45720	2	N	7085	7076	0	7	8	30
							5	4	7794	9							
*09	71940	X	32722	-0-	-39218	-0-	351	1	27963	2	N	4007	3985	0	35	8	17
							4408	9									
*10	67332	X	2777	-0-	-64555	-0-	1981	2	796	9	N	724	476	0	263	8	2
*11	65160	X	49824	-0-	-15336	-0-	511	1	42491	2	Y	6197	5890	0	278	8	31
							5	4	6817	9							
*12	61132	X	56445	-0-	-4687	-0-	49939	2	1	4	Y	5914	5900	0	33	8	12
							6505	9									
01	54591	X	40621	-0-	-13970	-0-	36278	2	2	4	Y	3946	3926	0	19	8	13
							4341	9									

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		61580	-0-	61580	240398	1605	1	55085	2	N	4433	4437	0			22
							14	4	4876	9							
06	SHUT IN		65592	-0-	65592	305990	1493	1	59969	2	N	3733	3733	0			22
							24	4	4106	9							
07	SHUT IN		64649	-0-	64649	370639	1789	1	59376	2	N	3154	3152	0			24
							15	4	3469	9							
*08	427348	X	56709	-0-	-370639	-0-	1591	1	52228	2	N	2618	2627	0			15
							10	4	2880	9							
09	101580	X	58472	-0-	-43108	-0-	1620	1	53522	2	N	3007	3000	0			22
							22	4	3308	9							
*10	68882	X	60400	-0-	-8482	-0-	21	1	57518	2	N	2582	2574	0			30
							21	4	2840	9							
*11	66360	X	51788	-0-	-14572	-0-	1275	1	48465	2	N	1843	1855	0			18
							21	4	2027	9							
*12	66030	X	63702	-0-	-2328	-0-	8	1	60758	2	N	2650	2640	0			28
							21	4	2915	9							
01	60419	X	54376	-0-	-6043	-0-	15	1	51745	2	N	2340	2344	0			24
							42	4	2574	9							

HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

*02	98280	X	66390	-0-	-31890	-0-	615	1	55382	2	N	9446	9310	0	155	8	26
							2	4	10391	9							
*03	113322	X	113322	-0-	-0-	-0-	1074	1	93925	2	N	16631	16529	0	73	8	55
							29	4	18294	9							
*04	127288	X	127288	-0-	-0-	-0-	1330	1	107379	2	N	16885	16730	0	162	8	48
							5	4	18574	9							
*05	128105	X	128105	-0-	-0-	-0-	1142	1	107315	2	N	17852	17796	0	43	8	61
							11	4	19637	9							
*06	128795	X	128795	-0-	-0-	-0-	863	1	96019	2	N	13365	13279	0	99	8	48
							17211	4	14702	9							
*07	117470	X	117470	-0-	-0-	-0-	1178	1	98762	2	N	15920	15882	0	35	8	51
							18	4	17512	9							
*08	108810	X	105736	-0-	-3074	-0-	1192	1	90734	2	N	12547	12531	0	13	8	54
							8	4	13802	9							
*09	105300	X	90133	-0-	-15167	-0-	984	1	78342	2	N	9822	9773	0	61	8	42
							3	4	10804	9							
*10	108810	X	84581	-0-	-24229	-0-	74151	2	4	4	N	9478	9077	0	408	8	35
							10426	9									
*11	105300	X	103843	-0-	-1457	-0-	1097	1	91497	2	Y	10217	9828	0	372	8	52
							10	4	11239	9							
*12	108810	X	89470	-0-	-19340	-0-	80483	2	1	4	Y	8169	8170	0	34	8	17
							8986	9									
01	99448	X	47585	-0-	-51863	-0-	40516	2	3	4	Y	6424	6405	0	15	8	21
							7066	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7982 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		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		114270	-0-	114270	114270	46	1	103878	2	N	9376	9312	0			64
							32	4	10314	9							
*11	SHUT IN		141190	-0-	141190	255460	3329	1	125977	2	N	10749	10749	0			64
							60	4	11824	9							
*12	SHUT IN		143587	-0-	143587	399047	28	1	131721	2	N	10722	10714	0			72
							44	4	11794	9							
01	SHUT IN		120061	-0-	120061	519108	38	1	111755	2	N	7436	7467	0			41
							88	4	8180	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6686	-0-	6686	6686	191	1	6285	2	N	189	187	0			2
							2	4	208	9							
*10	SHUT IN		105582	-0-	105582	112268	31	1	77309	2	N	25655	25483	0			174
							21	4	28221	9							
*11	SHUT IN		136962	-0-	136962	249230	2666	1	100851	2	N	30365	30358	0			181
							43	4	33402	9							
*12	SHUT IN		93390	-0-	93390	342620	18	1	84874	2	N	7698	7827	0			52
							30	4	8468	9							
01	SHUT IN		78826	-0-	78826	421446	26	1	73147	2	N	5085	5109	0			28
							59	4	5594	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		14823	-0-	14823	14823	403	1	13187	2	N	1114	1104	0			10
							8	4	1225	9							
*10	SHUT IN		273254	-0-	273254	288077	107	1	247928	2	N	22856	22711	0			155
							77	4	25142	9							
*11	SHUT IN		239101	-0-	239101	527178	5388	1	203910	2	N	27012	27006	0			161
							90	4	29713	9							
*12	SHUT IN		191377	-0-	191377	718555	33	1	157585	2	N	30641	30595	0			207
							54	4	33705	9							
01	SHUT IN		183483	-0-	183483	902038	59	1	167397	2	N	14446	14573	0			80
							136	4	15891	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		116775	-0-	116775	116775	46	1	102367	2	N	13027	12939	0			88
							32	4	14330	9							
*11	SHUT IN		148584	-0-	148584	265359	3444	1	130437	2	N	13314	13323	0			79
							58	4	14645	9							
*12	SHUT IN		155602	-0-	155602	420961	32	1	143425	2	N	10997	11002	0			74
							48	4	12097	9							
01	SHUT IN		159031	-0-	159031	579992	55	1	148279	2	N	9618	9639	0			53
							117	4	10580	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		19823	-0-	19823	19823	532	1	17385	2	N	1727	1711	0			16
							6	4	1900	9							
*10	SHUT IN		213149	-0-	213149	232972	85	1	196271	2	N	15210	15123	0			103
							62	4	16731	9							
*11	SHUT IN		184400	-0-	184400	417372	4440	1	168063	2	N	10749	10788	0			64
							73	4	11824	9							
*12	SHUT IN		173429	-0-	173429	590801	34	1	163011	2	N	9389	9390	0			63
							56	4	10328	9							
01	SHUT IN		171267	-0-	171267	762068	59	1	162553	2	N	7749	7769	0			43
							131	4	8524	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		137257	-0-	137257	137257	55	1	124483	2	N	11525	11447	0			78
							41	4	12678	9							
*11	SHUT IN		174795	-0-	174795	312052	4224	1	159968	2	N	9575	9596	0			57
							70	4	10533	9							
*12	SHUT IN		188952	-0-	188952	501004	37	1	177760	2	N	10087	10076	0			68
							59	4	11096	9							
01	SHUT IN		177491	-0-	177491	678495	60	1	168483	2	N	8013	8037	0			44
							134	4	8814	9							

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	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-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		49880	-0-	49880	49880	17	1	46496	2	N	3049	3028	0			21
							13	4	3354	9							
*11	SHUT IN		107224	-0-	107224	157104	2472	1	93646	2	N	10058	10019	0			60
							42	4	11064	9							
*12	SHUT IN		121882	-0-	121882	278986	21	1	106605	2	N	13838	13804	0			94
							34	4	15222	9							
01	SHUT IN		110381	-0-	110381	389367	33	1	96294	2	N	12706	12729	0			71
							77	4	13977	9							

HAY JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10421 - 25058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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		34134	-0-	34134	34134	929	1	30451	2	N	2494	2476	0			18
							11	4	2743	9							
*10	SHUT IN		142278	-0-	142278	176412	83	1	132222	2	N	9030	8964	0			84
							40	4	9933	9							
*11	SHUT IN		108111	-0-	108111	284523	2619	1	98602	2	N	6224	6253	0			55
							44	4	6846	9							
*12	SHUT IN		97361	-0-	97361	381884	29	1	91057	2	N	5677	5664	0			68
							30	4	6245	9							
*01	482263	X	100379	-0-	-381884	-0-	45	1	94130	2	N	5572	5612	0			28
							75	4	6129	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	6297	-0-	6297	6297	158	1	5347	2	N	718	711	0	7
						2	4	790	9					
*10	SHUT IN	157167	-0-	157167	163464	56	1	139635	2	N	15847	15747	0	107
						44	4	17432	9					
*11	SHUT IN	146296	-0-	146296	309760	3289	1	124498	2	N	16774	16781	0	100
						58	4	18451	9					
*12	SHUT IN	127959	-0-	127959	437719	25	1	114656	2	N	12035	12054	0	81
						39	4	13239	9					
01	SHUT IN	124393	-0-	124393	562112	38	1	114377	2	N	8989	9020	0	50
						90	4	9888	9					

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10316 - 25251

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	172984	-0-	172984	175947	4686	1	153285	2	N	13609	13531	0	86
						43	4	14970	9					
09	SHUT IN	168952	-0-	168952	344899	4659	1	152273	2	N	10868	10877	0	77
						65	4	11955	9					
*10	SHUT IN	174941	-0-	174941	519840	102	1	167171	2	N	6926	6939	0	64
						49	4	7619	9					
*11	SHUT IN	194548	-0-	194548	714388	4752	1	178936	2	N	9801	9778	0	87
						79	4	10781	9					
*12	SHUT IN	204895	-0-	204895	919283	61	1	190714	2	N	12781	12715	0	153
						61	4	14059	9					
*01	1130100 X	210817	-0-	-919283	-0-	93	1	196978	2	N	12354	12446	0	61
						157	4	13589	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			-0-

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10297 - 25506

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	28787	-0-	28787	31751	503	1	16390	2	N	10810	10750	0	68
						3	4	11891	9					
09	SHUT IN	50169	-0-	50169	81920	1219	1	39760	2	N	8339	8348	0	59
						17	4	9173	9					
*10	SHUT IN	111958	-0-	111958	193878	66	1	100946	2	N	9920	9887	0	92
						34	4	10912	9					
*11	SHUT IN	142751	-0-	142751	336629	3361	1	126530	2	N	11637	11626	0	103
						59	4	12801	9					
*12	SHUT IN	159263	-0-	159263	495892	47	1	144648	2	N	13199	13144	0	158
						49	4	14519	9					
*01	664608 X	168716	-0-	-495892	-0-	72	1	153929	2	N	13267	13359	0	66
						121	4	14594	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10189 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		126022	-0-	126022	128986	3293	1	107623	2	N	13709	13630	0		87
							26	4	15080	9						
09	SHUT IN		86023	-0-	86023	215009	2291	1	74906	2	N	7994	8024	0		57
							33	4	8793	9						
*10	SHUT IN		115175	-0-	115175	330184	66	1	104580	2	N	9543	9512	0		88
							32	4	10497	9						
*11	SHUT IN		129286	-0-	129286	459470	3042	1	114585	2	N	10553	10547	0		94
							51	4	11608	9						
*12	SHUT IN		121075	-0-	121075	580545	38	1	110283	2	N	9742	9719	0		117
							38	4	10716	9						
*01	713237	X	132692	-0-	-580545	-0-	57	1	121733	2	N	9823	9891	0		49
							97	4	10805	9						

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 9877 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		12378	-0-	12378	12378	9215	2	6	4	N	2870	2860	0		10
							3157	9								

HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10027 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		47126	-0-	47126	47126	12	1	44331	2	N	2498	2489	0		9
							35	4	2748	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

*02	0		204585	-0-	204585	312364	2196	1	197967	2	N	4013	4000	0		24
							8	4	4414	9						
*03	0		190268	-0-	190268	502632	2120	1	185165	2	N	2662	2671	0		15
							55	4	2928	9						
*04	636928	X	134296	-0-	-502632	-0-	1618	1	130609	2	N	1873	1876	0		12
							9	4	2060	9						
*05	237615	X	142010	-0-	-95605	-0-	1483	1	139337	2	N	1065	1070	0		7
							18	4	1172	9						
*06	229950	X	130595	-0-	-99355	-0-	982	1	109438	2	N	505	507	0		5
							19619	4	556	9						
*07	237615	X	145309	-0-	-92306	-0-	1702	1	142722	2	N	779	778	0		6
							28	4	857	9						
*08	237615	X	104191	-0-	-133424	-0-	1348	1	102438	2	N	358	359	0		5
							11	4	394	9						
*09	138900	X	117420	-0-	-21480	-0-	1455	1	115640	2	N	291	292	0		4
							5	4	320	9						
*10	148126	X	148126	-0-	-0-	-0-	147949	2	8	4	N	154	156	0		2
							169	9								
*11	148288	X	148288	-0-	-0-	-0-	1746	1	145513	2	Y	919	909	0		12
							18	4	1011	9						
*12	145996	X	145996	-0-	-0-	-0-	145191	2	2	4	Y	730	736	0		6
							803	9								
01	148614	X	105878	-0-	-42736	-0-	105797	2	6	4	Y	68	73	0		1
							75	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19598	-0-	19598	19598	218	1	18148	2	Y	1119	1113	0			6
						1	4	1231	9							
*12	SHUT IN	116117	-0-	116117	135715	90452	2	1	4	Y	23331	23288	0			49
						25664	9									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	135715					Y	NO RPT					49

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18434	-0-	18434	18434	6	1	14125	2	N	3902	3889	0			13
						11	4	4292	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57167	-0-	57167	57167	15	1	52782	2	N	3935	3922	0			13
						41	4	4329	9							

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10287 - 25468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	139442	-0-	139442	139528	3696	1	122090	2	N	12368	12258	0			110
						51	4	13605	9							
*10	SHUT IN	299698	-0-	299698	439226	100	1	275518	2	N	21813	21750	0			173
						86	4	23994	9							
*11	SHUT IN	260034	-0-	260034	699260	6174	1	234338	2	N	17651	17713	0			111
						106	4	19416	9							
*12	SHUT IN	246154	-0-	246154	945414	33	1	227692	2	N	16683	16628	0			166
						78	4	18351	9							
*01	1208418 X	263004	-0-	-945414	-0-	72	1	243925	2	N	17102	17111	0			157
						195	4	18812	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10365 - 25433

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	86	-0-	86	86	7	1	79	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	104979	-0-	104979	105065	2916	1	96370	2	N	5138	5092	0	46
						41	4	5652	9					
*10	SHUT IN	168029	-0-	168029	273094	54	1	153849	2	N	12799	12743	0	102
						47	4	14079	9					
*11	SHUT IN	176422	-0-	176422	449516	4191	1	159160	2	N	11817	11845	0	74
						72	4	12999	9					
*12	SHUT IN	158653	-0-	158653	608169	20	1	146122	2	N	11329	11291	0	112
						49	4	12462	9					
*01	775355 X	167186	-0-	-608169	-0-	42	1	154351	2	N	11518	11524	0	106
						123	4	12670	9					

HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10613 - 26019

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	85	-0-	85	85	5	1	80	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	157621	-0-	157621	157706	4477	1	147905	2	N	4705	4663	0	42
						63	4	5176	9					
*10	SHUT IN	230465	-0-	230465	388171	75	1	216730	2	N	12358	12302	0	98
						66	4	13594	9					
*11	SHUT IN	206258	-0-	206258	594429	4994	1	189558	2	N	10563	10595	0	66
						87	4	11619	9					
*12	SHUT IN	203303	-0-	203303	797732	28	1	191895	2	N	10287	10251	0	102
						64	4	11316	9					
*01	1016036 X	218304	-0-	-797732	-0-	60	1	206481	2	N	10542	10547	0	97
						167	4	11596	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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	19827	-0-	19827	19827	222	1	18355	2	Y	1132	1126	0	6
						5	4	1245	9					
*12	SHUT IN	22506	-0-	22506	42333	20997	2	1	4	Y	1371	1374	0	3
						1508	9							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42333					Y	NO RPT			3

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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	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	21674	-0-	21674	21674	241	1	20067	2	Y	1238	1231	0	7
						4	4	1362	9					
*12	SHUT IN	13413	-0-	13413	35087	10660	2	2753	9	Y	2503	2505	0	5
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	35087					Y	NO RPT			5

HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10432 - 25794

M O	ALLOW CODE	GAS 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	SHUT IN	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	213555	-0-	213555	213641	5915	1	195319	2	N	11125	11026	0	99
						83	4	12238	9					
*10	SHUT IN	242137	-0-	242137	455778	82	1	228214	2	N	12521	12521	0	99
						68	4	13773	9					
*11	SHUT IN	295940	-0-	295940	751718	7095	1	269086	2	N	17851	17838	0	112
						123	4	19636	9					
*12	SHUT IN	291069	-0-	291069	1042787	40	1	274198	2	N	15216	15177	0	151
						93	4	16738	9					
*01	1351228 X	308441	-0-	-1042787	-0-	84	1	291878	2	N	14768	14783	0	136
						234	4	16245	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY JANE EAST WELL #: 0021WA RRCID -> 299865 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9738 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN	81055	-0-	81055	81141	1958	1	64700	2	N	13063	12947	0			116
						28	4	14369	9							
*10	SHUT IN	70799	-0-	70799	151940	21	1	59570	2	N	10170	10205	0			81
						21	4	11187	9							
*11	SHUT IN	134897	-0-	134897	286837	3117	1	118298	2	N	12208	12212	0			77
						53	4	13429	9							
*12	SHUT IN	85060	-0-	85060	371897	11	1	72885	2	N	11036	11003	0			110
						24	4	12140	9							
01	SHUT IN	87110	-0-	87110	459007	21	1	75383	2	N	10587	10600	0			97
						60	4	11646	9							

HAY JANE EAST WELL #: 0024WA RRCID -> 300033 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9561 - 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	SHUT IN	86	-0-	86	86	2	1	84	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	32385	-0-	32385	32471	798	1	26231	2	N	4860	4817	0			43
						10	4	5346	9							
*10	SHUT IN	123386	-0-	123386	155857	36	1	102474	2	N	18951	18843	0			151
						30	4	20846	9							
*11	SHUT IN	130840	-0-	130840	286697	2865	1	108691	2	N	17486	17527	0			110
						49	4	19235	9							
*12	SHUT IN	113130	-0-	113130	399827	14	1	99059	2	N	12749	12732	0			127
						33	4	14024	9							
01	SHUT IN	119618	-0-	119618	519445	33	1	105530	2	N	12701	12711	0			117
						84	4	13971	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 10260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8855	-0-	8855	8855	7711	2	4	4	N	1036	1028	0			8
						1140	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8856	-0-	8856	8856	6	1	7699	2	N	1036	1028	0			8
						11	4	1140	9							

HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8856	-0-	8856	8856	7711	2	5	4	N	1036	1028	0			8
						1140	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8856	-0-	8856	8856	7711 1140	2 9	5	4	N	1036	1028	0			8

CIMAREX ENERGY CO. 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2025

RICH STRIKE 21-28 D WELL #: 6H RRCID -> 300984 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9440 - 19558

07		0	177410	-0-	177410	177410	142210 35140	3 9	60	4	Y	31945	31922	0			23
08		0	394330	-0-	394330	571740	331945 62330	3 9	55	4	Y	56664	56628	0			59
09		0	316484	-0-	316484	888224	279514 36960	3 9	10	4	Y	33600	33608	0			51
10		0	174072	-0-	174072	1062296	154040 20029	3 9	3	4	Y	18208	18223	0			36
11		0	201276	-0-	201276	1263572	180833 20442	3 9	1	4	Y	18584	18584	0			36
12	1453406	X	189834	-0-	-1263572	-0-	174257	3	15577	9	Y	14161	14162	0			35
01	304451	X	150380	-0-	-154071	-0-	137340 13039	3 9	1	4	Y	11854	11844	0			45

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

08	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8659	3	101	9	N	92					339
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8156	3	101	9	N	92					431
10	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2197	3	31	9	N	28					459
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					459
12	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10426	3	105	9	N	95					554
01	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8188	3	102	9	N	93	382	1			265

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					197
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					197

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

08	124	X	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					261
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					261
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					261
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					261
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					261
*01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					261

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	3	0			112
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4					116
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0			71

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8636	3	484	9	Y	440	375	1			581
09	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10079	3	381	9	Y	346	375	1			552
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9306	3	408	9	Y	371	377	1			546
11	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12279	3	708	9	Y	644	766	1			424
12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	13032	3	520	9	Y	473	384	1			513
01	10819	X	7658	-0-	-3161	-0-	7339	3	319	9	Y	290	381	1			422

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 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	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					647
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					647
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					647
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-	647	1			-0-
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678
09	150	X	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					678
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					678
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					678
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					678
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					678

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	14725	3	853	9	Y	775	1373	1			201
09	3000	N	14073	-0-	11073	11073	13699	3	374	9	Y	340	472	1			69
10	18920	X	7847	-0-	-11073	-0-	7631	3	216	9	Y	196	130	1			135
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					135
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4380	3	55	9	Y	50					185
01	12028	X	10052	-0-	-1976	-0-	9613	3	439	9	Y	399	123	1			461

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					1463
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	1315	1			148
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					148
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 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	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	992	1	13367	3	N	155					404
							171	9									
09	13500	X	10614	-0-	-2886	-0-	128	1	9783	3	N	639	374	1			669
							703	9									
10	13950	X	5988	-0-	-7962	-0-	5801	3	187	9	N	170	372	1			467
11	13500	X	5651	-0-	-7849	-0-	5363	3	288	9	N	262	347	1			382
12	13950	X	5450	-0-	-8500	-0-	5213	3	237	9	N	215					597
01	13950	X	6035	-0-	-7915	-0-	540	1	5388	3	N	97					694
							107	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					1017
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1017
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1017
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	377	3	50	9	Y	45					1062

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 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	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	2220	3	31	9	Y	28	106	1			193
09	3390	X	437	-0-	-2953	-0-	437	3			Y	-0-					193
10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6178	3	210	9	Y	191	271	1			113
11	2190	X	679	-0-	-1511	-0-	640	3	39	9	Y	35					148
*12	2263	X	1254	-0-	-1009	-0-	1231	3	23	9	Y	21	165	1			4
01	6386	X	341	-0-	-6045	-0-	329	3	12	9	Y	11	12	1			3

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					688
09	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					688
10	11222	X	11208	-0-	-14	-0-	11037	3	171	9	Y	155					843
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					843
12	1612	X	792	-0-	-820	-0-	792	3			Y	-0-					843
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	7598	-0-	-3407	-0-	232	1	6771	3	Y	541	403	0			310
							595	9									
09	10650	X	9190	-0-	-1460	-0-	295	1	8599	3	Y	269	410	0			169
							296	9									
10	12369	X	2692	-0-	-9677	-0-	82	1	2488	3	Y	111	133	0			147
							122	9									
11	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					Y	-0-					147
12	12369	X	10070	-0-	-2299	-0-	9693	3	377	9	Y	343	104	0			386
01	9486	X	6877	-0-	-2609	-0-	6706	3	171	9	Y	155	408	0			133

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 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	12958	X	11699	-0-	-1259	-0-	11397	3	90	4	N	193	130	0			412
							212	9									
09	15570	X	13297	-0-	-2273	-0-	12879	3	58	4	N	327	150	0			589
							360	9									
10	16089	X	4020	-0-	-12069	-0-	3928	3	3	4	N	81	161	0			509
							89	9									
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	-0-					509
*12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17105	3	272	9	N	247	155	0			601
01	13733	X	5704	-0-	-8029	-0-	5581	3	123	9	N	112	342	0			371

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5087	-0-	-9297	-0-	8	1	5023	3	Y	49	262	0			162
							2	4	54	9							
09	11310	X	10	-0-	-11300	-0-	8	1	2	9	Y	2					164
10	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	1			Y	-0-					164
11	4920	X	2	-0-	-4918	-0-	2	1			Y	-0-					164
12	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	17920	3	1	4	Y	359					523
							395	9									
01	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	90	1	965	3	Y	233	201	0			555
							1	4	256	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	3			N	-0-					370
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					370
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					370
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					370
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					370
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					370

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3914	3	307	9	Y	279					765
09	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4684	3	44	9	Y	40					805
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					805
11	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9157	3	469	9	Y	426	383	1			848
12	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	18173	3	1371	9	Y	1246	1523	1			571
*01	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	15168	3	776	9	Y	705	761	1			515

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20501	3	1065	9	N	968	1126	1			583
09	22170	X	7789	-0-	-14381	-0-	7424	3	365	9	N	332	382	1			533
10	22909	X	-0-	-0-	-22909	-0-					N	-0-					533
11	22170	X	-0-	-0-	-22170	-0-					N	-0-					533
12	22909	X	16943	-0-	-5966	-0-	16273	3	670	9	N	609	773	1			369
01	21576	X	12504	-0-	-9072	-0-	11722	3	782	9	N	711	389	1			691

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 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	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-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	22748	3	2781	9	Y	2528	2212	0			1176
09	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	6192	3	1113	9	Y	1012	1124	0			1064
10	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	50	1	20645	3	Y	2718	2085	0	3	8	1694
							2990	9									
11	39850	X	39850	-0-	-0-	-0-	60	1	35127	3	Y	4239	4791	0	5	8	1137
							4663	9									
12	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	62	1	18848	3	Y	3751	1322	0	2736	1	830
							4126	9									
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	62	1	10877	3	Y	2271	610	0	1768	1	723
							2498	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

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

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2088	-0-	-0-	-0-	1993	3	95	9	N	86					779
09	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	8562	3	464	9	N	422	737	1			464
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5041	3	230	9	N	209					673
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					673
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7165	3	745	9	N	677	752	1			598
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	50	1	2350	3	N	225	490	1			333
							248	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 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	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5248	3	234	9	Y	213	267	1			629
09	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					629
10	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	18673	3	607	9	Y	552	854	1			327
11	13710	X	8128	-0-	-5582	-0-	7927	3	201	9	Y	183					510
*12	45730	X	45730	-0-	-0-	-0-	41415	3	4315	9	Y	3923	3759	1			674
*01	30109	X	30109	-0-	-0-	-0-	27416	3	2693	9	Y	2448	2433	1			689

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3817	-0-	-23525	-0-	3584	3	233	9	Y	212					1049
09	23700	X	20195	-0-	-3505	-0-	19605	3	590	9	Y	536	661	0			924
10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	14404	3	667	9	Y	606	1072	0			458
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3841	3	271	9	Y	246	568	0			136
12	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	26465	3	1800	9	Y	1636	1230	0			542
01	20863	X	7852	-0-	-13011	-0-	7262	3	590	9	Y	536	648	0			430

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	18313	3	1227	9	Y	1115	1240	1			289
09	37213	X	37213	-0-	-0-	-0-	34646	3	2567	9	Y	2334	2151	1			472
10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6163	3	521	9	Y	474	621	1			325
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					325
12	3410	X	958	-0-	-2452	-0-	884	3	74	9	Y	67					392
01	38440	X	868	-0-	-37572	-0-	862	3	6	9	Y	5	260	1			137

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

08	22289	X	15337	-0-	-6952	-0-	23	1	14856	3	Y	412	317	0			549
							5	4	453	9							
09	21570	X	47	-0-	-21523	-0-	22	1	1	4	Y	22					571
							24	9									
10	22289	X	23	-0-	-22266	-0-	22	1	1	4	Y	-0-					571
11	21570	X	5	-0-	-21565	-0-	4	1	1	4	Y	-0-					571
12	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					571
01	DLQ G-10		9186	-0-	9186	9186	780	1	8399	3	Y	-0-	220	0			351
							7	4									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

08	10881	X	924	-0-	-9957	-0-	924	3			Y	-0-					120
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-	76	0			44
10	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	20404	3	1447	9	Y	1315	365	0			994
11	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	39210	3	2012	9	Y	1829	1809	0			1014
12	34695	X	34695	-0-	-0-	-0-	33493	3	1202	9	Y	1093	1745	0			362
01	21855	X	17316	-0-	-4539	-0-	16729	3	587	9	Y	534	467	0			429

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

08	T. A.		2778	-0-	2778	3061	2627	3	151	9	Y	137	454	0			397
09	T. A.		4408	-0-	4408	7469	4060	3	348	9	Y	316	26	0			687
10	18781	X	11312	-0-	-7469	-0-	10327	3	985	9	Y	895	1343	0			239
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	7139	3	958	9	Y	871	795	0			315
12	4557	X	656	-0-	-3901	-0-	573	3	83	9	Y	75					390
01	11315	X	129	-0-	-11186	-0-	127	3	2	9	Y	2	153	0			239

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

08	T. A.		2449	-0-	2449	2503	2271	3	178	9	Y	162	108	0			224
09	T. A.		3600	-0-	3600	6103	3064	3	536	9	Y	487	15	0			696
10	19672	X	13569	-0-	-6103	-0-	11722	3	1847	9	Y	1679	1927	0			448
11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	6851	3	1022	9	Y	929	1041	0			336
12	3720	X	699	-0-	-3021	-0-	614	3	85	9	Y	77					413
01	13578	X	157	-0-	-13421	-0-	134	3	23	9	Y	21	162	0			272

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					122
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					122
10	682	X	227	-0-	-455	-0-	226	3	1	9	Y	1					123
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	5811	3	792	9	Y	720	460	1	8	8	375
12	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	13327	3	1225	9	Y	1114	945	1			544
01	DLQ G-10		7557	-0-	7557	7557	6963	3	594	9	Y	540	947	1			137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 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	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-	23	0			38
09	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-	14	0			24
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	1	7	0			18
11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					18
*12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	5	0			14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			6

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 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	6169	X	13	-0-	-6156	-0-	10	3	3	9	Y	3					3
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	22					25
10	713	X	470	-0-	-243	-0-	464	3	6	9	Y	5					30
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-	30	1			-0-
12	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		42132	-0-	42132	42132	38479	3	3653	9	Y	3321	2477	1			844

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	40					Y	-0-	77	0			128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	1	47	0			82
10	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-	23	0			59
11	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					Y	-0-					59
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	18	0			42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			18

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		19092	-0-	19092	39782	17894	3	142	4	Y	960	958	0			843
							1056	9									
09	T. A.		219	-0-	219	40001	208	3	2	4	Y	8					851
							9	9									
10	47588	X	7587	-0-	-40001	-0-	6234	3	484	4	Y	790	503	0			1138
							869	9									
11	20010	X	10418	-0-	-9592	-0-	9469	3	19	4	Y	845	1474	0			509
							930	9									
*12	20677	X	1233	-0-	-19444	-0-	1015	3	218	9	Y	198	304	0			403
01	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					403

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		355	-0-	355	355	62	3	293	9	Y	266	51	0			234
09	T. A.		16	-0-	16	371	13	3	3	9	Y	3					237
10	T. A.		404	-0-	404	775	341	3	27	4	Y	33	140	0			130
							36	9									
11	4249	X	3474	-0-	-775	-0-	2850	3	6	4	Y	562	353	0			339
							618	9									
*12	217	X	217	-0-	-0-	-0-	71	3	146	9	Y	133	203	0			269
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					269

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23312	X	7	-0-	-23305	-0-	5	3	2	9	N	2	32	0			977
09	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	1	1	0			977
10	14043	X	15	-0-	-14028	-0-	15	3			N	-0-					977
11	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	1	51	0			927
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					927
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					928

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	698	1	20324	3	Y	817	826	0			468
							899	9									
09	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	605	1	17592	3	Y	915	808	0			575
							1007	9									
10	14477	X	6178	-0-	-8299	-0-	188	1	5708	3	Y	256	451	0			380
							282	9									
11	14010	X	-0-	-0-	-14010	-0-					Y	-0-					380
12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	8	269	0			119
01	14477	X	4492	-0-	-9985	-0-	3978	3	514	9	Y	467	184	0			402

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 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	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-					468
09	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					468
10	7688	X	39	-0-	-7649	-0-	39	3			Y	-0-					468
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					468
12	62	X	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					468
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					468

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	329	174	0			389
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	187	433	0			143
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	26	155	0			14
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	8	19	0			3
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	3	Y	72	47	0			28
							79	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	42	0			29

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-5306	-0-	308	1	329	3	Y	403	213	0			477
							443	9									
09	6180	X	5476	-0-	-704	-0-	1102	1	4064	3	Y	282	544	0			215
							310	9									
10	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	2748	1	13479	3	Y	1023	689	0			549
							1125	9									
11	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	1903	1	12292	3	Y	842	1073	0			318
							926	9									
12	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2492	1	12106	3	Y	1074	976	0			416
							1181	9									
01	17360	X	9149	-0-	-8211	-0-	1326	1	7105	3	Y	653	637	0			432
							718	9									

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-3425	-0-	497	1	532	3	Y	121	64	0			144
							1	4	133	9							
09	4440	X	1213	-0-	-3227	-0-	216	1	795	3	Y	184	188	0			140
							202	9									
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	972	1	4765	3	Y	662	447	0			355
							728	9									
11	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1697	1	10959	3	Y	918	926	0			347
							1010	9									
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	990	1	4810	3	Y	840	861	0			326
							924	9									
01	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	2394	1	12834	3	Y	870	620	0			576
							957	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	6132	-0-	-17738	-0-	2915	1	3118	3	Y	85	45	0			100
							5	4	94	9							
09	23100	X	10917	-0-	-12183	-0-	2282	1	8412	3	Y	203	148	0			155
							223	9									
10	23870	X	-0-	-0-	-23870	-0-					Y	124	212	0			67
11	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
12	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	376	230	0			146
01	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	239	227	0			158

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	123	61	0			552
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	51	0			665
10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	3	276	9	Y	251	246	0			670
11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	348	3	365	9	Y	332	590	0			412
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	0			423
01	279	X	43	-0-	-236	-0-	22	3	21	9	Y	19	257	0			185

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2294	N	115	-0-	-2179	-0-	93	3	22	9	Y	20	10	0			92
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	315	3	36	9	Y	33	9	0			116
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	2921	3	92	9	Y	84	43	0			157
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1793	3	107	9	Y	97	138	0			116
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1818	3	175	9	Y	159					275
01	3007	X	1354	-0-	-1653	-0-	1266	3	88	9	Y	80	167	0			188

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 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	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	51	0			357
09	2010	X	74	-0-	-1936	-0-	19	3	55	9	Y	50	33	0			374
10	2046	X	840	-0-	-1206	-0-	433	3	407	9	Y	370	139	0			605
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	46	533	0			118
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	560	3	538	9	Y	489					607
01	837	X	805	-0-	-32	-0-	477	3	328	9	Y	298	369	0			536

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					6
09	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					6
10	11811	X	50	-0-	-11761	-0-	50	3			Y	-0-					6
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					6
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

08	248	X	178	-0-	-70	-0-	49	1	129	9	N	117	374	1			124
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	190	1			105
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1834	1411	1			423
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	418	1			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394
11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	564	3	757	9	N	688	906	1			176
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	232	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

08	4495	X	650	-0-	-3845	-0-	462	1	96	4	N	84					217
							92	9									
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65
10	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	118	1	547	9	N	497					562
11	2520	X	1653	-0-	-867	-0-	81	1	1572	9	N	1429	1879	1			112
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					132
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					132

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

08	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	15100	3	1427	9	N	1297	1293	1			175
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	37					382
							41	9									
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	191	1			192
12	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	14814	3	5	4	N	1162	945	1			409
							1278	9									
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4804	3	1	4	N	278	687	1			-0-
							306	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	8512	3	1502	9	Y	1365	1286	1			219
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	262	1			39
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					39
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39

BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	59	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	422	3	86	9	Y	78	58	1			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRONCO UNIT WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	189	1			-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	496	369	1			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	7705	3	410	9	Y	373	460	1			60
09	7170	X	3739	-0-	-3431	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	109	95	1			123
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					123
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	95					218
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	19					237

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 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	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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					228
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1126	-0-	-0-	-0-	258	1	868	3	N	-0-					152
09	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	990	3	N	8	33	1			127
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	1495	1	16986	3	N	2315	2361	0			114
							69	4	2547	9							
09	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1879	1	17917	3	N	2851	2682	0			283
							66	4	3136	9							
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	157	1	130	3	N	26	256	0			53
							7	4	29	9							
11	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	1989	1	10294	3	N	2091	1988	0			156
							78	4	2300	9							
*12	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	3274	1	14310	3	N	2234	2294	0			96
							11	4	2457	9							
*01	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	635	1	4353	3	N	1544	1593	0			47
							1	4	1698	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					145

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	-0-	-0-	-620	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 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	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	44842	3	2206	9	Y	2005	2017	0			18
09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
10	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25400	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29
*11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	14659	3	1263	9	Y	1148	1155	0			22
12	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	18549	3	2119	9	Y	1926	1923	0			25
*01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	15218	3	1451	9	Y	1319	1329	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	3021	1	8278	3	Y	714	1037	1			152
							2	4	785	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	14					166
							15	9									
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					166
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	166	1			-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090	X	3751	-0-	-8339	-0-	913	1	2148	3	Y	620	245	1			375
							8	4	682	9							

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1044	1	2862	3	Y	1640	2137	1			349
							1	4	1804	9							
09	386	X	386	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	-0-					349
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2322	1	279	3	Y	582					931
							1	4	640	9							
11	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	3530	1	22656	3	Y	1193	1133	1			991
							1312	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	384	1			698
*01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1218	1	2865	3	Y	887	1049	1			536
							10	4	976	9							

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	873	-0-	873	874	873	4			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	21	-0-	21	895	21	3			Y	-0-					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

08	9703	X	7479	-0-	-2224	-0-	5346	3	2133	9	Y	1939	1932	0			17
09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	9331	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43
*11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	6733	3	2820	9	Y	2564	2558	0			49
12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	9154	3	2959	9	Y	2690	2704	0			35
01	11749	X	8655	-0-	-3094	-0-	6335	3	2320	9	Y	2109	2120	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 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	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	13211	3	31	4	Y	997	827	1			302
							1097	9									
09	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1			309
							1340	9									
10	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15525	3	18	4	Y	886	941	1			254
							975	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6126	3	8	4	Y	544	567	1			231
							598	9									
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	12826	3	11	4	Y	1019	946	1			304
							1121	9									
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	4	433	9	Y	394	574	1			124

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	26263	3	2721	9	Y	2474	2487	0			22
09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0			29
10	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	23378	3	1397	9	Y	1270	1278	0			21
*11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19989	3	717	9	Y	652	661	0			12
12	34599	X	34599	-0-	-0-	-0-	32214	3	2385	9	Y	2168	2152	0			28
*01	33049	X	33049	-0-	-0-	-0-	30731	3	2318	9	Y	2107	2111	0			24

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

08	23591	X	14730	-0-	-8861	-0-	12263	3	2467	9	Y	2243	2251	0			20
09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0			36
10	21638	X	20029	-0-	-1609	-0-	17964	3	2065	9	Y	1877	1882	0			31
*11	16350	X	5954	-0-	-10396	-0-	4861	3	1093	9	Y	994	1006	0			19
12	23591	X	15568	-0-	-8023	-0-	13586	3	1982	9	Y	1802	1797	0			24
01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	11238	3	1962	9	Y	1784	1787	0			21

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

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-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	45198	X	29002	-0-	-16196	-0-	27619	3	1383	9	Y	1257	1261	0	11
09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0	8
10	45198	X	824	-0-	-44374	-0-	719	3	105	9	Y	95	101	0	2
*11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	29016	X	4636	-0-	-24380	-0-	4324	3	312	9	Y	284	280	0	4
01	29016	X	3398	-0-	-25618	-0-	3056	3	342	9	Y	311	311	0	4

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

08	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	6646	1	41107	3	N	3939	3974	0	198
							165	4	4333	9					
09	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0	424
							18	4	3549	9					
10	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	1874	1	20698	3	N	2889	3026	0	287
							129	4	3178	9					
11	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	3318	1	26857	3	N	2635	2815	0	107
							21	4	2899	9					
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

08	38099	X	23735	-0-	-14364	-0-	2610	1	16147	3	N	4466	4476	0	225
							65	4	4913	9					
09	36480	X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0	476
							10	4	3982	9					
10	37696	X	13039	-0-	-24657	-0-	920	1	10160	3	N	1723	2028	0	171
							64	4	1895	9					
11	22980	X	16408	-0-	-6572	-0-	1365	1	11053	3	N	3619	3643	0	147
							9	4	3981	9					
12	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-			147
01	23746	X	16	-0-	-23730	-0-	7	1	9	4	N	-0-			147

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

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-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

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-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

08	15903	X	11886	-0-	-4017	-0-	9763	3	2123	9	Y	1930	1936	0	17
09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0	28
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	16851	3	3138	9	Y	2853	2834	0	47
*11	15390	X	1664	-0-	-13726	-0-	1598	3	66	9	Y	60	106	0	1
12	15903	X	15572	-0-	-331	-0-	13067	3	2505	9	Y	2277	2248	0	30
*01	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	19756	3	3450	9	Y	3136	3130	0	36

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 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	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	25613	3	3522	9	Y	3202	3203	0			29
09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	34416	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57
*11	17220	X	2986	-0-	-14234	-0-	2908	3	78	9	Y	71	127	0			1
12	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	31324	3	3328	9	Y	3025	2987	0			39
01	37572	X	36826	-0-	-746	-0-	32810	3	4016	9	Y	3651	3648	0			42

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	19960	3	3130	9	Y	2845	2848	0			26
09	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
10	22878	X	21576	-0-	-1302	-0-	17973	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55
*11	22140	X	1790	-0-	-20350	-0-	1714	3	76	9	Y	69	123	0			1
12	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	20521	3	3575	9	Y	3250	3209	0			42
*01	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	19665	3	3890	9	Y	3536	3537	0			41

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 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	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	23246	3	2281	9	Y	2074	2105	0			19
09	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
10	19654	X	892	-0-	-18762	-0-	782	3	110	9	Y	100	112	0			2
*11	19020	X	220	-0-	-18800	-0-	213	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	19654	X	553	-0-	-19101	-0-	488	3	65	9	Y	59	58	0			1
01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29047	X	28324	-0-	-723	-0-	25575	3	2749	9	Y	2499	2508	0			23
09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
*11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	-0-					-0-
12	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	3736	1	42450	3	N	637	633	0			31
							173	4	701	9							
09	44556	X	44556	-0-	-0-	-0-	4151	1	39580	3	N	617	587	0			61
							146	4	679	9							
10	56203	X	703	-0-	-55500	-0-	346	1	286	3	N	50	55	0			56
							16	4	55	9							
11	54390	X	14007	-0-	-40383	-0-	2252	1	11652	3	N	14	69	0			1
							88	4	15	9							
*12	56203	X	31590	-0-	-24613	-0-	5874	1	25676	3	N	18	18	0			1
							20	4	20	9							
01	47058	X	28820	-0-	-18238	-0-	3646	1	24980	3	N	171	167	0			5
							6	4	188	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	3993	1	45372	3	N	1260	1285	0		62
							184	4	1386	9						
09	41143	X	41143	-0-	-0-	-0-	3711	1	35388	3	N	1740	1629	0		173
							130	4	1914	9						
10	52700	X	530	-0-	-52170	-0-	275	1	227	3	N	14	156	0		31
							13	4	15	9						
11	51000	X	46394	-0-	-4606	-0-	7175	1	37133	3	N	1641	1550	0		122
							281	4	1805	9						
*12	52700	X	38918	-0-	-13782	-0-	6882	1	30084	3	N	1753	1800	0		75
							24	4	1928	9						
01	50933	X	45708	-0-	-5225	-0-	5571	1	38169	3	N	1781	1801	0		55
							9	4	1959	9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	4485	1	50953	3	N	2069	2061	0		102
							207	4	2276	9						
09	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	3708	1	35357	3	N	1819	1740	0		181
							130	4	2001	9						
10	58683	X	2516	-0-	-56167	-0-	1066	1	882	3	N	471	164	0		488
							50	4	518	9						
11	56790	X	18717	-0-	-38073	-0-	2548	1	13185	3	N	2622	2915	0		195
							100	4	2884	9						
*12	58683	X	88	-0-	-58595	-0-	3	1	13	3	N	65	257	0		3
							72	9								
01	57908	X	1641	-0-	-56267	-0-	209	1	1432	3	N	-0-	3	0		-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	20497	3	3408	9	Y	3098	3100	0		26
09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0		21
10	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	23197	3	3343	9	Y	3039	3038	0		22
*11	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	16195	3	2913	9	Y	2648	2645	0		25
12	21439	X	21439	-0-	-0-	-0-	17569	3	3870	9	Y	3518	3520	0		23
01	19406	X	6234	-0-	-13172	-0-	3239	3	2995	9	Y	2723	2728	0		18

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	19114	3	4149	9	Y	3772	3774	0		32
09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0		22
10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	18500	3	3901	9	Y	3546	3542	0		26
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	28557	3	3383	9	Y	3075	3073	0		28
12	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	30645	3	4468	9	Y	4062	4063	0		27
*01	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	21130	3	3056	9	Y	2778	2787	0		18

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0		35
09	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0		28
10	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	31179	3	4088	9	Y	3716	3717	0		27
*11	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	27732	3	3689	9	Y	3354	3350	0		31
12	35235	X	35235	-0-	-0-	-0-	30188	3	5047	9	Y	4588	4589	0		30
*01	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	36888	3	3510	9	Y	3191	3200	0		21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44290	X	44290	-0-	-0-	-0-	38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0			36
10	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	36521	3	5561	9	Y	5055	5054	0			37
*11	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	28526	3	5090	9	Y	4627	4621	0			43
12	42993	X	42993	-0-	-0-	-0-	36670	3	6323	9	Y	5748	5753	0			38
*01	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	47538	3	4409	9	Y	4008	4020	0			26

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 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	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	19392	3	1491	9	Y	1355	1374	0			12
09	9840	X	9701	-0-	-139	-0-	9064	3	637	9	Y	579	584	0			7
10	10168	X	5594	-0-	-4574	-0-	5593	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
*11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
12	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	27836	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	DLQ G-10		35690	-0-	35690	35690	30060	3	5630	9	Y	5118	5059	0			59

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19685	X	13048	-0-	-6637	-0-	11091	3	1957	9	Y	1779	1808	0			16
09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
10	19685	X	7655	-0-	-12030	-0-	5894	3	1761	9	Y	1601	1574	0			27
*11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	24130	3	3926	9	Y	3569	3522	0			47
*01	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22107	3	2886	9	Y	2624	2641	0			30

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54870	X	34591	-0-	-20279	-0-	2624	1	29808	3	N	1853	1762	0			91
							121	4	2038	9							
09	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	3764	1	35893	3	N	2651	2479	0			263
							132	4	2916	9							
10	28799	X	655	-0-	-28144	-0-	301	1	249	3	N	83	238	0			108
							14	4	91	9							
11	33480	X	22653	-0-	-10827	-0-	3310	1	17130	3	N	1894	1861	0			141
							130	4	2083	9							
*12	44144	X	23986	-0-	-20158	-0-	3925	1	17156	3	N	2629	2657	0			113
							13	4	2892	9							
01	44144	X	24073	-0-	-20071	-0-	2625	1	17989	3	N	3141	3158	0			96
							4	4	3455	9							

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27962	X	20979	-0-	-6983	-0-	17858	3	3121	9	Y	2837	2840	0			24
09	27060	X	12308	-0-	-14752	-0-	9381	3	2927	9	Y	2661	2666	0			19
10	27962	X	8267	-0-	-19695	-0-	5981	3	2286	9	Y	2078	2082	0			15
*11	27060	X	14453	-0-	-12607	-0-	12188	3	2265	9	Y	2059	2055	0			19
12	27962	X	22043	-0-	-5919	-0-	18104	3	3939	9	Y	3581	3576	0			24
01	17236	X	13462	-0-	-3774	-0-	11192	3	2270	9	Y	2064	2075	0			13

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76781	X	76781	-0-	-0-	-0-	72711	3	4070	9	Y	3700	3700	0			31
09	67672	X	67672	-0-	-0-	-0-	62524	3	5148	9	Y	4680	4678	0			33
10	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	32292	3	4233	9	Y	3848	3853	0			28
*11	25110	X	24693	-0-	-417	-0-	21169	3	3524	9	Y	3204	3202	0			30
12	25947	X	19499	-0-	-6448	-0-	16618	3	2881	9	Y	2619	2632	0			17
01	76787	X	37139	-0-	-39648	-0-	36068	3	1071	9	Y	974	985	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 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	56505	X	56505	-0-	-0-	-0-	55538	3	967	9	Y	879	881	0		7
09	49147	X	49147	-0-	-0-	-0-	48434	3	713	9	Y	648	650	0		5
10	49879	X	29180	-0-	-20699	-0-	28677	3	503	9	Y	457	459	0		3
*11	48270	X	23429	-0-	-24841	-0-	23069	3	360	9	Y	327	327	0		3
12	49879	X	44556	-0-	-5323	-0-	43602	3	954	9	Y	867	864	0		6
01	56513	X	18183	-0-	-38330	-0-	17582	3	601	9	Y	546	548	0		4

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

08	130944	X	128677	-0-	-2267	-0-	123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0		42
09	126720	X	121509	-0-	-5211	-0-	116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0		31
10	124341	X	80967	-0-	-43374	-0-	77593	3	3374	9	Y	3067	3075	0		23
*11	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	122461	3	5011	9	Y	4555	4536	0		42
12	128681	X	88105	-0-	-40576	-0-	84136	3	3969	9	Y	3608	3626	0		24
01	128681	X	19415	-0-	-109266	-0-	18253	3	1162	9	Y	1056	1073	0		7

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

08	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20965	3	1840	9	Y	1673	1678	0		15
09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0		8
10	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	31949	3	172	9	Y	156	161	0		3
*11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
12	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34980	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		44096	-0-	44096	44096	38218	3	5878	9	Y	5344	5282	0		62

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

08	62899	X	59413	-0-	-3486	-0-	56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0		21
09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0		16
10	62899	X	55362	-0-	-7537	-0-	53473	3	1889	9	Y	1717	1720	0		13
*11	67795	X	67795	-0-	-0-	-0-	64878	3	2917	9	Y	2652	2640	0		25
12	61318	X	43631	-0-	-17687	-0-	41161	3	2470	9	Y	2245	2255	0		15
*01	67584	X	67584	-0-	-0-	-0-	59074	3	8510	9	Y	7736	7701	0		50

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

08	47244	X	43916	-0-	-3328	-0-	42826	3	1090	9	Y	991	994	0		8
09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0		6
10	47244	X	25979	-0-	-21265	-0-	25532	3	447	9	Y	406	409	0		3
*11	45390	X	20462	-0-	-24928	-0-	20098	3	364	9	Y	331	331	0		3
12	47244	X	44384	-0-	-2860	-0-	43474	3	910	9	Y	827	825	0		5
*01	180836	X	180836	-0-	-0-	-0-	169706	3	11130	9	Y	10118	10058	0		65

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

08	50995	X	21280	-0-	-29715	-0-	19342	3	1938	9	Y	1762	1767	0		16
09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0		8
10	46841	X	16827	-0-	-30014	-0-	14210	3	2617	9	Y	2379	2347	0		40
*11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	40	0		-0-
12	21266	X	16288	-0-	-4978	-0-	14835	3	1453	9	Y	1321	1304	0		17
*01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	39549	3	483	9	Y	439	451	0		5

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0		24
09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0		16
10	26133	X	8789	-0-	-17344	-0-	7135	3	1654	9	Y	1504	1509	0		11
*11	25380	X	5129	-0-	-20251	-0-	3579	3	1550	9	Y	1409	1407	0		13
12	27342	X	11754	-0-	-15588	-0-	9138	3	2616	9	Y	2378	2375	0		16
01	16554	X	4234	-0-	-12320	-0-	3088	3	1146	9	Y	1042	1051	0		7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34
09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0			35
10	34689	X	31724	-0-	-2965	-0-	27602	3	4122	9	Y	3747	3754	0			28
*11	33570	X	13892	-0-	-19678	-0-	10459	3	3433	9	Y	3121	3120	0			29
12	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	32767	3	5882	9	Y	5347	5341	0			35
01	43896	X	36008	-0-	-7888	-0-	32158	3	3850	9	Y	3500	3512	0			23

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

08	48484	X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0			57
09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0			45
10	48484	X	40685	-0-	-7799	-0-	34373	3	6312	9	Y	5738	5741	0			42
*11	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	40300	3	5995	9	Y	5450	5442	0			50
12	44609	X	42015	-0-	-2594	-0-	35885	3	6130	9	Y	5573	5586	0			37
01	44609	X	38166	-0-	-6443	-0-	32654	3	5512	9	Y	5011	5016	0			32

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

08	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0			84
09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0			61
10	67644	X	67644	-0-	-0-	-0-	57253	3	10391	9	Y	9446	9438	0			69
*11	42960	X	33703	-0-	-9257	-0-	28989	3	4714	9	Y	4285	4314	0			40
12	61961	X	61961	-0-	-0-	-0-	52576	3	9385	9	Y	8532	8516	0			56
01	65379	X	53769	-0-	-11610	-0-	45957	3	7812	9	Y	7102	7112	0			46

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

08	70712	X	70712	-0-	-0-	-0-	62102	3	8610	9	Y	7827	7858	0			71
09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0			74
10	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31857	3	4502	9	Y	4093	4099	0			68
*11	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	35149	3	4502	9	Y	4093	4083	0			78
*12	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	50318	3	6804	9	Y	6185	6182	0			81
*01	54648	X	54648	-0-	-0-	-0-	49112	3	5536	9	Y	5033	5056	0			58

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

08	52948	X	46062	-0-	-6886	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0			58
09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0			55
10	52948	X	36036	-0-	-16912	-0-	32355	3	3681	9	N	3346	3376	0			25
*11	42270	X	26227	-0-	-16043	-0-	22590	3	3637	9	N	3306	3300	0			31
12	52979	X	7131	-0-	-45848	-0-	7131	3			N	-0-	31	0			-0-
01	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

08	45477	X	43628	-0-	-1849	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0			61
09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0			47
10	45477	X	40907	-0-	-4570	-0-	33287	3	7620	9	Y	6927	6923	0			51
*11	50069	X	50069	-0-	-0-	-0-	43092	3	6977	9	Y	6343	6335	0			59
12	45885	X	45885	-0-	-0-	-0-	38802	3	7083	9	Y	6439	6456	0			42
01	42997	X	40793	-0-	-2204	-0-	36108	3	4685	9	Y	4259	4274	0			27

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	17551	3	3284	9	Y	2985	3013	0		27
09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0		41
10	18383	X	9931	-0-	-8452	-0-	9104	3	827	9	Y	752	780	0		13
*11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
*12	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	19875	3	2602	9	Y	2365	2334	0		31
01	34627	X	15464	-0-	-19163	-0-	14004	3	1460	9	Y	1327	1343	0		15

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0		35
09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0		26
10	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	32389	3	3989	9	Y	3626	3625	0		27
*11	31603	X	31603	-0-	-0-	-0-	27983	3	3620	9	Y	3291	3288	0		30
12	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	33123	3	4555	9	Y	4141	4144	0		27
*01	32805	X	32805	-0-	-0-	-0-	29354	3	3451	9	Y	3137	3144	0		20

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 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	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0		27
09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0		24
10	25513	X	15080	-0-	-10433	-0-	13123	3	1957	9	Y	1779	1790	0		13
*11	24690	X	16613	-0-	-8077	-0-	14644	3	1969	9	Y	1790	1786	0		17
12	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	21717	3	4277	9	Y	3888	3879	0		26
01	26784	X	24410	-0-	-2374	-0-	21807	3	2603	9	Y	2366	2377	0		15

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19344	X	17890	-0-	-1454	-0-	15131	3	2759	9	Y	2508	2510	0		21
09	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0		19
10	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19237	3	3656	9	Y	3324	3319	0		24
*11	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	18464	3	3656	9	Y	3324	3317	0		31
12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	17870	3	4663	9	Y	4239	4242	0		28
01	20336	X	20028	-0-	-308	-0-	17162	3	2866	9	Y	2605	2616	0		17

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	25736	3	3996	9	Y	3633	3634	0		31
09	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0		25
10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	21725	3	4038	9	Y	3671	3669	0		27
*11	26010	X	21883	-0-	-4127	-0-	18267	3	3616	9	Y	3287	3284	0		30
12	32679	X	32679	-0-	-0-	-0-	27699	3	4980	9	Y	4527	4527	0		30
*01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	24738	3	3730	9	Y	3391	3399	0		22

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 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	T. A.		17339	-0-	17339	32530	16184	3	1155	9	Y	1050	1055	0		9
09	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0		12
10	49321	X	4199	-0-	-45122	-0-	3878	3	321	9	Y	292	299	0		5
*11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
*12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-				-0-
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-				-0-

EL JEFE WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	96782	X	61613	-0-	-35169	-0-	59604	3	2009	9	N	1826	1830	0		15
09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0		11
10	74927	X	2892	-0-	-72035	-0-	2803	3	89	9	N	81	91	0		1
*11	72510	X	27369	-0-	-45141	-0-	26679	3	690	9	N	627	622	0		6
12	65069	X	45548	-0-	-19521	-0-	44090	3	1458	9	N	1325	1322	0		9
01	61628	X	20864	-0-	-40764	-0-	20257	3	607	9	N	552	557	0		4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38905	X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0			34
09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0			26
10	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	39618	3	3842	9	Y	3493	3493	0			26
*11	38070	X	28720	-0-	-9350	-0-	24510	3	4210	9	Y	3827	3818	0			35
12	38347	X	30929	-0-	-7418	-0-	25443	3	5486	9	Y	4987	4989	0			33
01	42253	X	29953	-0-	-12300	-0-	26322	3	3631	9	Y	3301	3313	0			21

EL JEFE WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

08	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0			45
09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0			35
10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28148	3	4099	9	Y	3726	3734	0			27
*11	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	28356	3	4760	9	Y	4327	4314	0			40
12	26784	X	24373	-0-	-2411	-0-	20602	3	3771	9	Y	3428	3445	0			23
01	33821	X	23460	-0-	-10361	-0-	20781	3	2679	9	Y	2435	2442	0			16

EL JEFE WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

08	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0			29
09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0			21
10	60574	X	57652	-0-	-2922	-0-	55382	3	2270	9	N	2064	2070	0			15
*11	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	85681	3	3251	9	N	2955	2943	0			27
12	67832	X	67832	-0-	-0-	-0-	63299	3	4533	9	N	4121	4121	0			27
01	60574	X	51112	-0-	-9462	-0-	48968	3	2144	9	N	1949	1963	0			13

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

08	65906	X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0			12
09	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0			11
10	71362	X	2892	-0-	-68470	-0-	2793	3	99	9	N	90	100	0			1
*11	69060	X	23513	-0-	-45547	-0-	23096	3	417	9	N	379	376	0			4
12	54653	X	42086	-0-	-12567	-0-	40868	3	1218	9	N	1107	1104	0			7
01	45043	X	30698	-0-	-14345	-0-	29794	3	904	9	N	822	824	0			5

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

08	123473	X	121933	-0-	-1540	-0-	114702	3	7231	9	N	6574	6583	0			56
09	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0			48
10	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	104546	3	5375	9	N	4886	4898	0			36
*11	153163	X	153163	-0-	-0-	-0-	147844	3	5319	9	N	4835	4826	0			45
12	136718	X	136718	-0-	-0-	-0-	128719	3	7999	9	N	7272	7269	0			48
*01	132461	X	132461	-0-	-0-	-0-	125104	3	7357	9	N	6688	6693	0			43

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

08	56544	X	46390	-0-	-10154	-0-	44265	3	2125	9	N	1932	1931	0			16
09	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0			8
10	58373	X	2335	-0-	-56038	-0-	2269	3	66	9	N	60	68	0			-0-
*11	56490	X	19166	-0-	-37324	-0-	18840	3	326	9	N	296	293	0			3
12	82822	X	82822	-0-	-0-	-0-	81558	3	1264	9	N	1149	1144	0			8
01	46376	X	40959	-0-	-5417	-0-	40442	3	517	9	N	470	475	0			3

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

08	120696	X	120696	-0-	-0-	-0-	112940	3	7756	9	N	7051	7028	0			56
09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0			42
10	112251	X	10669	-0-	-101582	-0-	10041	3	628	9	N	571	606	0			7
*11	108630	X	6644	-0-	-101986	-0-	6059	3	585	9	N	532	531	0			8
*12	112251	X	56471	-0-	-55780	-0-	53721	3	2750	9	N	2500	2483	0			25
01	112251	X	25688	-0-	-86563	-0-	25101	3	587	9	N	534	554	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	51212	X	49775	-0-	-1437	-0-	40232	3	9543	9	N	8675	8657	0		69
09	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0		57
10	58528	X	57893	-0-	-635	-0-	51041	3	6852	9	N	6229	6210	0		76
*11	56640	X	44923	-0-	-11717	-0-	38625	3	6298	9	N	5725	5717	0		84
*12	51305	X	45639	-0-	-5666	-0-	38240	3	7399	9	N	6726	6744	0		66
01	56854	X	46714	-0-	-10140	-0-	40986	3	5728	9	N	5207	5226	0		47

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198	9	N	3816	3819	0		32
09	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0		25
10	71517	X	56922	-0-	-14595	-0-	53511	3	3411	9	N	3101	3103	0		23
*11	76860	X	57464	-0-	-19396	-0-	52963	3	4501	9	N	4092	4077	0		38
12	81406	X	39333	-0-	-42073	-0-	35507	3	3826	9	N	3478	3493	0		23
01	81406	X	24435	-0-	-56971	-0-	22865	3	1570	9	N	1427	1441	0		9

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48562	-0-	-17034	-0-	43429	3	5133	9	N	4666	4671	0		37
09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0		37
10	65596	X	42880	-0-	-22716	-0-	38940	3	3940	9	N	3582	3575	0		44
*11	63480	X	41928	-0-	-21552	-0-	36792	3	5136	9	N	4669	4645	0		68
*12	54281	X	35019	-0-	-19262	-0-	30517	3	4502	9	N	4093	4121	0		40
01	48577	X	36078	-0-	-12499	-0-	32174	3	3904	9	N	3549	3557	0		32

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	42997	X	39060	-0-	-3937	-0-	32894	3	6166	9	N	5605	5607	0		44
09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0		48
10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	38794	3	6136	9	N	5578	5558	0		68
*11	40890	X	35579	-0-	-5311	-0-	28055	3	7524	9	N	6840	6808	0		100
*12	39060	X	35353	-0-	-3707	-0-	27871	3	7482	9	N	6802	6835	0		67
01	43989	X	37528	-0-	-6461	-0-	31972	3	5556	9	N	5051	5072	0		46

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	32488	X	29052	-0-	-3436	-0-	25251	3	3801	9	Y	3455	3499	0		31
09	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0		44
10	32488	X	29305	-0-	-3183	-0-	25332	3	3973	9	Y	3612	3596	0		60
*11	31440	X	29375	-0-	-2065	-0-	25052	3	4323	9	Y	3930	3915	0		75
12	32488	X	27652	-0-	-4836	-0-	23570	3	4082	9	Y	3711	3738	0		48
01	28365	X	28044	-0-	-321	-0-	23260	3	4784	9	Y	4349	4347	0		50

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	34791	3	3829	9	Y	3481	3523	0		31
09	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0		46
10	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	33118	3	3990	9	Y	3627	3613	0		60
*11	33930	X	29323	-0-	-4607	-0-	25722	3	3601	9	Y	3274	3272	0		62
12	35061	X	4525	-0-	-30536	-0-	3658	3	867	9	Y	788	840	0		10
01	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-	10	0		-0-

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	204222	X	204222	-0-	-0-	-0-	180008	3	24214	9	N	22013	21995	0		174
09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0		78
10	123008	X	43331	-0-	-79677	-0-	41035	3	2296	9	N	2087	2140	0		25
*11	119040	X	16987	-0-	-102053	-0-	15627	3	1360	9	N	1236	1243	0		18
*12	125885	X	125885	-0-	-0-	-0-	112011	3	13874	9	N	12613	12507	0		124
*01	126879	X	126879	-0-	-0-	-0-	113677	3	13202	9	N	12002	12017	0		109

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	30203	3	4642	9	Y	4220	4250	0		38
09	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0		58
10	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	22109	3	4297	9	Y	3906	3899	0		65
*11	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	26402	3	3891	9	Y	3537	3535	0		67
12	70180	X	70180	-0-	-0-	-0-	64419	3	5761	9	Y	5237	5236	0		68
*01	55792	X	55792	-0-	-0-	-0-	51247	3	4545	9	Y	4132	4152	0		48

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

08	96782	X	39316	-0-	-57466	-0-	38410	3	906	9	N	824	827	0		7
09	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0		4
10	48577	X	2153	-0-	-46424	-0-	2101	3	52	9	N	47	50	0		1
*11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-	1	0		-0-
*12	44671	X	36864	-0-	-7807	-0-	35347	3	1517	9	N	1379	1365	0		14
01	39308	X	21956	-0-	-17352	-0-	21041	3	915	9	N	832	838	0		8

GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

08	27218	X	17960	-0-	-9258	-0-	15998	3	1962	9	Y	1784	1790	0		16
09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0		30
10	21824	X	7449	-0-	-14375	-0-	6892	3	557	9	Y	506	528	0		8
*11	17460	X	4149	-0-	-13311	-0-	3464	3	685	9	Y	623	619	0		12
12	26753	X	16267	-0-	-10486	-0-	14221	3	2046	9	Y	1860	1848	0		24
01	26753	X	9051	-0-	-17702	-0-	7767	3	1284	9	Y	1167	1178	0		13

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

08	84568	X	-0-	-0-	-84568	-0-					N	-0-	20	0		-0-
09	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0		4
10	84568	X	16332	-0-	-68236	-0-	15840	3	492	9	N	447	446	0		5
*11	69210	X	3977	-0-	-65233	-0-	3816	3	161	9	N	146	149	0		2
*12	68882	X	11514	-0-	-57368	-0-	10960	3	554	9	N	504	501	0		5
01	16244	X	1693	-0-	-14551	-0-	1353	3	340	9	N	309	311	0		3

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

08	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	118224	3	3066	9	N	2787	2776	0		22
09	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0		9
10	89900	X	19854	-0-	-70046	-0-	19579	3	275	9	N	250	256	0		3
*11	97110	X	36994	-0-	-60116	-0-	36293	3	701	9	N	637	631	0		9
*12	100347	X	50312	-0-	-50035	-0-	49114	3	1198	9	N	1089	1087	0		11
01	100347	X	44102	-0-	-56245	-0-	42713	3	1389	9	N	1263	1263	0		11

BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

08	193873	X	193873	-0-	-0-	-0-	186206	3	7667	9	N	6970	6952	0		55
09	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0		51
10	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	136350	3	3775	9	N	3432	3441	0		42
*11	131978	X	131978	-0-	-0-	-0-	127675	3	4303	9	N	3912	3897	0		57
*12	165952	X	165952	-0-	-0-	-0-	159371	3	6581	9	N	5983	5981	0		59
*01	178438	X	178438	-0-	-0-	-0-	169313	3	9125	9	N	8295	8279	0		75

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

08	70401	X	70007	-0-	-394	-0-	68177	3	1830	9	N	1664	1661	0		13
09	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0		12
10	70401	X	4748	-0-	-65653	-0-	4667	3	81	9	N	74	85	0		1
*11	67800	X	11831	-0-	-55969	-0-	11554	3	277	9	N	252	249	0		4
*12	69998	X	40573	-0-	-29425	-0-	39186	3	1387	9	N	1261	1253	0		12
01	69998	X	41552	-0-	-28446	-0-	39933	3	1619	9	N	1472	1471	0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40176	X	33503	-0-	-6673	-0-	31824	3	1679	9	N	1526	1524	0			12
09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0			11
10	40176	X	2502	-0-	-37674	-0-	2425	3	77	9	N	70	80	0			1
*11	32640	X	6446	-0-	-26194	-0-	6178	3	268	9	N	244	241	0			4
*12	33852	X	15532	-0-	-18320	-0-	14843	3	689	9	N	626	624	0			6
01	33852	X	6950	-0-	-26902	-0-	6656	3	294	9	N	267	271	0			2

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0			30
09	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0			19
10	100626	X	20676	-0-	-79950	-0-	19928	3	748	9	N	680	694	0			5
*11	104880	X	52861	-0-	-52019	-0-	50987	3	1874	9	N	1704	1693	0			16
12	109926	X	52910	-0-	-57016	-0-	50192	3	2718	9	N	2471	2471	0			16
01	109926	X	13067	-0-	-96859	-0-	12550	3	517	9	N	470	483	0			3

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85786	X	85786	-0-	-0-	-0-	77830	3	7956	9	Y	7233	7217	0			65
09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0			67
10	32829	X	16270	-0-	-16559	-0-	15392	3	878	9	Y	798	852	0			13
*11	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	39797	3	1751	9	Y	1592	1575	0			30
12	79892	X	79892	-0-	-0-	-0-	76935	3	2957	9	Y	2688	2683	0			35
01	129456	X	73375	-0-	-56081	-0-	70734	3	2641	9	Y	2401	2408	0			28

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69564	X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0			12
09	65989	X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0			13
10	77686	X	36606	-0-	-41080	-0-	35971	3	635	9	N	577	586	0			4
*11	75210	X	24995	-0-	-50215	-0-	24617	3	378	9	N	344	345	0			3
12	78182	X	65178	-0-	-13004	-0-	63701	3	1477	9	N	1343	1337	0			9
01	68200	X	47849	-0-	-20351	-0-	46386	3	1463	9	N	1330	1330	0			9

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89962	X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0			31
09	77580	X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0			20
10	88505	X	48731	-0-	-39774	-0-	47035	3	1696	9	N	1542	1551	0			11
*11	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	103901	3	3376	9	N	3069	3052	0			28
12	87871	X	87871	-0-	-0-	-0-	83331	3	4540	9	N	4127	4128	0			27
*01	90067	X	90067	-0-	-0-	-0-	85509	3	4558	9	N	4144	4144	0			27

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131290	X	131290	-0-	-0-	-0-	130017	3	1273	9	Y	1157	1149	0			10
09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0			11
10	15345	X	6779	-0-	-8566	-0-	6662	3	117	9	Y	106	115	0			2
*11	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	55224	3	1206	9	Y	1096	1077	0			21
12	124634	X	124634	-0-	-0-	-0-	121927	3	2707	9	Y	2461	2450	0			32
01	131285	X	72354	-0-	-58931	-0-	71563	3	791	9	Y	719	743	0			8

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 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	96286	X	40032	-0-	-56254	-0-	38721	3	1311	9	Y	1192	1192	0			11
09	93180	X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0			12
10	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*11	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-					-0-
12	50716	X	22277	-0-	-28439	-0-	21989	3	288	9	Y	262	259	0			3
*01	80589	X	80589	-0-	-0-	-0-	80096	3	493	9	Y	448	446	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		16499	-0-	16499	16499	15976	3	523	9	Y	475	471	0			4
09	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0			38
10	T. A.		5496	-0-	5496	83476	5086	3	410	9	Y	373	405	0			6
*11	105891	X	22415	-0-	-83476	-0-	21151	3	1264	9	Y	1149	1133	0			22
12	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	13895	3	282	9	Y	256	275	0			3
01	63519	X	21352	-0-	-42167	-0-	20338	3	1014	9	Y	922	914	0			11

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 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	T. A.		31771	-0-	31771	44560	28130	3	3641	9	Y	3310	3290	0			30
09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0			46
10	84233	X	6368	-0-	-77865	-0-	6093	3	275	9	Y	250	292	0			4
*11	30900	X	5034	-0-	-25866	-0-	5034	3			Y	-0-	4	0			-0-
12	34410	X	12384	-0-	-22026	-0-	12374	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
*01	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	36229	3	275	9	Y	250	247	0			3

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90303	X	90303	-0-	-0-	-0-	88848	3	1455	9	Y	1323	1321	0			12
09	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0			6
10	34689	X	5717	-0-	-28972	-0-	5666	3	51	9	Y	46	51	0			1
*11	44250	X	28821	-0-	-15429	-0-	28626	3	195	9	Y	177	175	0			3
12	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	69362	3	705	9	Y	641	636	0			8
01	90303	X	63202	-0-	-27101	-0-	62782	3	420	9	Y	382	386	0			4

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 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	54994	X	19956	-0-	-35038	-0-	19835	3	121	9	N	110	113	0			1
09	31530	X	12268	-0-	-19262	-0-	12187	3	81	9	N	74	74	0			1
10	20429	X	147	-0-	-20282	-0-	146	3	1	9	N	1	2	0			-0-
*11	27870	X	3139	-0-	-24731	-0-	3119	3	20	9	N	18	18	0			-0-
*12	28799	X	5746	-0-	-23053	-0-	5701	3	45	9	N	41	41	0			-0-
01	19964	X	3304	-0-	-16660	-0-	3295	3	9	9	N	8	8	0			-0-

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102407	X	102407	-0-	-0-	-0-	100456	3	1951	9	N	1774	1792	0			14
09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0			7
10	99510	X	6952	-0-	-92558	-0-	6873	3	79	9	N	72	78	0			1
*11	101490	X	53845	-0-	-47645	-0-	53303	3	542	9	N	493	487	0			7
*12	132883	X	132883	-0-	-0-	-0-	130558	3	2325	9	N	2114	2100	0			21
*01	135903	X	135903	-0-	-0-	-0-	132954	3	2949	9	N	2681	2678	0			24

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93279	X	60465	-0-	-32814	-0-	57399	3	3066	9	N	2787	2796	0			22
09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0			19
10	68231	X	4764	-0-	-63467	-0-	4568	3	196	9	N	178	195	0			2
*11	66030	X	34055	-0-	-31975	-0-	32804	3	1251	9	N	1137	1122	0			17
*12	72013	X	39255	-0-	-32758	-0-	37521	3	1734	9	N	1576	1577	0			16
01	72013	X	50759	-0-	-21254	-0-	49997	3	762	9	N	693	703	0			6

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97929	X	75623	-0-	-22306	-0-	74004	3	1619	9	N	1472	1476	0			12
09	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0			10
10	118265	X	5879	-0-	-112386	-0-	5765	3	114	9	N	104	113	0			1
*11	114450	X	45457	-0-	-68993	-0-	44674	3	783	9	N	712	703	0			10
*12	93465	X	71884	-0-	-21581	-0-	70523	3	1361	9	N	1237	1235	0			12
01	87172	X	55479	-0-	-31693	-0-	54625	3	854	9	N	776	781	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 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	120763	X	120763	-0-	-0-	-0-	117027	3	3736	9	N	3396	3412	0			27
09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0			23
10	94333	X	25855	-0-	-68478	-0-	25055	3	800	9	N	727	741	0			9
*11	91290	X	37374	-0-	-53916	-0-	36512	3	862	9	N	784	782	0			11
*12	94333	X	68980	-0-	-25353	-0-	67022	3	1958	9	N	1780	1773	0			18
*01	179845	X	179845	-0-	-0-	-0-	168394	3	11451	9	N	10410	10334	0			94

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	106422	-0-	-26258	-0-	100724	3	5698	9	N	5180	5175	0			41
09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0			43
10	109957	X	61478	-0-	-48479	-0-	60134	3	1344	9	N	1222	1250	0			15
*11	103140	X	-0-	-0-	-103140	-0-					N	-0-	15	0			-0-
*12	121117	X	16178	-0-	-104939	-0-	14616	3	1562	9	N	1420	1406	0			14
01	121117	X	25138	-0-	-95979	-0-	23271	3	1867	9	N	1697	1696	0			15

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53261	-0-	-24952	-0-	51461	3	1800	9	N	1636	1637	0			13
09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0			15
10	124345	X	124345	-0-	-0-	-0-	121234	3	3111	9	N	2828	2809	0			34
*11	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	87388	3	3218	9	N	2925	2916	0			43
*12	138379	X	138379	-0-	-0-	-0-	134013	3	4366	9	N	3969	3973	0			39
01	123938	X	8658	-0-	-115280	-0-	8297	3	361	9	N	328	364	0			3

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95119	-0-	-2407	-0-	90418	3	4701	9	N	4274	4274	0			34
09	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0			8
10	110887	X	44295	-0-	-66592	-0-	41615	3	2680	9	N	2436	2414	0			30
*11	103620	X	13612	-0-	-90008	-0-	12355	3	1257	9	N	1143	1156	0			17
*12	107291	X	28782	-0-	-78509	-0-	26459	3	2323	9	N	2112	2108	0			21
01	95108	X	12520	-0-	-82588	-0-	11545	3	975	9	N	886	899	0			8

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87885	X	74495	-0-	-13390	-0-	72178	3	2317	9	N	2106	2107	0			17
09	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0			14
10	96100	X	1721	-0-	-94379	-0-	1644	3	77	9	N	70	83	0			1
*11	90060	X	-0-	-0-	-90060	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*12	93186	X	40261	-0-	-52925	-0-	38033	3	2228	9	N	2025	2005	0			20
01	74493	X	2568	-0-	-71925	-0-	2439	3	129	9	N	117	136	0			1

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87327	X	78980	-0-	-8347	-0-	75913	3	3067	9	N	2788	2785	0			22
09	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0			19
10	85715	X	12055	-0-	-73660	-0-	11878	3	177	9	N	161	178	0			2
*11	78000	X	-0-	-0-	-78000	-0-					N	-0-	2	0			-0-
*12	78988	X	10462	-0-	-68526	-0-	9746	3	716	9	N	651	645	0			6
01	78988	X	8930	-0-	-70058	-0-	8444	3	486	9	N	442	444	0			4

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	208227	X	178145	-0-	-30082	-0-	168599	3	9546	9	N	8678	8733	0			78
09	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0			84
10	168268	X	40253	-0-	-128015	-0-	38337	3	1916	9	N	1742	1797	0			29
*11	172830	X	21583	-0-	-151247	-0-	20519	3	1064	9	N	967	978	0			18
12	178157	X	101726	-0-	-76431	-0-	96146	3	5580	9	N	5073	5025	0			66
01	178157	X	94573	-0-	-83584	-0-	89473	3	5100	9	N	4636	4649	0			53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	106640	X	106640	-0-	-0-	-0-	97885	3	8755	9	N	7959	7967	0		63
09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0		70
10	79050	X	23437	-0-	-55613	-0-	15371	3	8066	9	N	7333	7314	0		89
*11	76500	X	23060	-0-	-53440	-0-	14030	3	9030	9	N	8209	8178	0		120
*12	79050	X	11255	-0-	-67795	-0-	2922	3	8333	9	N	7575	7620	0		75
01	79050	X	30336	-0-	-48714	-0-	22401	3	7935	9	N	7214	7224	0		65

BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	76818	X	70763	-0-	-6055	-0-	58921	3	11842	9	N	10765	10745	0		85
09	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0		77
10	68045	X	49349	-0-	-18696	-0-	39703	3	9646	9	N	8769	8739	0		107
*11	68790	X	18003	-0-	-50787	-0-	7188	3	10815	9	N	9832	9795	0		144
*12	70773	X	20610	-0-	-50163	-0-	9604	3	11006	9	N	10005	10050	0		99
01	70773	X	32802	-0-	-37971	-0-	25501	3	7301	9	N	6637	6676	0		60

BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	57266	X	57266	-0-	-0-	-0-	47013	3	10253	9	N	9321	9302	0		74
09	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0		64
10	54808	X	35167	-0-	-19641	-0-	27641	3	7526	9	N	6842	6823	0		83
*11	55680	X	29331	-0-	-26349	-0-	20835	3	8496	9	N	7724	7694	0		113
*12	57257	X	27737	-0-	-29520	-0-	19352	3	8385	9	N	7623	7661	0		75
*01	83260	X	83260	-0-	-0-	-0-	76477	3	6783	9	N	6166	6185	0		56

BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	62527	X	60519	-0-	-2008	-0-	50190	3	10329	9	N	9390	9373	0		74
09	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0		59
10	61938	X	40203	-0-	-21735	-0-	33234	3	6969	9	N	6335	6317	0		77
*11	87307	X	87307	-0-	-0-	-0-	79119	3	8188	9	N	7444	7412	0		109
*12	111781	X	111781	-0-	-0-	-0-	103468	3	8313	9	N	7557	7592	0		74
01	60512	X	8239	-0-	-52273	-0-	1198	3	7041	9	N	6401	6417	0		58

BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	61473	X	45908	-0-	-15565	-0-	36174	3	9734	9	N	8849	8837	0		70
09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0		61
10	54157	X	27278	-0-	-26879	-0-	20115	3	7163	9	N	6512	6494	0		79
*11	49650	X	34320	-0-	-15330	-0-	25994	3	8326	9	N	7569	7537	0		111
*12	51336	X	27697	-0-	-23639	-0-	19613	3	8084	9	N	7349	7388	0		72
01	45911	X	8067	-0-	-37844	-0-	1172	3	6895	9	N	6268	6283	0		57

BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	65813	X	54888	-0-	-10925	-0-	45061	3	9827	9	N	8934	8914	0		71
09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0		64
10	58187	X	37119	-0-	-21068	-0-	30901	3	6218	9	N	5653	5648	0		69
*11	67197	X	67197	-0-	-0-	-0-	60033	3	7164	9	N	6513	6487	0		95
*12	75733	X	62569	-0-	-13164	-0-	54860	3	7709	9	N	7008	7034	0		69
01	75733	X	19613	-0-	-56120	-0-	11972	3	7641	9	N	6946	6952	0		63

BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 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	57939	X	50665	-0-	-7274	-0-	36835	3	13830	9	N	12573	12544	0		99
09	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0		103
10	52886	X	27238	-0-	-25648	-0-	17274	3	9964	9	N	9058	9051	0		110
*11	49380	X	28568	-0-	-20812	-0-	16775	3	11793	9	N	10721	10674	0		157
*12	52297	X	16277	-0-	-36020	-0-	3961	3	12316	9	N	11196	11243	0		110
01	52297	X	24364	-0-	-27933	-0-	14178	3	10186	9	N	9260	9286	0		84

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	218860	X	47082	-0-	-171778	-0-	43904	3	3178	9	N	2889	2972	0			26
09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0			68
10	170717	X	29181	-0-	-141536	-0-	27311	3	1870	9	N	1700	1740	0			28
*11	165210	X	146381	-0-	-18829	-0-	137506	3	8875	9	N	8068	7942	0			154
12	135561	X	135561	-0-	-0-	-0-	126432	3	9129	9	N	8299	8345	0			108
01	107477	X	96179	-0-	-11298	-0-	90180	3	5999	9	N	5454	5499	0			63

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162006	X	110093	-0-	-51913	-0-	102897	3	7196	9	N	6542	6506	0			59
09	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0			29
10	145669	X	4848	-0-	-140821	-0-	4713	3	135	9	N	123	150	0			2
*11	134460	X	87606	-0-	-46854	-0-	85856	3	1750	9	N	1591	1563	0			30
12	137826	X	118106	-0-	-19720	-0-	115387	3	2719	9	N	2472	2470	0			32
01	110081	X	99649	-0-	-10432	-0-	97320	3	2329	9	N	2117	2125	0			24

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0			95
10	SHUT IN		333046	-0-	333046	561194	315131	3	17915	9	N	16286	16261	0			120
*11	14B2 EXT		271969	-0-	271969	833163	258406	3	13563	9	N	12330	12336	0			114
12	14B2 EXT		197445	-0-	197445	1030608	192024	3	5421	9	N	4928	5010	0			32
01	14B2 EXT		166493	-0-	166493	1197101	158924	3	7569	9	N	6881	6869	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0			100
10	SHUT IN		291889	-0-	291889	562843	275866	3	16023	9	N	14566	14559	0			107
*11	SHUT IN		281668	-0-	281668	844511	267309	3	14359	9	N	13054	13040	0			121
12	SHUT IN		153343	-0-	153343	997854	148444	3	4899	9	N	4454	4546	0			29
01	SHUT IN		182212	-0-	182212	1180066	173439	3	8773	9	N	7975	7953	0			51

BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0			122
10	SHUT IN		252802	-0-	252802	475549	229750	3	23052	9	N	20956	20924	0			154
*11	14B2 EXT		237272	-0-	237272	712821	220209	3	17063	9	N	15512	15522	0			144
12	14B2 EXT		182361	-0-	182361	895182	173825	3	8536	9	N	7760	7853	0			51
01	14B2 EXT		201816	-0-	201816	1096998	186797	3	15019	9	N	13654	13617	0			88

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 10468 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0			80
10	SHUT IN		204990	-0-	204990	349082	187120	3	17870	9	N	16245	16206	0			119
*11	SHUT IN		245143	-0-	245143	594225	228876	3	16267	9	N	14788	14770	0			137
12	SHUT IN		157850	-0-	157850	752075	151187	3	6663	9	N	6057	6154	0			40
01	SHUT IN		169922	-0-	169922	921997	158311	3	11611	9	N	10555	10527	0			68

ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0			101
10	SHUT IN		289202	-0-	289202	543345	273586	3	15616	9	N	14196	14193	0			104
*11	SHUT IN		278470	-0-	278470	821815	265625	3	12845	9	N	11677	11673	0			108
12	SHUT IN		200334	-0-	200334	1022149	195020	3	5314	9	N	4831	4907	0			32
01	SHUT IN		171231	-0-	171231	1193380	163738	3	7493	9	N	6812	6800	0			44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76663	X	68246	-0-	-8417	-0-	59841	3	8405	9	N	7641	7689	0			60
09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0			52
10	68696	X	1446	-0-	-67250	-0-	1247	3	199	9	N	181	231	0			2
*11	69360	X	39233	-0-	-30127	-0-	34329	3	4904	9	N	4458	4395	0			65
*12	71393	X	55492	-0-	-15901	-0-	46639	3	8853	9	N	8048	8034	0			79
01	68231	X	41616	-0-	-26615	-0-	33252	3	8364	9	N	7604	7614	0			69

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77965	X	72557	-0-	-5408	-0-	66802	3	5755	9	N	5232	5265	0			41
09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0			36
10	73129	X	1602	-0-	-71527	-0-	1457	3	145	9	N	132	166	0			2
*11	72000	X	43250	-0-	-28750	-0-	39740	3	3510	9	N	3191	3146	0			47
*12	74183	X	71985	-0-	-2198	-0-	63859	3	8126	9	N	7387	7361	0			73
01	72571	X	63075	-0-	-9496	-0-	55518	3	7557	9	N	6870	6881	0			62

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77779	X	65662	-0-	-12117	-0-	60084	3	5578	9	N	5071	5097	0			40
09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34
10	67952	X	1430	-0-	-66522	-0-	1294	3	136	9	N	124	156	0			2
*11	63360	X	38604	-0-	-24756	-0-	35314	3	3290	9	N	2991	2949	0			44
*12	65658	X	34345	-0-	-31313	-0-	30856	3	3489	9	N	3172	3185	0			31
01	65658	X	10762	-0-	-54896	-0-	4820	3	5942	9	N	5402	5384	0			49

YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	74462	X	68347	-0-	-6115	-0-	63955	3	4392	9	N	3993	4026	0			32
09	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0			30
10	72354	X	24331	-0-	-48023	-0-	22596	3	1735	9	N	1577	1588	0			19
*11	69660	X	52432	-0-	-17228	-0-	49029	3	3403	9	N	3094	3068	0			45
*12	70773	X	67738	-0-	-3035	-0-	61798	3	5940	9	N	5400	5392	0			53
01	68355	X	46604	-0-	-21751	-0-	41639	3	4965	9	N	4514	4526	0			41

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181031	X	181031	-0-	-0-	-0-	59	1	149540	3	N	28571	28412	0			202
							4	4	31428	9							
09	130887	X	130887	-0-	-0-	-0-	43	1	108372	3	N	20426	20452	0			176
							3	4	22469	9							
10	126832	X	126832	-0-	-0-	-0-	81	1	105373	3	N	19429	19454	0			151
							6	4	21372	9							
*11	55381	X	55381	-0-	-0-	-0-	43	1	44117	3	N	10200	10275	0			76
							1	4	11220	9							
12	130211	X	130211	-0-	-0-	-0-	53	1	108183	3	N	19968	19876	0			168
							10	4	21965	9							
*01	105952	X	105952	-0-	-0-	-0-	41	1	88487	3	N	15790	15798	0			160
							55	4	17369	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

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	147467	X	87969	-0-		-59498	-0-		27	1	69202	3	N	17034	16988	0			120
									3	4	18737	9							
09	142710	X	78364	-0-		-64346	-0-		24	1	61447	3	N	15355	15343	0			132
									2	4	16891	9							
10	147467	X	85254	-0-		-62213	-0-		53	1	68634	3	N	15056	15071	0			117
									5	4	16562	9							
*11	138090	X	71015	-0-		-67075	-0-		55	1	56054	3	N	13550	13566	0			101
									1	4	14905	9							
12	136865	X	49350	-0-		-87515	-0-		18	1	37967	3	N	10327	10341	0			87
									5	4	11360	9							
01	87978	X	25043	-0-		-62935	-0-		8	1	18413	3	N	6001	6027	0			61
									21	4	6601	9							

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

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	74586	X	66504	-0-		-8082	-0-		59555	3	6949	9	N	6317	6351	0			50
09	69150	X	55856	-0-		-13294	-0-		49838	3	6018	9	N	5471	5479	0			42
10	76749	X	76749	-0-		-0-	-0-		68613	3	8136	9	N	7396	7348	0			90
*11	116712	X	116712	-0-		-0-	-0-		108352	3	8360	9	N	7600	7579	0			111
*12	76256	X	76256	-0-		-0-	-0-		69702	3	6554	9	N	5958	6010	0			59
01	75237	X	65781	-0-		-9456	-0-		59788	3	5993	9	N	5448	5458	0			49

PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

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	77180	X	77180	-0-		-0-	-0-		23	1	57876	3	N	17525	17430	0			124
									3	4	19278	9							
09	64760	X	64760	-0-		-0-	-0-		20	1	49670	3	N	13698	13704	0			118
									2	4	15068	9							
10	64565	X	64565	-0-		-0-	-0-		38	1	50178	3	N	13041	13058	0			101
									4	4	14345	9							
*11	57782	X	57782	-0-		-0-	-0-		44	1	44923	3	N	11649	11663	0			87
									1	4	12814	9							
12	61608	X	61608	-0-		-0-	-0-		23	1	47644	3	N	12668	12649	0			106
									6	4	13935	9							
01	54963	X	42406	-0-		-12557	-0-		14	1	30501	3	N	10775	10772	0			109
									38	4	11853	9							

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 03/02/2024 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

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	331738	-0-		331738	1172131		132	1	326840	3	N	4332	4317	0			31
									1	4	4765	9							
09	14B2	EXT	258797	-0-		258797	1430928		103	1	255695	3	N	2726	2734	0			23
									2999	9									
10	14B2	EXT	10419	-0-		10419	1441347		8	1	10106	3	N	277	298	0			2
									305	9									
*11	14B2	EXT	113420	-0-		113420	1554767		110	1	110591	3	N	2472	2456	0			18
									2719	9									
12	14B2	EXT	283356	-0-		283356	1838123		139	1	280310	3	N	2642	2638	0			22
									1	4	2906	9							
01	14B2	EXT	193227	-0-		193227	2031350		89	1	191070	3	N	1874	1877	0			19
									7	4	2061	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	188428	-0-	188428	768293	73	1	180991	3	N	6694	6656	0			47
							1	4	7363	9							
09	14B2	EXT	267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0			124
							2	4	15881	9							
10	14B2	EXT	54584	-0-	54584	1090725	40	1	51033	3	N	3191	3290	0			25
							1	4	3510	9							
*11	14B2	EXT	70470	-0-	70470	1161195	65	1	66048	3	N	3961	3956	0			30
							4357	9									
12	14B2	EXT	262935	-0-	262935	1424130	123	1	247357	3	N	14044	13956	0			118
							7	4	15448	9							
01	14B2	EXT	172022	-0-	172022	1596152	76	1	162489	3	N	8570	8601	0			87
							30	4	9427	9							

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	141535	X	141535	-0-	-0-	-0-	45	1	113130	3	N	25778	25670	0			182
							4	4	28356	9							
09	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-	42	1	106657	3	N	23303	23285	0			200
							4	4	25633	9							
10	124746	X	124746	-0-	-0-	-0-	79	1	102738	3	N	19930	19975	0			155
							6	4	21923	9							
*11	116562	X	116562	-0-	-0-	-0-	93	1	95196	3	N	19337	19348	0			144
							2	4	21271	9							
12	114637	X	114637	-0-	-0-	-0-	46	1	93494	3	N	19170	19153	0			161
							10	4	21087	9							
01	112313	X	93234	-0-	-19079	-0-	35	1	76031	3	N	15558	15561	0			158
							54	4	17114	9							

PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	83332	-0-	83332	779982	26	1	64789	3	N	16831	16778	0			119
							3	4	18514	9							
09	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0			98
							2	4	12489	9							
10	118327	X	65902	-0-	-52425	-0-	40	1	51594	3	N	12967	12964	0			101
							4	4	14264	9							
*11	114510	X	88408	-0-	-26102	-0-	70	1	71340	3	N	15452	15438	0			115
							1	4	16997	9							
12	116932	X	86191	-0-	-30741	-0-	33	1	67690	3	N	16782	16756	0			141
							8	4	18460	9							
01	83328	X	72679	-0-	-10649	-0-	27	1	58337	3	N	12973	12983	0			131
							45	4	14270	9							

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 04/20/2024 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	283195	-0-	283195	857344	113	1	280029	3	N	2775	2764	0			20
							3053	9									
09	14B2	EXT	259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0			32
							1	4	4117	9							
10	14B2	EXT	60571	-0-	60571	1177784	46	1	59153	3	N	1247	1269	0			10
							1372	9									
*11	14B2	EXT	99484	-0-	99484	1277268	96	1	97067	3	N	2110	2104	0			16
							2321	9									
12	14B2	EXT	280055	-0-	280055	1557323	136	1	274337	3	N	5072	5045	0			43
							3	4	5579	9							
01	14B2	EXT	174803	-0-	174803	1732126	80	1	171139	3	N	3248	3258	0			33
							11	4	3573	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 19705

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	179924	X	159585	-0-	-20339	-0-	53	1	132273	3	N	24777	24704	0			175
							4	4	27255	9							
09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0			161
							3	4	20596	9							
10	179924	X	111116	-0-	-68808	-0-	72	1	93218	3	N	16201	16236	0			126
							5	4	17821	9							
*11	174120	X	112333	-0-	-61787	-0-	95	1	96763	3	N	14067	14088	0			105
							1	4	15474	9							
12	179924	X	117922	-0-	-62002	-0-	51	1	103940	3	N	12659	12658	0			106
							6	4	13925	9							
01	159588	X	81340	-0-	-78248	-0-	33	1	71897	3	N	8527	8547	0			86
							30	4	9380	9							

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747

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	194072	X	194072	-0-	-0-	-0-	64	1	160595	3	N	30371	30207	0			214
							5	4	33408	9							
09	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0			176
							3	4	22505	9							
10	126342	X	126342	-0-	-0-	-0-	79	1	103060	3	N	21088	21100	0			164
							6	4	23197	9							
*11	112518	X	112518	-0-	-0-	-0-	91	1	92490	3	N	18124	18153	0			135
							1	4	19936	9							
12	123304	X	123304	-0-	-0-	-0-	50	1	101211	3	N	20030	19997	0			168
							10	4	22033	9							
01	115940	X	87530	-0-	-28410	-0-	33	1	71574	3	N	14429	14451	0			146
							51	4	15872	9							

PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523

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	14B2	EXT	285547	-0-	285547	903834	108	1	268220	3	N	15652	15589	0			110
							2	4	17217	9							
09	14B2	EXT	249329	-0-	249329	1153163	94	1	235331	3	N	12638	12639	0			109
							2	4	13902	9							
10	14B2	EXT	60833	-0-	60833	1213996	45	1	57660	3	N	2843	2930	0			22
							1	4	3127	9							
*11	14B2	EXT	71878	-0-	71878	1285874	67	1	67407	3	N	4004	3996	0			30
							4404	9									
12	14B2	EXT	238579	-0-	238579	1524453	112	1	225274	3	N	11988	11917	0			101
							6	4	13187	9							
01	14B2	EXT	181606	-0-	181606	1706059	80	1	172085	3	N	8555	8569	0			87
							30	4	9411	9							

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

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	14B2	EXT	299510	-0-	299510	1022155	113	1	282800	3	N	15086	15005	0			106
							2	4	16595	9							
09	14B2	EXT	231812	-0-	231812	1253967	87	1	218505	3	N	12016	12019	0			103
							2	4	13218	9							
10	14B2	EXT	63693	-0-	63693	1317660	47	1	60767	3	N	2616	2699	0			20
							1	4	2878	9							
*11	14B2	EXT	84766	-0-	84766	1402426	77	1	78158	3	N	5937	5913	0			44
							6531	9									
12	14B2	EXT	279298	-0-	279298	1681724	131	1	264757	3	N	13094	13028	0			110
							7	4	14403	9							
01	14B2	EXT	208225	-0-	208225	1889949	93	1	199238	3	N	8060	8088	0			82
							28	4	8866	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	139426	X	139426	-0-	-0-	-0-	47	1	118607	3	N	18881	18773	0	133
							3	4	20769	9					
09	122216	X	122216	-0-	-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0	164
							3	4	20977	9					
10	122760	X	122760	-0-	-0-	-0-	78	1	101484	3	N	19265	19279	0	150
							6	4	21192	9					
*11	122335	X	122335	-0-	-0-	-0-	101	1	103080	3	N	17412	17432	0	130
							1	4	19153	9					
12	63494	X	63494	-0-	-0-	-0-	25	1	51929	3	N	10486	10528	0	88
							5	4	11535	9					
*01	132576	X	132576	-0-	-0-	-0-	51	1	111000	3	N	19506	19396	0	198
							68	4	21457	9					

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777	0	41
							1	4	6384	9					
09	14B2 EXT		264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0	43
							1	4	5449	9					
10	14B2 EXT		66222	-0-	66222	1414235	50	1	64960	3	N	1102	1136	0	9
							1212	9							
*11	14B2 EXT		103909	-0-	103909	1518144	100	1	100788	3	N	2746	2734	0	21
							3021	9							
12	14B2 EXT		277772	-0-	277772	1795916	135	1	272371	3	N	4785	4766	0	40
							2	4	5264	9					
01	14B2 EXT		208103	-0-	208103	2004019	95	1	203899	3	N	3724	3726	0	38
							13	4	4096	9					

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 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-

BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 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-

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

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

BLACKJACK WELL #: 809H RRCID -> 299511 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		22880	-0-	22880	22880	21365	3	57	4	N	1325	929	0			396
							1458	9									
12	SHUT IN		10639	-0-	10639	33519	9431	3	234	4	N	885	1107	0			174
							974	9									
01	SHUT IN		300145	-0-	300145	333664	266623	3	1915	4	N	28734	28624	0			284
							31607	9									

BRONCO UNIT WELL #: 803H RRCID -> 299512 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10563 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		253742	-0-	253742	253742	119	1	240991	3	N	10853	10773	0			80
							694	4	11938	9							
01	SHUT IN		316048	-0-	316048	569790	141	1	303081	3	N	11660	11675	0			65
							12826	9									

BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		212046	-0-	212046	212046	99	1	200688	3	N	9673	9602	0			71
							619	4	10640	9							
01	SHUT IN		334204	-0-	334204	546250	149	1	318883	3	N	13793	13787	0			77
							15172	9									

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 708H RRCID -> 299520 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9638 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 705H RRCID -> 299525 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9883 PERF. N/A

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

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		223886	-0-	223886	223886	106	1	213937	3	N	8456	8394	0			62
							541	4	9302	9							
01	SHUT IN		334477	-0-	334477	558363	151	1	322790	3	N	10487	10490	0			59
							11536	9									

BRONCO UNIT WELL #: 808H RRCID -> 299551 COMPL. DATE 12/08/2024 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		158168	-0-	158168	158168	72	1	146610	3	N	9868	9795	0			73
							631	4	10855	9							
01	SHUT IN		237889	-0-	237889	396057	104	1	223650	3	N	12850	12851	0			72
							14135	9									

BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

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

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

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

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		41026	-0-	41026	41026	39393	3	62	4	N	1428	1001	0			427
							1571	9									
12	SHUT IN		40719	-0-	40719	81745	39117	3	311	4	N	1174	1370	0			231
							1291	9									
01	SHUT IN		341887	-0-	341887	423632	320471	3	1223	4	N	18357	18407	0			181
							20193	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	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	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		116885	-0-	116885	116885	54	1	109332	3	N	6443	6396	0			47
							412	4	7087	9							
01	SHUT IN		189008	-0-	189008	305893	83	1	177366	3	N	10508	10496	0			59
							11559	9									

BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	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	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		126725	-0-	126725	126725	56	1	115063	3	N	9971	9898	0			73
							638	4	10968	9							
01	SHUT IN		197330	-0-	197330	324055	85	1	183598	3	N	12406	12409	0			70
							13647	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	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	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-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	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	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	3343	1	21417	3	N	1814	1821	1	19	8	75
							1995	9									
09	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	3628	1	21985	3	N	1807	1800	1	7	8	75
							1988	9									
10	26474	X	24002	-0-	-2472	-0-	3239	1	18909	3	N	1685	1676	1	6	8	78
							1854	9									
11	25890	X	25881	-0-	-9	-0-	2072	1	20529	3	N	2223	2097	1	4	8	200
							835	4	2445	9							
12	27957	X	27957	-0-	-0-	-0-	1689	1	21924	3	N	2706	2816	1			90
							1367	4	2977	9							
01	27776	X	20814	-0-	-6962	-0-	1372	1	15016	3	N	2136	2091	1			135
							2076	4	2350	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	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	10292	X	9511	-0-	-781	-0-	4587	1	4619	3	Y	257	227	1	46	8	46
							22	4	283	9							
09	9960	X	8254	-0-	-1706	-0-	4318	1	3110	3	Y	242	163	1	66	8	59
							560	4	266	9							
10	10168	X	5192	-0-	-4976	-0-	4697	1	235	4	Y	236	183	1	14	8	98
							260	9									
11	9210	X	8376	-0-	-834	-0-	4665	1	3379	3	Y	273	283	1	37	8	51
							32	4	300	9							
12	9517	X	8011	-0-	-1506	-0-	4679	1	2906	3	Y	290	173	1	67	8	101
							107	4	319	9							
01	DLQ G-10		6174	-0-	6174	6174	4129	1	1668	3	Y	243	169	1	74	8	101
							110	4	267	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 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	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-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

08	17360	X	16363	-0-	-997	-0-	740	1	15315	3	Y	248	198	1	90	8	28
							35	4	273	9							
09	16800	X	15048	-0-	-1752	-0-	498	1	13031	3	Y	394	225	1	147	8	50
							1086	4	433	9							
10	16864	X	15666	-0-	-1198	-0-	562	1	13988	3	Y	295	182	1	124	8	39
							791	4	325	9							
11	16110	X	14987	-0-	-1123	-0-	784	1	13733	3	Y	339	136	1	76	8	166
							97	4	373	9							
12	16647	X	14701	-0-	-1946	-0-	862	1	12249	3	Y	602	442	1	142	8	184
							928	4	662	9							
01	DLQ G-10		13560	-0-	13560	13560	942	1	11195	3	Y	349	265	1	165	8	103
							1039	4	384	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 11008 - 14400

08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1239	1	205	3	N	133	175	1	8	8	106
							146	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1232	1	96	9	N	87	12	8			181
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1178	1	165	9	N	150	178	1			153
11	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1019	1	161	9	N	146	178	1			121
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	979	1	116	9	N	105	171	1	3	8	52
01	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	751	1	118	3	N	179	66	8			165
							6	4	197	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					117
09	6990	X	1081	-0-	-5909	-0-	1053	3	4	4	N	22					139
							24	9									
10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10308	3	36	4	N	44					183
							48	9									
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					183
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9563	3	44	4	N	128	194	1			117
							141	9									
01	7223	X	4936	-0-	-2287	-0-	4861	3	18	4	N	52	155	1			14
							57	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	222	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

08	12555	X	10885	-0-	-1670	-0-	23	1	10292	3	Y	335	4	0	219	1	144
							201	4	369	9							
09	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	30	1	12537	3	Y	554	10	0	592	1	96
							25	4	609	9							
10	12555	X	8005	-0-	-4550	-0-	19	1	7346	3	Y	573	15	0	616	1	38
							10	4	630	9							
11	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	56	1	15190	3	Y	917	35	0	808	1	112
							22	4	1009	9							
12	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	89	1	12367	3	Y	142	29	0	215	1	10
							26	4	156	9							
01	12555	X	8189	-0-	-4366	-0-	17	1	8137	3	Y	25	17	0	18	1	-0-
							7	4	28	9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

08	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	24279	3	71	4	N	829	934	1			95
							912	9									
09	24330	X	22299	-0-	-2031	-0-	21374	3	87	4	N	762	754	1			103
							838	9									
10	27336	X	27336	-0-	-0-	-0-	26008	3	106	4	N	1111	961	1			253
							1222	9									
11	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	23943	3	94	4	N	1033	1108	1			178
							1136	9									
12	25141	X	10031	-0-	-15110	-0-	9460	3	59	4	N	465	579	1			64
							512	9									
01	25141	X	3416	-0-	-21725	-0-	3365	3	36	4	N	14					78
							15	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

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

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

08	56575	X	32093	-0-	-24482	-0-	30814	3	111	4	Y	1062	1106	1			1352
							1168	9									
09	54750	X	34026	-0-	-20724	-0-	33712	3	68	4	Y	224	1143	1			433
							246	9									
10	56575	X	38753	-0-	-17822	-0-	37507	3	144	4	Y	1002	1085	1			350
							1102	9									
11	40410	X	29361	-0-	-11049	-0-	28438	3	110	4	Y	739	872	1			217
							813	9									
12	35154	X	29365	-0-	-5789	-0-	27853	3	152	4	Y	1236	1261	1			192
							1360	9									
01	DLQ G-10		35678	-0-	35678	35678	34022	3	160	4	Y	1360	1360	1			192
							1496	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 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-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

08	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	4898	3	85	4	N	454	357	1			324
							499	9									
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4754	3	69	4	N	403	509	1			218
							443	9									
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4222	3	306	4	N	401	359	1			260
							441	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7037	3	105	4	N	434	356	1			338
							477	9									
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8493	3	75	4	N	462	546	1			254
							508	9									
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	6781	3	110	4	N	420	372	1			302
							462	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					448
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					448
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					448
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					448
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			337

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27251	-0-	-5144	-0-	25685	3	136	4	N	1300	1259	1	8	8	800
							1430	9									
09	33540	X	30292	-0-	-3248	-0-	29332	3	95	4	N	786	705	1	11	8	870
							865	9									
10	34988	X	34988	-0-	-0-	-0-	32815	3	193	4	N	1800	1799	1	10	8	861
							1980	9									
11	33540	X	33202	-0-	-338	-0-	31104	3	174	4	N	1749	1821	1	22	8	767
							1924	9									
12	31310	X	26133	-0-	-5177	-0-	24565	3	140	4	N	1298	1440	1	5	8	620
							1428	9									
01	34999	X	21923	-0-	-13076	-0-	20688	3	117	4	N	1016	1112	1	15	8	509
							1118	9									

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2025

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

08	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	15895	3	16	4	Y	1168	1183	1	7	8	32
							1285	9									
09	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	111	1	15471	3	Y	998	960	1	6	8	64
							16	4	1098	9							
10	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	46	1	14905	3	Y	719	746	1	4	8	33
							48	4	791	9							
11	16650	X	15026	-0-	-1624	-0-	40	1	14031	3	Y	793	767	1	7	8	52
							83	4	872	9							
12	17267	X	14353	-0-	-2914	-0-	31	1	13418	3	Y	776	782	1	2	8	44
							50	4	854	9							
01	DLQ G-10		12187	-0-	12187	12187	24	1	11344	3	Y	739	726	1	10	8	47
							6	4	813	9							

MAVERICKS STATE 58 09-04 WELL #: 61H RRCID -> 288215 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10272 - 17765

08	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	21436	3	20	4	Y	1170	1192	1	7	8	32
							1287	9									
09	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	131	1	21414	3	Y	1208	1156	1	7	8	77
							22	4	1329	9							
10	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	55	1	21291	3	Y	1201	1217	1	6	8	55
							60	4	1321	9							
11	22020	X	21483	-0-	-537	-0-	47	1	19955	3	Y	1255	1217	1	11	8	82
							100	4	1381	9							
12	23653	X	23118	-0-	-535	-0-	39	1	21598	3	Y	1287	1293	1	3	8	73
							65	4	1416	9							
01	DLQ G-10		20493	-0-	20493	20493	27	1	19171	3	Y	1169	1152	1	15	8	75
							9	4	1286	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

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	34102	X	34102	-0-		-0-	-0-		28	1	31951	3	Y	1926	1938	1			120
									4	4	2119	9							
09	32700	X	27953	-0-		-4747	-0-		25	1	26247	3	Y	1525	1567	1			78
									3	4	1678	9							
10	33790	X	10935	-0-		-22855	-0-		50	1	10302	3	Y	419	489	1	2	8	6
									122	4	461	9							
11	33000	X	15092	-0-		-17908	-0-		42	1	14056	3	Y	898	900	1			4
									6	4	988	9							
12	34100	X	16958	-0-		-17142	-0-		44	1	15521	3	Y	1248	1243	1	2	8	7
									20	4	1373	9							
01	DLQ G-10		15480	-0-		15480	15480		26	1	14275	3	Y	1034	1015	1	10	8	16
									42	4	1137	9							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

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	8680	X	461	-0-		-8219	-0-		405	3	2	4	Y	49	55	1			1
									54	9									
09	14794	X	14794	-0-		-0-	-0-		109	1	13474	3	Y	1086	1011	1	7	8	69
									16	4	1195	9							
10	14698	X	14698	-0-		-0-	-0-		46	1	13342	3	Y	1147	1158	1	6	8	52
									48	4	1262	9							
11	13581	X	13581	-0-		-0-	-0-		33	1	12301	3	Y	1070	1043	1	9	8	70
									70	4	1177	9							
12	15283	X	13361	-0-		-1922	-0-		34	1	12170	3	Y	1003	1014	1	2	8	57
									54	4	1103	9							
01	DLQ G-10		9439	-0-		9439	9439		25	1	8535	3	Y	794	789	1	11	8	51
									6	4	873	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

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	49879	X	48604	-0-		-1275	-0-		47154	3	25	4	Y	1295	1318	1			117
									1425	9									
09	48270	X	44388	-0-		-3882	-0-		43430	3	6	4	Y	865	845	1	12	8	125
									952	9									
10	48019	X	45581	-0-		-2438	-0-		44190	3	6	4	Y	1259	1250	1	5	8	129
									1385	9									
11	47040	X	43921	-0-		-3119	-0-		42427	3	6	4	Y	1353	1322	1			160
									1488	9									
12	48608	X	45039	-0-		-3569	-0-		43384	3	6	4	Y	1499	1497	1			162
									1649	9									
01	DLQ G-10		33804	-0-		33804	33804		32361	3	6	4	Y	1306	1301	1	10	8	157
									1437	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10556 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18189	-0-	18189	28497	13	1	14488	3	Y	3349	3238	1	19	8	207
							4	4	3684	9							
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	28497					Y	-0-	207	1			-0-
10	SHUT IN		58168	-0-	58168	86665	234	1	49780	3	Y	7255	7120	1	28	8	107
							173	4	7981	9							
11	SHUT IN		95704	-0-	95704	182369	242	1	82269	3	Y	11986	12039	1	6	8	48
							8	4	13185	9							
12	SHUT IN		107489	-0-	107489	289858	262	1	93203	3	Y	12704	12657	1	22	8	73
							50	4	13974	9							
*01	355030	X	65172	-0-	-289858	-0-	105	1	57665	3	Y	6653	6561	1	60	8	105
							84	4	7318	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10556 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8439	-0-	8439	11804	6	1	6578	3	Y	1683	1660	1	10	8	104
							4	4	1851	9							
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	11804					Y	-0-	104	1			-0-
10	SHUT IN		45687	-0-	45687	57491	184	1	39144	3	Y	5657	5551	1	22	8	84
							136	4	6223	9							
11	SHUT IN		194801	-0-	194801	252292	506	1	170773	3	Y	21372	21360	1	11	8	85
							13	4	23509	9							
12	SHUT IN		195905	-0-	195905	448197	497	1	175240	3	Y	18268	18218	1	31	8	104
							73	4	20095	9							
*01	594214	X	146017	-0-	-448197	-0-	242	1	132216	3	Y	12188	11985	1	114	8	193
							152	4	13407	9							

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11052 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		92591	-0-	92591	92591	402	1	83990	3	Y	7091	6959	1	27	8	105
							399	4	7800	9							
11	SHUT IN		340254	-0-	340254	432845	946	1	314476	3	Y	22553	22558	1	11	8	89
							24	4	24808	9							
12	SHUT IN		253988	-0-	253988	686833	691	1	239614	3	Y	12157	12156	1	21	8	69
							310	4	13373	9							
*01	969219	X	282386	-0-	-686833	-0-	502	1	271444	3	Y	9207	9041	1	89	8	146
							312	4	10128	9							

SUNSET STATE F WELL #: 753H RRCID -> 300716 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		122666	-0-	122666	122666	531	1	111145	3	Y	9541	9363	1	37	8	141
							495	4	10495	9							
11	SHUT IN		314313	-0-	314313	436979	894	1	295797	3	Y	15999	16069	1	8	8	63
							23	4	17599	9							
12	SHUT IN		262579	-0-	262579	699558	713	1	247419	3	Y	13038	13005	1	22	8	74
							105	4	14342	9							
01	SHUT IN		242747	-0-	242747	942305	430	1	232667	3	Y	8530	8386	1	83	8	135
							267	4	9383	9							

SUNSET STATE E WELL #: 733H RRCID -> 300935 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10514 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	69575	X	NO RPT	-0-	-69575	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13249	-0-	-3429	-0-	635 679	1 9	11935	2	N	617	731	1			769
09	16140	X	14851	-0-	-1289	-0-	993 845	1 9	13013	2	N	768	726	1			811
10	16678	X	4329	-0-	-12349	-0-	315 232	1 9	3782	2	N	211	368	1			654
11	16140	X	12842	-0-	-3298	-0-	53 776	1 9	12013	2	N	705	373	1			986
12	16678	X	11403	-0-	-5275	-0-	229 644	1 9	10530	2	N	585	944	1			627
01	15345	X	8089	-0-	-7256	-0-	156 557	1 9	7376	2	N	506	380	1			753

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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 C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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 C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 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	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-

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 4240

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-

F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

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-

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

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-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

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-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
DOUBLE BARREL OIL LLC 224791
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21	24	1			8
09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	19	2	22	9	Y	20	20	1			8
10	55	R	55	-0-	-0-	-0-	33	2	22	9	Y	20	20	1			8
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	31	2	24	9	Y	22	24	1			6
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	17	1			10
01	62	#	41	-0-	-21	-0-	20	2	21	9	Y	19	21	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	42	48	1			17
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	41	1			16
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	66	2	45	9	Y	41	40	1			17
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	61	2	47	9	Y	43	47	1			13
12	98	R	98	-0-	-0-	-0-	54	2	44	9	Y	40	34	1			19
01	83	R	83	-0-	-0-	-0-	41	2	42	9	Y	38	41	1			16

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

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

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	215	1			N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	1			N	-0-					54
10	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					54
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					54
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					54
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 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-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 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-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 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	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					182
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					182
10	992	N	91	-0-	-901	-0-	91	3			N	-0-					182
11	960	N	70	-0-	-890	-0-	70	3			N	-0-					182
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					182
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					68
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	18	1	833	3	Y	10					78
							11	9									
10	899	N	49	-0-	-850	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					78
11	1740	N	992	-0-	-748	-0-	19	1	959	3	Y	13					91
							14	9									
12	899	N	335	-0-	-564	-0-	293	3	42	9	Y	38	62	1			67
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					67

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16					40
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					43
10	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	49	3	Y	1					44
							1	9									
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					44
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-	30	1			14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					121
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	14					135
							15	9									
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	28	1	618	3	Y	5					140
							6	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	3					143
							3	9									
12	713	N	333	-0-	-380	-0-	325	3	8	9	Y	7	98	1			52
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	842	3	Y	-0-					52

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC 040209
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		104	-0-	104	104					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	104					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	3	4	N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	4			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	4			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3	57	4	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	68	4	N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	4			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	4			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	4			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	32	4	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	38	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	4			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	4			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	72	4	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	85	4	N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 10/02/2025

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 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	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-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MACFARLANE WELL #: 2 RRCID -> 255178 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

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-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

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-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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-

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

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

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 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	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-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-	145	1			34
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1081	2	24	9	N	22					56
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	28					84
11	1080	N	840	-0-	-240	-0-	796	2	44	9	N	40					124
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1086	2	53	9	N	48					172
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	757	2	36	9	N	33	159	1			46

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN) 33998 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
LANDMARK IP, LLC 484651
GLASS WELL #: 5 RRCID -> 288412 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 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	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-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					192
09	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					192
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	192	7			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	634	2	12	9	N	11					11
*12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	647	2	14	9	N	13					24
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	2	11	9	N	10					34

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 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	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3022	3	128	9	N	116					265
09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2929	3	69	9	N	63	224	5			104
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2861	3	130	9	N	118					222
*11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2772	3	119	9	N	108	181	1			149
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2891	3	114	9	N	104					253
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2342	3	121	9	N	110	186	1			177

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 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	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	510	2	43	9	N	39					56
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	N	19					75
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	438	2	28	9	N	25					100
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	164	2	35	9	N	32					132
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					147
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					6
09	89790	X	-0-	-0-	-89790	-0-					N	-0-					6
10	92783	X	-0-	-0-	-92783	-0-					N	-0-					6
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					6
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 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	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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

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

DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

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-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

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

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

08	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	720	N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	101	-0-	-469	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

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-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 10/28/2025

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

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

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

08	155	N	106	-0-	-49	-0-	75	2	8	4	Y	21	23	1			9
							23	9									
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	54	2	2	4	Y	26	31	1			4
							29	9									
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	69	2	37	9	Y	34	31	1			7
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	2	4	4	Y	28	27	1			8
							31	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	3	4	Y	35	32	1			11
							39	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	2	32	9	Y	29	37	1			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4627	2	306	4	N	25	25	1			1
							28	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4941	2	116	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4736	2	33	9	N	30	30	1			1
11	4800	X	3710	-0-	-1090	-0-	3495	2	185	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	4960	X	3915	-0-	-1045	-0-	3737	2	146	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	5270	X	3646	-0-	-1624	-0-	3618	2	28	9	N	25	25	1			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 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	2201	X	798	-0-	-1403	-0-	739	2	31	4	N	25	25	1			1
							28	9									
09	2130	X	1291	-0-	-839	-0-	1203	2	60	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	2201	X	960	-0-	-1241	-0-	927	2	33	9	N	30	30	1			1
11	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	1528	2	80	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1332	2	49	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1225	2	28	9	N	25	25	1			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4301	2	202	4	N	74	75	1			2
							81	9									
09	4230	X	3266	-0-	-964	-0-	3108	2	74	4	N	76	75	1			3
							84	9									
10	4371	X	3467	-0-	-904	-0-	3368	2	99	9	N	90	90	1			3
11	4230	X	2764	-0-	-1466	-0-	2553	2	134	4	N	70	71	1			2
							77	9									
12	4371	X	3176	-0-	-1195	-0-	2924	2	155	4	N	88	88	1			2
							97	9									
01	4371	X	2872	-0-	-1499	-0-	2755	2	117	9	N	106	103	1			5

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3256	2	223	4	N	25	25	1			1
							28	9									
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4071	2	90	4	N	25	25	1			1
							28	9									
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3686	2	33	9	N	30	30	1			1
11	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	2942	2	126	4	N	27	27	1			1
							30	9									
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3452	2	86	4	N	29	29	1			1
							32	9									
01	4340	X	2932	-0-	-1408	-0-	2904	2	28	9	N	25	25	1			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	990	-0-	-180	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1209 N	984	-0-	-225	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					41
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-3700	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
01	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 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-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					23
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	15	-0-	15	64	15	2			N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					10
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					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

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

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

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					40

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

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-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3142					N	-0-	31	1	3	5	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2078 CANCELLED UNDERAGE -> -1064																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2078					N	-0-					-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

08	1922 #	2088	-0-	166	B	-2999	94	1	1994	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1501 CANCELLED UNDERAGE -> -1498																	
09	1860 #	2021	-0-	161	B	-1340	38	1	1983	2	N	-0-					-0-
10	1922 #	2088	-0-	166	B	-1174	57	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	1860 #	2021	-0-	161	B	-1013	110	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1922 #	2088	-0-	166	B	-847	133	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1922 #	2012	-0-	90	B	-757	62	1	1950	2	N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	10192	-0-	10192 B	-784	408	1	9784	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-784														
09	9080	R	9864	-0-	784 B	-0-	303	1	9561	2	Y	-0-					-0-
10	10261	#	10192	-0-	-69 B	-69	516	1	9676	2	Y	-0-					-0-
11	9930	#	9864	-0-	-66 B	-135	976	1	8888	2	Y	-0-					-0-
12	10261	#	10192	-0-	-69 B	-204	1343	1	8849	2	Y	-0-					-0-
01	10199	#	8591	-0-	-1608 B	-1812	8591	2			Y	-0-					-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

08	200	R	1340	-0-	1140 B	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1297	R	1297	-0-	-0- B	-0-	54	1	1243	2	Y	-0-					-0-
10	1340	R	1340	-0-	-0- B	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1297	R	1297	-0-	-0- B	-0-	99	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1405	R	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1455	R	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 14B DENY			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

T2 OPERATING CORPORATION 102194
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1224														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
R3 OPERATING CORPORATION 103624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	5	-0-	1 B	-40	5	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-16	CANCELLED UNDERAGE ->			-24								
09	4	#	-0-	-0-	-4 B	-20					N	-0-					33
10	7	#	5	-0-	-2 B	-22	5	2			N	-0-					33
11	7	#	4	-0-	-3 B	-25	4	2			N	-0-					33
12	7	#	2	-0-	-5 B	-30	2	2			N	-0-					33
01	5	#	-0-	-0-	-5 B	-35					N	-0-					33

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	49	-0-	49 B	-39	49	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-39												
09	15	R	54	-0-	39 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-18	48	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4 B	-22	58	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	58	-0-	-4 B	-26	58	3			Y	-0-					-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	684	-0-	2 B	-119	684	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -119																	
09	630	#	703	-0-	73 B	-46	703	2			N	-0-					-0-
10	694	R	740	-0-	46 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	725	R	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	741	R	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	743	R	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	R	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	193	R	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	46	-0-	15 B	-87	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87																	
09	30	#	47	-0-	17 B	-70	47	2			N	-0-					-0-
10	31	#	49	-0-	18 B	-52	49	2			N	-0-					-0-
11	30	#	48	-0-	18 B	-34	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13 B	-47	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12 B	-59	50	2			N	-0-					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-242					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -56																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	1					1
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					1
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					1
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-					1

UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1652	-0-	195 B	-7834	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4458 CANCELLED UNDERAGE -> -3376																	
09	930	#	688	-0-	-242 B	-4700	688	3			N	-0-					-0-
10	372	#	926	-0-	554 B	-4146	926	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1132	-0-	-278 B	-4424	1132	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	784	-0-	-673 B	-5097	784	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	985	-0-	-472 B	-5569	985	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	1					243
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					244
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					244
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					245
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					247
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					247

GOLDSMITH, W. (CLEAR FORK, UP.) 35659 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. -J- WELL #: 2 RRCID -> 300932 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5614 - 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
01	0	W	1108	-0-	1108	1108	514	2	594	4	N	-0-					35

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					34
09	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					34
11	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					34
12	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					34
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	81	-0-	-1190	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4375	-0-	-647	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4117	-0-	-953	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2126	-0-	-2617	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8130	-0-	-2441	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
11	10230	X	6442	-0-	-3788	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	7105	-0-	-3466	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7913	-0-	-2255	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	966	-0-	-956	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	703	-0-	-1219	-0-	703	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 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	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1344	-0-	-126	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 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	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	5346	-0-	-3294	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6060	-0-	-3023	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6920	-0-	-1870	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	6864	-0-	-2219	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	5145	-0-	-3287	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 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	22227	X	4039	-0-	-18188	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	21510	X	14	-0-	-21496	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
11	24487	X	24487	-0-	-0-	-0-	24487	2			N	-0-					-0-
12	30218	X	30218	-0-	-0-	-0-	30218	2			N	-0-					-0-
01	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	23491	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	2273	-0-	-3586	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
11	6270	X	4022	-0-	-2248	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	3138	-0-	-3341	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	3382	-0-	-3097	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 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	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8261	-0-	-859	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8276	-0-	-1148	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
11	9120	X	8329	-0-	-791	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8074	-0-	-823	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7913	-0-	-984	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-618	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	899	N	523	-0-	-376	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	914	-0-	-2093	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	928	-0-	-1982	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1388	-0-	-202	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9029	-0-	-891	-0-	9029	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8611	-0-	-479	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	4267	-0-	-4847	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	8820	X	2240	-0-	-6580	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	4915	-0-	-4199	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	4301	-0-	-4720	-0-	4301	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1219	-0-	-1106	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

08	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
09	15993	X	15993	-0-	-0-	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	10621	-0-	-3484	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
11	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	16044	2			N	-0-					-0-
12	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	11697	-0-	-2408	-0-	11697	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2799	-0-	-4791	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	4013	-0-	-3830	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	3062	-0-	-4528	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	5314	-0-	-2529	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4164	-0-	-2842	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

08	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	31583	2			N	-0-					-0-
09	25740	X	13585	-0-	-12155	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	20797	-0-	-5801	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
11	25740	X	11205	-0-	-14535	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
12	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	9971	-0-	-16627	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	660	N	290	-0-	-370	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

08	24025	X	16748	-0-	-7277	-0-	16748	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	10132	-0-	-17498	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	28551	X	20862	-0-	-7689	-0-	20862	2			N	-0-					-0-
11	27630	X	14692	-0-	-12938	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	17177	-0-	-9452	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
01	20863	X	5066	-0-	-15797	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	1428	-0-	-912	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1934	-0-	-496	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2144	-0-	-367	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

08	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	3681	-0-	-8349	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	10805	-0-	-1626	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
11	12030	X	5473	-0-	-6557	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10324	-0-	-1177	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	2267	-0-	-9234	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

08	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	557	-0-	-466	-0-	557	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

08	32959	X	32959	-0-	-0-	-0-	32959	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	16237	-0-	-8423	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	14002	-0-	-15293	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
11	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	45586	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	25033	-0-	-7920	-0-	25033	2			N	-0-					-0-
*01	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40210	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
09	960	X	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

08	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	2127	-0-	-2585	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	2569	-0-	-1991	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4032	-0-	-680	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2042	-0-	-2298	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	26168	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	13364	-0-	-14326	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
10	29574	X	14926	-0-	-14648	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	11800	-0-	-16820	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	23425	-0-	-6149	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	8277	-0-	-17887	-0-	8277	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

08	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34380	2			N	-0-					-0-
09	28950	X	14922	-0-	-14028	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
10	29915	X	23410	-0-	-6505	-0-	23410	2			N	-0-					-0-
11	28950	X	15354	-0-	-13596	-0-	15354	2			N	-0-					-0-
12	29915	X	25586	-0-	-4329	-0-	25586	2			N	-0-					-0-
01	29915	X	22953	-0-	-6962	-0-	22953	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
09	24540	X	11549	-0-	-12991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
10	25358	X	11613	-0-	-13745	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
11	24540	X	12627	-0-	-11913	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
12	25358	X	21348	-0-	-4010	-0-	21348	2			N	-0-					-0-
01	21142	X	9462	-0-	-11680	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	18380	-0-	-1460	-0-	18380	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	7061	-0-	-14839	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	16777	-0-	-5853	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
11	21900	X	9213	-0-	-12687	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	15794	-0-	-3364	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	9878	-0-	-8505	-0-	9878	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2676	-0-	-1416	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	889	-0-	-3071	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2112	-0-	-1980	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	1566	-0-	-2904	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3288	-0-	-1331	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	2082	-0-	-2388	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1546	-0-	-2422	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 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-					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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

*02	34625	X	34625	-0-	-0-	-0-	34625	2			N	-0-					-0-
*03	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
*04	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
*05	38347	X	19106	-0-	-19241	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
*06	37110	X	18891	-0-	-18219	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
*07	38347	X	5359	-0-	-32988	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
*08	35433	X	27512	-0-	-7921	-0-	27512	2			N	-0-					-0-
09	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	33778	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	6163	-0-	-13367	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	26610	X	12891	-0-	-13719	-0-	12891	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	10446	-0-	-24460	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
01	34906	X	10466	-0-	-24440	-0-	10466	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

08	25885	X	20027	-0-	-5858	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
09	25050	X	23149	-0-	-1901	-0-	23149	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	19969	-0-	-3932	-0-	19969	2			N	-0-					-0-
11	23130	X	20555	-0-	-2575	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	15387	-0-	-8545	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
01	23932	X	12232	-0-	-11700	-0-	12232	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

08	22506	X	20631	-0-	-1875	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	22813	-0-	-1037	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23846	-0-	-799	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
11	23850	X	23014	-0-	-836	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22565	-0-	-995	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
01	23839	X	16368	-0-	-7471	-0-	16368	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

08	17081	X	16648	-0-	-433	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
09	16410	X	16052	-0-	-358	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	16367	-0-	-590	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
11	16410	X	15754	-0-	-656	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16200	-0-	-540	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	16577	-0-	-70	-0-	16577	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

08	31248	X	27381	-0-	-3867	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	30159	-0-	-81	-0-	30159	2			N	-0-					-0-
10	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	31059	2			N	-0-					-0-
11	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	29804	-0-	-1351	-0-	29804	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	28386	-0-	-2769	-0-	28386	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

08	38078	X	38078	-0-	-0-	-0-	38078	2			N	-0-					-0-
09	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	38951	2			N	-0-					-0-
10	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	41172	2			N	-0-					-0-
11	37682	X	37682	-0-	-0-	-0-	37682	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	31622	-0-	-6198	-0-	31622	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	34475	-0-	-3345	-0-	34475	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

08	29605	X	20891	-0-	-8714	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
09	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	35569	2			N	-0-					-0-
10	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	121	-0-	-20099	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	544	-0-	-1166	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
09	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	1498	-0-	-3272	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1350	-0-	-541	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1164	-0-	-336	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	763	-0-	-557	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	3			N	-0-					-0-
09	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	14699	3			N	-0-					-0-
10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	3			N	-0-					-0-
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	3			N	-0-					-0-
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

08	9238	X	768	-0-	-8470	-0-	15	1	753	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	2078	-0-	-6172	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	883	-0-	-6371	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	531	-0-	-6489	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
*01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

08	31527	X	1095	-0-	-30432	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
09	30510	X	441	-0-	-30069	-0-	44	1	397	2	N	-0-					-0-
10	20305	X	3221	-0-	-17084	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	19650	X	496	-0-	-19154	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
*01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

08	1240	N	839	-0-	-401	-0-	82	1	757	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	270	-0-	-1350	-0-	27	1	243	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	498	-0-	-1176	-0-	498	2			N	-0-					-0-
11	810	N	324	-0-	-486	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

08	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	357	-0-	-1953	-0-	35	1	322	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	480	N	75	-0-	-405	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*01	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-5491	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	366	-0-	-5694	-0-	37	1	329	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	985	-0-	-5277	-0-	985	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	371	-0-	-5689	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
*01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-86	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18204	1	292	2	N	-0-					-0-
*01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	1			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	1			N	-0-					-0-
*01	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	1			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	-0-	-455	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

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-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					215
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	179	1			45
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	N	17					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					79

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

08	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
09	45988	X	45988	-0-	-0-	-0-	45988	2			N	-0-					-0-
10	27342	X	17147	-0-	-10195	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	53792	2			N	-0-					-0-
12	38257	X	38257	-0-	-0-	-0-	38257	2			N	-0-					-0-
01	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	31043	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	87765	X	87765	-0-	-0-	-0-	87765	2			N	-0-					-0-
09	92179	X	92179	-0-	-0-	-0-	92179	2			N	-0-					-0-
10	78182	X	59687	-0-	-18495	-0-	59687	2			N	-0-					-0-
11	104727	X	104727	-0-	-0-	-0-	104727	2			N	-0-					-0-
12	84103	X	75335	-0-	-8768	-0-	75335	2			N	-0-					-0-
01	84103	X	69455	-0-	-14648	-0-	69455	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

08	34627	X	28240	-0-	-6387	-0-	28240	2			N	-0-					-0-
09	33510	X	21174	-0-	-12336	-0-	21174	2			N	-0-					-0-
10	34503	X	17044	-0-	-17459	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
11	33390	X	29964	-0-	-3426	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
12	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	27327	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

08	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	270	N	108	-0-	-162	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2263	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	1231	-0-	-1094	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1772	-0-	-418	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
09	20070	X	8351	-0-	-11719	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	4681	-0-	-6727	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	8931	-0-	-11139	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
12	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
01	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	21891	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99479	X	86694	-0-	-12785	-0-	86694	3			N	-0-					-0-
09	92610	X	91815	-0-	-795	-0-	91815	3			N	-0-					-0-
10	99417	X	57798	-0-	-41619	-0-	57798	3			N	-0-					-0-
11	96210	X	95312	-0-	-898	-0-	95312	3			N	-0-					-0-
12	99417	X	86199	-0-	-13218	-0-	86199	3			N	-0-					-0-
01	94891	X	85708	-0-	-9183	-0-	85708	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22929	X	22929	-0-	-0-	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
09	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	13084	-0-	-8461	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-
12	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4779	-0-	-88	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	3533	-0-	-1334	-0-	3533	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	764	-0-	-1336	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	1515	-0-	-3135	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	1918	-0-	-2732	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

08	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16343	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	6692	-0-	-9868	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
10	17205	X	7472	-0-	-9733	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
11	16650	X	2969	-0-	-13681	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	5192	-0-	-12013	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	6358	-0-	-9979	-0-	6358	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2756	-0-	2756	2756	2756	2			N	-0-					-0-
*01	7015	X	4259	-0-	-2756	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23609	X	23609	-0-	-0-	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
*03	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	18086	2			N	-0-					-0-
*04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
*05	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
*06	17700	X	13195	-0-	-4505	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
*07	18290	X	10369	-0-	-7921	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
*08	18290	X	9281	-0-	-9009	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	13931	-0-	-3769	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
10	18290	X	207	-0-	-18083	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10924	-0-	-2276	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	28	-0-	-14356	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

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-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

08	DLQ G-10	730	-0-	730	730	727	2	3	9	Y	3						130
09	DLQ G-10	617	-0-	617	1347	585	2	32	9	Y	29						159
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1583	212	2	24	9	Y	22						181
11	DLQ G-10	664	-0-	664	2247	661	2	3	9	Y	3	144	1				40
*12	2852	N	605	-0-	-2247	-0-	551	2	54	9	Y	49						89
*01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	795	2	75	9	Y	68						157

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	136	2	3	9	Y	3						25
09	DLQ G-10	96	-0-	96	235	95	2	1	9	Y	1						26
10	DLQ G-10	26	-0-	26	261	26	2			Y	-0-						26
11	DLQ G-10	112	-0-	112	373	108	2	4	9	Y	4	23	1				7
*12	437	N	64	-0-	-373	-0-	61	2	3	9	Y	3						10
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-						10

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

08	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3695	2			Y	-0-					20
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	3876	2			Y	-0-					20
10	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			Y	-0-					20
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					20
12	3999	X	3167	-0-	-832	-0-	3167	2			Y	-0-					20
01	3999	X	2912	-0-	-1087	-0-	2912	2			Y	-0-					20

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1010	3	57	9	Y	52					315
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16	184	1			147
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			Y	-0-					147
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					147
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					147
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					147

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 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	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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 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	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-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, J. O. 21 WELL #: 2 RRCID -> 184042 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 2 RRCID -> 283589 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					Y	-0-	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	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	5	N	5	-0-	-0-	B -0-	5	3			Y	-0-					-0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 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	308	N	308	-0-	-0-	B -0-	308	3			Y	-0-	79	1			62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	160	N	160	-0-	-0-	B -0-	160	3			Y	-0-					62
10	124	N	21	-0-	-103	B -0-	21	3			Y	-0-					62
11	120	N	117	-0-	-3	B -0-	117	3			Y	-0-					62
12	124	N	74	-0-	-50	B -0-	74	3			Y	-0-					62
01	64	N	64	-0-	-0-	B -0-	64	3			Y	-0-					62

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 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	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	142	3	43	9	N	39	97	1			115
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					115
10	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					115
11	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	3			N	-0-					115
12	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					115
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					115

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 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	19096	#	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
09	18480	#	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
10	5022	#	-0-	-0-	-5022	-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-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	683	2			N	-0-					229
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					229
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					229
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					229
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					229
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	482	2	19	9	Y	17	56	1			36
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	Y	10					46
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					52
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	2	10	9	Y	9	36	1			25
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					25
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					25

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 11/12/2025

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1836	2	74	9	Y	67	127	1			110
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1888	2	56	9	Y	51					161
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1745	2	34	9	Y	31					192
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1907	2	30	9	Y	27	132	1			87
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	2			Y	-0-					87
01	1581	N	944	-0-	-637	-0-	944	2			Y	-0-					87

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	-0-	-585	-0-	97	2			N	-0-					72
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					72
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					72
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-					72
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1311	2	56	9	N	51	182	1			89
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1229	2	40	9	N	36					125
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	101	1			27
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					27
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					27

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					19
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					19
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8889	-0-	-1868	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
09	13752		12081	-0-	-1671	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
10	10757		7780	-0-	-2977	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
11	12294		11929	-0-	-365	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
12	10757		11879	-0-	1122	1122	11879	3			N	-0-					-0-
*01	13341		11488	-0-	-1853	-0-	11488	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

08	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904

08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					48
09	2373	R	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					48
10	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					48
11	2331	R	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					48
12	1922	#	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					48
01	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 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	5149	R	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
09	3825	R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
11	3618	R	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
12	5275	R	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	4524	R	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 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	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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 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	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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 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	14B DENY	-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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

08	5524 R	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2		N	-0-			-0-
09	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
10	4768 R	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
11	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
12	5220 R	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
01	5647 R	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 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	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					8
09	150	#	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		123	-0-	123	169	123	2			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		41	-0-	41	210	41	2			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		127	-0-	127	337	127	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 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	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	434	-0-	-651	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					78
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					78
11	DLQ G-10		25	-0-	25	34	25	2			Y	-0-					78
12	DLQ G-10		8	-0-	8	42	8	2			Y	-0-					78
01	DLQ G-10		24	-0-	24	66	24	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1984	#	1754	-0-	-230	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
11	1950	#	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2046	#	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	2046	#	1840	-0-	-206	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 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	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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 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	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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
10	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					47
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					47
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					47
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					47
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					47
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 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	7285	X	6892	-0-	-393	-0-	6892	2			N	-0-					273
09	6900	X	6631	-0-	-269	-0-	6631	2			N	-0-					273
10	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					273
11	6840	X	6580	-0-	-260	-0-	6580	2			N	-0-					273
12	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	6733	2			N	-0-					273
01	6882	X	5983	-0-	-899	-0-	5983	2			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					364
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					364
10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					364
11	2460	X	1427	-0-	-1033	-0-	1427	2			N	-0-					364
12	3379	X	18	-0-	-3361	-0-	18	2			N	-0-					364
01	3627	X	474	-0-	-3153	-0-	474	2			N	-0-					364

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

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

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

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

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					227
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					227
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					227
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					227
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					227
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					227

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					7
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7					14
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					14
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					14
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					14

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 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	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

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					91
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					91
10	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					91
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					91
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					91
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	26					117

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					57
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					57
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					57
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					57
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					57
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					57

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

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

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

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

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					88
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					88
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

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

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

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

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	17733	2	23	9	N	21	10	8			270
09	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	54089	2	77	9	N	70	70	8			270
10	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44910	2	23	9	N	21	12	8			279
11	12150	X	3362	-0-	-8788	-0-	3349	2	13	9	N	12	12	8			279
12	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					279
01	12555	X	1060	-0-	-11495	-0-	1046	2	14	9	N	13					292

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					5
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

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

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

08	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					275
09	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	27130	2			N	-0-					275
10	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	20087	2			N	-0-					275
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					275
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 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	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

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

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

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	8			74
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					74
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					74
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					74

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

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

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 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-

APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 11/18/2025

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

08	930	N	358	-0-	-572	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	960	N	352	-0-	-608	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*01	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

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

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

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

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

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

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

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

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		29083					N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

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

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

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

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

08	11935 X	6350	-0-	-5585	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
09	8550 X	5472	-0-	-3078	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
11	6270 X	5455	-0-	-815	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
01	7440 X	2056	-0-	-5384	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

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-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 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-					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	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-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 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	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

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

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 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
*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		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-

HALLEY (CLEAR FORK) 38255 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J., MRS. WELL #: 36 RRCID -> 301035 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5200 - 5328

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

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 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	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-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 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	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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 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	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-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-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-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

08	3162	X	336	-0-	-2826	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2934	-0-	-276	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	137	-0-	-3304	-0-	137	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

08	2914	X	1925	-0-	-989	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	49	-0-	-2021	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5143	-0-	-3	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4920	-0-	-60	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4975	-0-	-233	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5038	-0-	-170	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4990	-0-	-156	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50	54	0			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3	7	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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	50	54	0			4
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	48	46	0			6
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	15	19	0			2
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	21	20	0			3
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	21	22	0			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	20	0			4

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 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	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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 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	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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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	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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	17971	2		N	-0-			-0-
09	22740 X	21309	-0-	-1431	-0-	21309	2		N	-0-			-0-
10	23498 X	18850	-0-	-4648	-0-	18850	2		N	-0-			-0-
11	22740 X	5750	-0-	-16990	-0-	5750	2		N	-0-			-0-
12	22010 X	12606	-0-	-9404	-0-	12606	2		N	-0-			-0-
01	22010 X	21173	-0-	-837	-0-	21173	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

08	3100 N	5223	-0-	2123	2123	2297	2	2926	9	Y	2660	2463	1			382
09	3000 N	5382	-0-	2382	4505	2734	2	2648	9	Y	2407	2280	1			509
10	3100 N	4899	-0-	1799	6304	2527	2	2372	9	Y	2156	2508	1			157
11	12294	4450	-0-	-7844	-0-	2275	2	2175	9	Y	1977	2000	1	1	8	133
*12	6257	4632	-0-	-1625	-0-	2278	2	49	4	Y	2095	2017	1			211
						2305	9									
*01	5171	4089	-0-	-1082	-0-	2052	2	2037	9	Y	1852	1839	1			224

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	119	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	2	N	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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

PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					89
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					89
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					89
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					89
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					89
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					25
09	2250	N	616	-0-	-1634	-0-	616	2			N	-0-					25
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					25
11	1350	N	219	-0-	-1131	-0-	219	2			N	-0-					25
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					25
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					25

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	108	-0-	108	-0-	108	2			Y	-0-					20
09	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					20
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					20
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					20
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					20
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					20

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	69	-0-	-531	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	620	N	235	-0-	-385	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					9
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	1					10
							1	9									
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					10
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					10
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					10
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	N	-0-					10

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

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

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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-

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
YELLOWE WELL #: 3H RRCID -> 299666 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10712 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		30115	-0-	30115 B	172386	27213	2	200	4	Y	2456	2457	0			12
							2702	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 172386																	
09	0		28294	-0-	28294 B	200680	316	1	25302	2	Y	2393	2393	0			12
							44	4	2632	9							
10	38874		23077	-0-	-15797 B	184883	412	1	20169	2	Y	2170	2172	0			10
							109	4	2387	9							
11	34958		21040	-0-	-13918 B	170965	379	1	18400	2	Y	2053	2052	0			11
							3	4	2258	9							
12	36123		21959	-0-	-14164 B	156801	806	1	18755	2	Y	2157	2158	0			10
							25	4	2373	9							
01	33896		21820	-0-	-12076 B	144725	463	1	19020	2	Y	2080	2075	0			15
							49	4	2288	9							

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		32073	-0-	32073 B	116826	28751	2	211	4	Y	2828	2829	0			14
							3111	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116826																	
09	0		28239	-0-	28239 B	145065	311	1	24929	2	Y	2686	2686	0			14
							44	4	2955	9							
10	36797		25662	-0-	-11135 B	133930	456	1	22322	2	Y	2513	2516	0			11
							120	4	2764	9							
11	33090		21493	-0-	-11597 B	122333	382	1	18575	2	Y	2303	2302	0			12
							3	4	2533	9							
12	34193		22521	-0-	-11672 B	110661	818	1	19026	2	Y	2411	2411	0			12
							25	4	2652	9							
01	32085		20431	-0-	-11654 B	99007	425	1	17457	2	Y	2276	2271	0			17
							45	4	2504	9							

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

08	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3				N	-0-					-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3				N	-0-					-0-
10	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	3				N	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3				N	-0-					-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3				N	-0-					-0-
01	775 N	493	-0-	-282	-0-	493	3				N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. 154235

CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					69
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	0	K	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					69
01	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					69

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 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	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
12	T. A.		1363	-0-	1363	1363	1361	2	2	9	Y	2					284
01	T. A.		729	-0-	729	2092	719	2	10	9	Y	9					293

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 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	4	#	-0-	-0-	-4	-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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-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	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	446	133	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	248	#	-0-	-0-	-248	-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	348	-0-	348	348	348	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	133	-0-	133	481	133	2			Y	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 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	279	#	-0-	-0-	-279	-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	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-					-0-
01	0	K	80	-0-	80	389	80	2			Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

08	2	#	-0-	-0-	-2	-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	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 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	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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2733	-0-	2733	4968	2733	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		263	-0-	263	5231	263	3			N	-0-					-0-
01	5275	X	44	-0-	-5231	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					49
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					49
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	216	2	58	9	N	53	53	1			49
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	2	70	9	N	64	58	1			55

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TRP OPERATING LLC 872117
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 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	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-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW ATLANTIS II, LLC 606027
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

08	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	18				187
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	930	N	907	-0-	-23	B	-0-	900	4	7	9	Y	6				193
10	1023	N	628	-0-	-395	B	-0-	620	4	8	9	Y	7				200
11	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	900	4	21	9	Y	19				219
12	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	161	3	660	4	Y	23				242
								25	9								
01	620	N	608	-0-	-12	B	-0-	586	3	22	9	Y	20	191	1		71

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

08	7905		7294	-0-	-611	10472	292	1	6856	2	Y	50	38	1			41
							91	4	55	9							
09	12000		6693	-0-	-5307	5165	360	1	5949	2	Y	115	58	1			98
							257	4	127	9							
10	11952	R	6787	-0-	-5165	-0-	303	1	6277	2	Y	99	148	1			49
							98	4	109	9							
11	7050	#	6390	-0-	-660	-0-	271	1	5991	2	Y	116	105	1			60
							128	9									
12	7285	#	6269	-0-	-1016	-0-	276	1	5870	2	Y	112	135	1			37
							123	9									
01	7285	#	4605	-0-	-2680	-0-	248	1	4281	2	Y	69	57	1			49
							76	9									

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WESTOIL LLC 102028
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

08	14B DENY	42	-0-	42	331	42	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

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

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

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-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

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-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	620	N	458	-0-	-162	-0-	335	3	123	9	Y	112	112	1			37
09	600	N	409	-0-	-191	-0-	289	3	120	9	Y	109	109	1			37
10	496	N	296	-0-	-200	-0-	182	3	114	9	Y	104	102	1			39
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	301	3	135	9	Y	123	120	1			42
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	286	3	128	9	Y	116	118	1			40
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	334	3	120	9	Y	109	109	1			40

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 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-					353
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1705	N	1448	-0-	-257	-0-	1359	2	89	9	Y	81	38	1			77
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1381	2	101	9	Y	92	117	1			52
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1622	2	90	9	Y	82	80	1			54
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1196	2	74	9	Y	67	81	1			40
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1247	2	78	9	Y	71	80	1			31
01	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	1374	2	67	9	Y	61	39	1			53

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3363		3363	-0-	-0-	-0-	2132	3	1231	9	Y	1119	1119	1			35
09	3634		3634	-0-	-0-	-0-	2433	3	1201	9	Y	1092	1089	1			38
10	2613		2613	-0-	-0-	-0-	1468	3	1145	9	Y	1041	1022	1			57
11	3545		3545	-0-	-0-	-0-	2189	3	1356	9	Y	1233	1202	1			88
12	3703		3703	-0-	-0-	-0-	2421	3	1282	9	Y	1165	1184	1			69
01	3565		3565	-0-	-0-	-0-	2370	3	1195	9	Y	1086	1087	1			68

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	644	2	25	9	Y	23	11	1			22
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	Y	27	34	1			15
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	Y	24	23	1			16
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	566	2	21	9	Y	19	23	1			12
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	591	2	22	9	Y	20	23	1			9
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	651	2	20	9	Y	18	11	1			16

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	651	#	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	#	305	-0-	-265	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	589	#	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	600	#	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	600	#	296	-0-	-304	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	620	#	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 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	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-					16
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

08	8990	#	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					11
09	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

08	1395	#	208	-0-	-1187	-0-	208	3			Y	-0-					4
09	1260	#	539	-0-	-721	-0-	539	3			Y	-0-					4
10	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					4
11	3617	R	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	Y	2					6
12	3473	R	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	Y	1					7
01	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2603	3	1	9	Y	1					8

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

08	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					9
09	1920	#	1508	-0-	-412	-0-	1508	3			Y	-0-					9
10	1984	#	975	-0-	-1009	-0-	975	3			Y	-0-					9
11	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1944	3	2	9	Y	2					11
12	1984	#	1584	-0-	-400	-0-	1583	3	1	9	Y	1					12
01	1984	#	1259	-0-	-725	-0-	1259	3			Y	-0-					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 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-

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 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	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	13694	3	62	9	Y	56	181	1			101
09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8546	3	86	9	Y	78					179
10	6944	X	4892	-0-	-2052	-0-	4815	3	77	9	Y	70					249
11	DLQ G-10		5143	-0-	5143	5143	5060	3	83	9	Y	75					324
12	DLQ G-10		4954	-0-	4954	10097	4880	3	74	9	Y	67	164	1			227
01	DLQ G-10		5349	-0-	5349	15446	5254	3	95	9	Y	86					313

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	839	2	59	9	N	54					105
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	837	2	61	9	N	55					160
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1508	2	58	9	N	53					213
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1246	2	85	9	N	77	191	1			99
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1494	2	59	9	N	54					153
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	823	2	58	9	N	53					206

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 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	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	286	-0-	-272	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 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	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 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	1271	N	866	-0-	-405	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

08	992	N	688	-0-	-304	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	429	-0-	-408	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
A&M OIL & GAS LLC 000696
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

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-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 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	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-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

*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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

*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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

*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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RODAN, INC. 100544
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2458	X	310	-0-	-2148	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

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

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

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

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

08	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	310	4			N	-0-					-0-
09	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	4			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	4			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

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	1778	X	372	-0-	-1406	-0-	372	4			N	-0-					-0-
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	4			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	4			N	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

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	2572	X	527	-0-	-2045	-0-	527	4			N	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	4			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	4			N	-0-					-0-
11	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

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

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

08	8146	X	1674	-0-	-6472	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
09	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	4			N	-0-					-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	4			N	-0-					-0-
11	1620	N	1080	-0-	-540	-0-	1080	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

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-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

08	1741	X	341	-0-	-1400	-0-	341	4			N	-0-					-0-
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	4			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	4			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2237	X	465	-0-	-1772	-0-	465	4			N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	4			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	4			N	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	4			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	279	-0-	-982	-0-	279	4			N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	4			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	4			N	-0-					-0-
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	4			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	31	-0-	-502	-0-	31	4			N	-0-					-0-
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	370	X	78	-0-	-292	-0-	78	4			N	-0-					-0-
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	4			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	558	-0-	-2109	-0-	558	4			N	-0-					-0-
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	4			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	4			N	-0-					-0-
11	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 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	430	X	93	-0-	-337	-0-	93	4			N	-0-					-0-
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	215	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					10
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					20
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					30
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	3	11	9	N	10					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-281	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

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-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 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	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-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

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

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 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-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 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	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-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

08	47 R	-0-	-0-	-47	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

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-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					6

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

08	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1040	3	113	4	N	190	172	1			82
							209	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1080 N	1073	-0-	-7	B	-0-	850	3	223	9	N	203	212	1			73
10	1116 N	736	-0-	-380	B	-0-	486	3	250	9	N	227	227	1			73
11	1080 N	701	-0-	-379	B	-0-	502	3	199	9	N	181	170	1			84
12	1116 N	481	-0-	-635	B	-0-	270	3	211	9	N	192	198	1			78
01	744 N	509	-0-	-235	B	-0-	258	3	46	4	N	186	183	1			81
							205	9									

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

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-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-

FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 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	620	N	31	-0-	-589 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 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-

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	-0-	-0-	-1140 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-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 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-	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-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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-

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

08	3286	N	1552	-0-	-1734	B	-22231	1552	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17000 CANCELLED UNDERAGE -> -5231																		
09	4470	N	1369	-0-	-3101	B	-17000	1369	2			N	-0-					-0-
10	4619	#	1190	-0-	-3429	B	-20429	1190	2			N	-0-					-0-
11	4470	#	611	-0-	-3859	B	-24288	611	2			N	-0-					-0-
12	1550	#	1231	-0-	-319	B	-24607	1231	2			N	-0-					-0-
01	1550	#	1104	-0-	-446	B	-25053	1104	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

08	1550	N	-0-	-0-	-1550	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	810	N	-0-	-0-	-810	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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13	N	-0-	-0-	-13 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-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 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	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	-0-	-0-	-810 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-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 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 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-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 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	248	N	-0-	-0-	-248 B	333					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 333																	
09	240	N	-0-	-0-	-240 B	93					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 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-

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

08	2821	N	2285	-0-	-536 B	9340	2285	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9340																	
09	2730	N	3117	-0-	387 B	9727	3117	2			Y	-0-					-0-
10	7750	N	4122	-0-	-3628 B	6099	4122	2			Y	-0-					-0-
11	7500	N	3056	-0-	-4444 B	1655	3056	2			Y	-0-					-0-
12	5935	N	4280	-0-	-1655 B	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
01	3981	N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

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-

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 7917

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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 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	1554	R	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1651	R	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1731	R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1574	R	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1661	R	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*01	1729	R	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 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	4022	R	4022	-0-	-0- B	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3270	#	-0-	-0-	-3270 B	-3270					N	-0-					-0-
10	5549		12213	-0-	6664 B	3394	12213	3			N	-0-					-0-
11	5370		9221	-0-	3851 B	7245	9221	3			N	-0-					-0-
12	5549		10826	-0-	5277 B	12522	10826	3			N	-0-					-0-
01	5549		2803	-0-	-2746 B	9776	2803	3			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4399	-0-	3748 B	-3701	4399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3701																	
09	2760	#	3322	-0-	562 B	-3139	3322	3			N	-0-					-0-
10	2852	#	3519	-0-	667 B	-2472	3519	3			N	-0-					-0-
11	2760	#	3119	-0-	359 B	-2113	3119	3			N	-0-					-0-
12	2852	#	3364	-0-	512 B	-1601	3364	3			N	-0-					-0-
01	2852	#	3445	-0-	593 B	-1008	3445	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 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	186	#	-0-	-0-	-186 B	-213					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -213																	
09	180	#	200	-0-	20 B	-193	200	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	245	-0-	59 B	-134	245	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		128	-0-	128 B	-6	128	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		134	-0-	134 B	128	134	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		124	-0-	124 B	252	124	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 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	124	#	-0-	-0-	-124 B	-215					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-215												
09	120	#	200	-0-	80 B	-135	200	3			N	-0-					-0-
10	124	#	245	-0-	121 B	-14	245	3			N	-0-					-0-
11	120	#	128	-0-	8 B	-6	128	3			N	-0-					-0-
12	128	R	134	-0-	6 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 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	651	#	-0-	-0-	-651 B	-1282					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1282												
09	630	#	976	-0-	346 B	-936	976	3			N	-0-					-0-
10	651	#	1193	-0-	542 B	-394	1193	3			N	-0-					-0-
11	630	#	623	-0-	-7 B	-401	623	3			N	-0-					-0-
12	651	#	655	-0-	4 B	-397	655	3			N	-0-					-0-
01	651	#	606	-0-	-45 B	-442	606	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-259					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-259														
09	90	#	125	-0-	35 B	-224	125	3			N	-0-					-0-
10	93	#	153	-0-	60 B	-164	153	3			N	-0-					-0-
11	90	#	80	-0-	-10 B	-174	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9 B	-183	84	3			N	-0-					-0-
01	93	#	78	-0-	-15 B	-198	78	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

08	2759	#	-0-	-0-	-2759 B	-5575					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5575														
09	2670	#	4055	-0-	1385 B	-4190	4055	3			N	-0-					-0-
10	2759	#	4954	-0-	2195 B	-1995	4954	3			N	-0-					-0-
11	2670	#	2586	-0-	-84 B	-2079	2586	3			N	-0-					-0-
12	2759	#	2720	-0-	-39 B	-2118	2720	3			N	-0-					-0-
01	2759	#	2517	-0-	-242 B	-2360	2517	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

08	62	#	-0-	-0-	-62 B	-221					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-177			CANCELLED UNDERAGE ->		-44									
09	60	#	75	-0-	15 B	-162	75	3			N	-0-					-0-
10	62	#	92	-0-	30 B	-132	92	3			N	-0-					-0-
11	60	#	48	-0-	-12 B	-144	48	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12 B	-156	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15 B	-171	47	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-452					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6			CANCELLED UNDERAGE ->		-446									
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11 B	-17					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

08	0	#	45	-0-	45 B	-7696	45	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4607			CANCELLED UNDERAGE ->		-3089									
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4607					Y	-0-					-0-
10	1302	#	-0-	-0-	-1302 B	-5909					Y	-0-					-0-
11	1260	#	-0-	-0-	-1260 B	-7169					Y	-0-					-0-
12	1271	#	-0-	-0-	-1271 B	-8440					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-8471					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

08	0	#	1378	-0-	1378 B	-2820	1378	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2820														
09	0	#	1350	-0-	1350 B	-1470	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1798	#	1395	-0-	-403 B	-1873	1395	2			Y	-0-					-0-
11	1740	#	-0-	-0-	-1740 B	-3613					Y	-0-					-0-
12	1457	#	-0-	-0-	-1457 B	-5070					Y	-0-					-0-
01	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-6465					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 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	5456	1378	-0-	-4078 B	688	1378	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		688											
09	2038 R	1350	-0-	-688 B	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
10	1395 R	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
11	720 #	-0-	-0-	-720 B	-720				Y	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-1464				Y	-0-			-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2208				Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15437				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6466		CANCELLED UNDERAGE ->		-8971							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6466				Y	-0-			-0-
10	744 #	2291	-0-	1547 B	-4919	2291	2		Y	-0-			-0-
11	720 #	768	-0-	48 B	-4871	768	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	851	-0-	851 B	-4020	851	2		Y	-0-			-0-
01	744 #	524	-0-	-220 B	-4240	524	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4793				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2257		CANCELLED UNDERAGE ->		-2536							
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2257				Y	-0-			-0-
10	279 #	793	-0-	514 B	-1743	793	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	768	-0-	498 B	-1245	768	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	851	-0-	851 B	-394	851	2		Y	-0-			-0-
01	279 #	524	-0-	245 B	-149	524	2		Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

08 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-277				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-275							
09 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
10 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
12 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2796					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1403		CANCELLED UNDERAGE ->		-1393											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1403					Y	-0-					-0-
10	217	#	511	-0-	294	B	-1109	511	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	768	-0-	558	B	-551	768	2			Y	-0-					-0-
12	300	R	851	-0-	551	B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	524	R	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-7141					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3233		CANCELLED UNDERAGE ->		-3908											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3233					Y	-0-					-0-
10	403	#	1128	-0-	725	B	-2508	1128	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	768	-0-	378	B	-2130	768	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851	B	-1279	851	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	524	-0-	121	B	-1158	524	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-6780					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2989		CANCELLED UNDERAGE ->		-3791											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2989					Y	-0-					-0-
10	372	#	1058	-0-	686	B	-2303	1058	2			Y	-0-					-0-
11	750	#	768	-0-	18	B	-2285	768	2			Y	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851	B	-1434	851	2			Y	-0-					-0-
01	1054	#	524	-0-	-530	B	-1964	524	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	153					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			153															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	153					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	153					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		768	-0-	768	B	921	768	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		851	-0-	851	B	1772	851	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		524	-0-	524	B	2296	524	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-11					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-11											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	579					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				579													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	579					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	579					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	768	-0-	768	B	1347	768	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	851	-0-	851	B	2198	851	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	524	-0-	524	B	2722	524	2			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 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-	B	579				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				579										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	579				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	579				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	768	-0-	768	B	1347	768	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	851	-0-	851	B	2198	851	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	524	-0-	524	B	2722	524	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5755					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2532		CANCELLED UNDERAGE ->		-3223										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2532					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-2532					N	-0-					-0-
11	0	#	768	-0-	768 B	-1764	768	2			N	-0-					-0-
12	0	#	851	-0-	851 B	-913	851	2			N	-0-					-0-
01	0	#	524	-0-	524 B	-389	524	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 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	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 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	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-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 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	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 EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	500	1	2908	3	N	-0-					-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	500	1	2757	3	N	-0-					-0-
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	500	1	3303	3	N	-0-					-0-
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	500	1	2997	3	N	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	500	1	3156	3	N	-0-					-0-
*01	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	500	1	2444	3	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	500	1	1910	3	N	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	500	1	1811	3	N	-0-					-0-
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	500	1	2170	3	N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	500	1	1968	3	N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	500	1	2072	3	N	-0-					-0-
*01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	500	1	1605	3	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

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

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

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

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	228	-0-	-144	-0-	163	3	65	9	N	59					203
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	349	3	65	9	N	59	160	1			102
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	157	3	59	9	N	54					156
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	138	3	72	9	N	65					221
12	434	N	247	-0-	-187	-0-	180	3	67	9	N	61	170	1			112
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	173	3	86	9	N	78					190

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 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	496	#	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	480	#	160	-0-	-320	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 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.		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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					149
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3420	2	19	9	N	17					92
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3352	2	14	9	N	13					105
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6433	2	6	9	N	5					110
11	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2787	2			N	-0-					110
12	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			N	-0-					110
01	3472	X	2244	-0-	-1228	-0-	2244	2			N	-0-					110

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1827	-0-	-2513	-0-	180	1	1647	2	N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	780	1	5877	2	N	-0-					-0-
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	180	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3734	-0-	-606	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-1305	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
09	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	1767	-0-	-2015	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

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

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

08	60894	X	60894	-0-	-0-	-0-	60827	2	67	9	N	61					247
09	56310	X	55180	-0-	-1130	-0-	55110	2	70	9	N	64					311
10	58187	X	4260	-0-	-53927	-0-	4260	2			N	-0-					311
11	56310	X	16234	-0-	-40076	-0-	16223	2	11	9	N	10	186	1			135
12	58187	X	47131	-0-	-11056	-0-	47073	2	58	9	N	53					188
01	58187	X	34665	-0-	-23522	-0-	34604	2	61	9	N	55					243

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

08	16709	X	16434	-0-	-275	-0-	16432	2	2	9	N	2					219
09	16170	X	15403	-0-	-767	-0-	15388	2	15	9	N	14					233
10	16709	X	1229	-0-	-15480	-0-	1229	2			N	-0-					233
11	16170	X	8778	-0-	-7392	-0-	8778	2			N	-0-					233
12	16709	X	14169	-0-	-2540	-0-	14151	2	18	9	N	16	185	1			64
01	16430	X	9934	-0-	-6496	-0-	9915	2	19	9	N	17					81

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

08	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-					212
09	7800	X	7586	-0-	-214	-0-	7586	2			N	-0-					212
10	8060	X	7943	-0-	-117	-0-	7943	2			N	-0-					212
11	7770	X	7586	-0-	-184	-0-	7585	2	1	9	N	1					213
12	7998	X	7882	-0-	-116	-0-	7882	2			N	-0-					213
01	7936	X	7764	-0-	-172	-0-	7764	2			N	-0-					213

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2879	2			N	-0-					117
09	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					117
10	2821	N	327	-0-	-2494	-0-	327	2			N	-0-					117
11	2790	N	1182	-0-	-1608	-0-	1182	2			N	-0-					117
12	2852	N	2086	-0-	-766	-0-	2086	2			N	-0-					117
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	3			N	-0-					64
09	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	36532	3			N	-0-					64
10	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	3			N	-0-					64
11	20370	X	14228	-0-	-6142	-0-	14228	3			N	-0-					64
12	21049	X	3304	-0-	-17745	-0-	3304	3			N	-0-					64
01	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 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	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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 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	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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	930	1	33920	2	N	-0-					-0-
09	32222	X	32222	-0-	-0-	-0-	900	1	31319	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	33339	X	33339	-0-	-0-	-0-	150	1	33187	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	31353	2			N	-0-					-0-
12	31804	X	31804	-0-	-0-	-0-	31629	2	175	9	N	159	159	1			-0-
01	31372	X	19661	-0-	-11711	-0-	19661	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-2910	-0-	77	1	1291	2	N	-0-			-0-
09	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-			-0-
10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-			-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-			-0-
01	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-			-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

08	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	930	1	13245	2	N	-0-			-0-
09	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	900	1	19616	2	N	-0-			-0-
10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	900	1	23231	2	N	-0-			-0-
11	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14399	2			N	-0-			-0-
12	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	18926	2			N	-0-			-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-			-0-

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

08	10416	X	4938	-0-	-5478	-0-	150	1	4788	2	N	-0-			10
09	10080	X	5148	-0-	-4932	-0-	80	1	5068	2	N	-0-			10
10	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-			10
11	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-			10
12	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-			10
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-			10

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

08	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	2470	2	151	4	N	-0-			-0-
09	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2407	2	51	4	N	-0-			-0-
10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2166	2	118	4	N	-0-			-0-
11	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1904	2	64	4	N	-0-			-0-
12	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	1875	2	56	4	N	-0-			-0-
01	2635	X	1858	-0-	-777	-0-	1837	2	21	4	N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-			-0-
09	6720	X	6554	-0-	-166	-0-	6554	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	6862	-0-	-82	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-733	-0-	1530	2			N	-0-					36
09	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1361	2			N	-0-					36
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					36
11	1470	N	351	-0-	-1119	-0-	351	2			N	-0-					36
12	1395	N	69	-0-	-1326	-0-	69	2			N	-0-					36
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

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-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC //CONT.// 945906
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	84				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84				Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

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

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	16277 R	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2		N	-0-			-0-
09	15570 #	15230	-0-	-340	-0-	15230	2		N	-0-			-0-
10	16089 #	13692	-0-	-2397	-0-	13692	2		N	-0-			-0-
11	16012 R	16012	-0-	-0-	-0-	16012	2		N	-0-			-0-
12	16275 #	12900	-0-	-3375	-0-	12900	2		N	-0-			-0-
01	16759 R	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2		N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN SWD LP 072747
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 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	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6 9	N	5			253
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2137	3	12 9	N	11			264
10	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2100	3	3 9	N	3			267
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2311	3	6 9	N	5			272
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2702	3	9 9	N	8			280
01	2108 N	1033	-0-	-1075	-0-	1030	3	3 9	N	3			283

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 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	3100	N	3201	-0-	101	224	3001	3	200	9	N	182	171	1			41
09	3000	N	2785	-0-	-215	9	2620	3	165	9	N	150	171	1			20
10	2111	X	2102	-0-	-9	-0-	2089	3	13	9	N	12					32
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1325	3	150	9	N	136					168
*12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2416	3	84	9	N	76	193	1			51
*01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1001	3	173	9	N	157	177	1			31

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B DENY		-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

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

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-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

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-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

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

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

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

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

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

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 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.	-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-

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

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

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF. 23286 - 25466

08	28396	X	22185	-0-	-6211	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	22618	-0-	-2402	-0-	22618	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	16179	-0-	-8590	-0-	16179	2			N	-0-					-0-
11	25098	X	25098	-0-	-0-	-0-	25098	2			N	-0-					-0-
12	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
01	23514	X	23514	-0-	-0-	-0-	23514	2			N	-0-					-0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

09	14B2	EXT	101	-0-	101	B	101	101	4		Y	-0-					-0-
10		0	235	-0-	235	B	336	235	4		Y	-0-					-0-
11		0	264	-0-	264	B	600	264	4		Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	272	-0-	272	B	872	272	4		Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	271	-0-	271	B	1143	271	4		Y	-0-					-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					773
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	10					783
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	8					791
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	13					804
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	14					818
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					818

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

08	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	837	-0-	-217	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	440	-0-	-130	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	236	3	6	4	Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7167	-0-	4067	4067	5861	3	1038	4	Y	244	191	1			61
							268	9									
09	3000	N	4374	-0-	1374	5441	3485	3	702	4	Y	170	206	1			25
							187	9									
10	3100	N	3234	-0-	134	5575	2946	3	149	4	Y	126	137	1			14
							139	9									
11	8207	X	2632	-0-	-5575	-0-	2009	3	465	4	Y	144	123	1			35
							158	9									
12	7161	X	2605	-0-	-4556	-0-	2204	3	310	4	Y	83	96	1			22
							91	9									
01	7161	X	2504	-0-	-4657	-0-	1673	3	721	4	Y	100	99	1			23
							110	9									

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	102	3	628	9	N	571	530	1			350
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	3	650	9	N	591	716	1			225
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	3	396	9	N	360	345	1			240
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	356	3	613	9	N	557	534	1			263
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	626	3	329	9	N	299	374	1			188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 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	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	90	1	983	3	N	-0-					-0-
09	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1427	-0-	-712	-0-	90	1	1337	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	1558	-0-	-512	-0-	90	1	1468	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1178	-0-	-961	-0-	90	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	728	-0-	-698	-0-	90	1	638	3	N	-0-					-0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS //CONT.// 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

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
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	358	360	0			2
*05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	118	119	0			1
*06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	135	134	0			2
*07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	330	331	0			1
*08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	424	423	0			2
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	430	0			2
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	381	381	0			2
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	304	0			1
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	389	0			2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	251	0			1

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

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

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

08	3751	#	3460	-0-	-291	-0-	3436	3	24	9	N	22	178	1			60
09	3480	#	3350	-0-	-130	-0-	3317	3	33	9	N	30					90
10	3534	#	3502	-0-	-32	-0-	3467	3	35	9	N	32					122
11	3390	#	3161	-0-	-229	-0-	3118	3	43	9	N	39					161
12	3472	#	3467	-0-	-5	-0-	3419	3	48	9	N	44	161	1			44
01	3503	#	3395	-0-	-108	-0-	3376	3	19	9	N	17					61

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

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

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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-

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 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	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-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	H15 VIOL	-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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	564	2	8	4	Y	15	10	1			8
						17	9									
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	2	5	4	Y	6	10	1			4
						7	9									
10	DLQ G-10	169	-0-	169	169	168	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
11	DLQ G-10	444	-0-	444	613	371	2	1	4	Y	65	38	1			27
						72	9									
12	DLQ G-10	1988	-0-	1988	2601	1622	2	17	4	Y	317	238	1			106
						349	9									
*01	3230 X	629	-0-	-2601	-0-	474	2	25	4	Y	118	143	1			81
						130	9									

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	403 #	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403 #	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

08	806	#	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					26
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	736	2			N	-0-					26
10	775	#	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					26
11	750	#	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					26
12	775	#	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					26
01	775	#	723	-0-	-52	-0-	723	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

08	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

08	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1201	R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	129	-0-	129	129	129	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	122	-0-	122	251	122	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	132	-0-	132	383	132	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	130	-0-	130	513	130	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	16	-0-	16	33	16	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	17	-0-	17	50	17	2			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	17	-0-	17	67	17	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

08	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

08	T. A.		200	-0-	200	597	133	2	67	9	Y	61	57	1			8
09	T. A.		50	-0-	50	647	21	2	29	9	Y	26	31	1			3
10	679	X	32	-0-	-647	-0-	20	2	12	9	Y	11	13	1			1
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	30	2	12	9	Y	11	11	1			1
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	2	2	4	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1129	2	64	9	Y	58	52	1			8

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	487	2	123	9	Y	112	113	1		14
09	720	N	404	-0-	-316	-0-	307	2	97	9	Y	88	93	1		9
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	454	2	161	9	Y	146	144	1		11
11	600	N	349	-0-	-251	-0-	255	2	94	9	Y	85	86	1		10
*12	403	N	317	-0-	-86	-0-	204	2	37	4	Y	69	71	1		8
							76	9								
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	16	22	1		2

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

08 DLQ G-10	8590		-0-	8590	8590	8504	2	86	9	Y	78	72	1		10
09 DLQ G-10	6998		-0-	6998	15588	6930	2	68	9	Y	62	65	1		7
10 DLQ G-10	9396		-0-	9396	24984	9283	2	113	9	Y	103	102	1		8
11 DLQ G-10	6498		-0-	6498	31482	6447	2	51	9	Y	46	48	1		6
12	35595	X	4113	-0-	-31482	-0-	4094	2	19	9	Y	17	21	1		2
01	9393	X	169	-0-	-9224	-0-	47	2	122	9	Y	111	98	1		15

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

08	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360	N	333	-0-	-27	B	-0-	333	3		N	-0-				-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3		N	-0-				-0-
11	360	N	192	-0-	-168	B	-0-	192	3		N	-0-				-0-
12	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-				-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

08	806		145	-0-	-661	B	-2357	145	3		N	-0-				144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2357																
09	780		-0-	-0-	-780	B	-3137				N	-0-				144
10	620	#	-0-	-0-	-620	B	-3757				N	-0-				144
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-3757				N	-0-				144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3757				N	-0-				144
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3757				N	-0-				144

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

08	893	R	893	-0-	-0-		-0-	893	2		N	-0-				-0-
09	810	#	629	-0-	-181		-0-	629	2		N	-0-				-0-
10	1042	R	1042	-0-	-0-		-0-	1042	2		N	-0-				-0-
11	839	R	839	-0-	-0-		-0-	839	2		N	-0-				-0-
12	837	#	710	-0-	-127		-0-	710	2		N	-0-				-0-
01	837	#	336	-0-	-501		-0-	336	2		N	-0-				-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PBEX-MCM OPERATING, LLC 102954
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
POWDERHORN OPERATING, LLC 103379
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
*01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

08	21080	X	96	-0-	-20984	-0-	89	3	7	4	N	-0-					-0-
09	20400	X	10530	-0-	-9870	-0-	10514	3	16	4	N	-0-					-0-
10	29432	X	29432	-0-	-0-	-0-	29399	3	33	4	N	-0-					-0-
11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11007	3	26	4	N	-0-					-0-
12	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13657	3	36	4	N	-0-					-0-
01	21080	X	10677	-0-	-10403	-0-	10642	3	35	4	N	-0-					-0-

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	49	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5123	3	190	4	Y	-0-					-0-
10	6727	X	2732	-0-	-3995	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	1757	-0-	-4783	-0-	1496	3	261	4	Y	-0-					-0-
12	6758	X	3144	-0-	-3614	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	1975	-0-	-3512	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 07/31/2025

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

08	279	N	221	-0-	-58	-0-	102	1	118	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	212	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	85	1	102	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	107	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	227	1	156	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	214	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	104	3	96	4	N	-0-					103
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					103
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					103
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					103
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					103
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2026

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	346	2			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	558	N	169	-0-	-389	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 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	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					68
09	900	N	745	-0-	-155	-0-	741	3	4	9	N	4					72
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	3	1	9	N	1					73
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	775	3	4	9	N	4					77
12	775	N	367	-0-	-408	-0-	366	3	1	9	N	1					78
01	1023	N	277	-0-	-746	-0-	259	3	18	9	N	16					94

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
10	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					110
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-541	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1127	-0-	-1933	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	927	-0-	-1983	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 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	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	1591	-0-	-734	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1547	-0-	-2328	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1126	-0-	-2749	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 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	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	3			N	-0-					-0-
09	14550	X	5509	-0-	-9041	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
10	15035	X	12625	-0-	-2410	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
11	14550	X	4112	-0-	-10438	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	16036	3			N	-0-					-0-
*01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26421	X	26421	-0-	-0-	-0-	26421	2			N	-0-					-0-
09	25085	X	25085	-0-	-0-	-0-	25085	2			N	-0-					-0-
10	24521	X	13223	-0-	-11298	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
11	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	22982	-0-	-2407	-0-	22982	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	23739	-0-	-1650	-0-	23739	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	867	-0-	-497	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 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	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-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

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-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

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-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 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-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 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-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051

VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3286	X	974	-0-	-2312	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 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	8246	X	1054	-0-	-7192	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
11	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
12	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

08	32868	X	32868	-0-	-0-	-0-	124	1	31558	3	N	1078	1071	0			559
							1186	9									
09	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	120	1	30529	3	N	1364	1098	0			825
							1500	9									
10	34264	X	34264	-0-	-0-	-0-	124	1	33003	3	N	1034	1102	0			757
							1137	9									
11	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	120	1	30337	3	N	1228	1087	0			898
							1351	9									
12	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	124	1	31042	3	N	735	959	0			674
							809	9									
01	31753	X	31753	-0-	-0-	-0-	124	1	30795	3	N	758	751	0			681
							834	9									

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1093	-0-	1093	13064	1067	2	26	9	Y	24					115
09	15965	X	2901	-0-	-13064	-0-	2809	2	92	9	Y	84					199
10	5270	X	516	-0-	-4754	-0-	504	2	12	9	Y	11					210
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					210
12	3007	X	1969	-0-	-1038	-0-	43	2	1798	4	Y	116	179	1			147
							128	9									
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3333	2	636	4	Y	101	190	1			58
							111	9									

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-537	-0-	1683	3	105	9	N	95					268
09	2250	X	1162	-0-	-1088	-0-	956	3	206	9	N	187	179	1			276
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2517	3	156	9	N	142	181	1			237
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	307	1	2544	3	N	178	169	1			246
							196	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	472	1	2349	3	N	200	184	1			262
							220	9									
01	2666	X	987	-0-	-1679	-0-	512	1	309	3	N	52	163	1			151
							109	4	57	9							

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 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	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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-	8	0			-0-
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1051	-0-	1051	1051	1051	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1141	-0-	1141	2192	1141	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		824	-0-	824	3016	823	3	1	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 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	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			Y	-0-	55	0			3
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-	16	0			1
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		1496	-0-	1496	1524	1496	3			Y	-0-					39
09	T. A.		12	-0-	12	1536	12	3			Y	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1536					Y	-0-					39
11	T. A.		59	-0-	59	1595	38	3	21	4	Y	-0-					39
12	T. A.		1218	-0-	1218	2813	1216	3	2	4	Y	-0-					39
01	T. A.		3571	-0-	3571	6384	3549	3	12	4	Y	9					48
							10	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

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	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	94	85	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	100	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	101	1	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3632	3	42	9	Y	38	208	0			156
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	3	62	9	Y	56					212
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2551	3	44	9	Y	40					252
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3112	3	72	9	Y	65					317
12	3720	X	2167	-0-	-1553	-0-	2116	3	51	9	Y	46	75	0			288
01	3689	X	2511	-0-	-1178	-0-	2460	3	51	9	Y	46					334

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

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-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	3891	-0-	3891	3891	3802	3	13	4	Y	69					118
							76	9									

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
11	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4478	3	7	4	Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

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-					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	61	-0-	61	61	41	3	20	4	Y	-0-					28
01	14B2	EXT	217	-0-	217	278	144	3	16	4	Y	52					80
							57	9									

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					19
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		338	-0-	338	338	338	3			Y	-0-					19
01	14B2 EXT		2902	-0-	2902	3240	2861	3	10	4	Y	28					47
							31	9									

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 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	1085	X	365	-0-	-720	-0-	365	3			Y	-0-	22	0			1
09	660	X	196	-0-	-464	-0-	196	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	705	3294	3	5	4	Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13816	X	445	-0-	-13371	-0-	445	3			Y	-0-	45	0			3
09	4920	X	410	-0-	-4510	-0-	410	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3799	3	3	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4747	-0-	4747	4747	4702	3	45	4	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3612	-0-	3612	8359	3596	3	12	4	Y	4					4
							4	9									

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8050	X	1733	-0-	-6317	-0-	1733	3			Y	-0-	15	0			1
09	2190	N	1374	-0-	-816	-0-	1374	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1427	3	1	4	Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-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

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11420	X	4494	-0-	-6926	-0-	4309	3	185	9	Y	168	10	0			168
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2893	3	141	9	Y	128	243	0			53
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5949	3	184	9	Y	167	39	0			181
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4618	3	114	9	Y	104	214	0			71
12	5983	X	4430	-0-	-1553	-0-	4169	3	261	9	Y	237	222	0			86
01	6138	X	4874	-0-	-1264	-0-	4454	3	4	4	Y	378	307	0			157
							416	9									

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	545	-0-	545	545	537	3	8	4	Y	-0-					5
01	14B2	EXT	687	-0-	687	1232	685	3	2	4	Y	-0-					5

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	0			1
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1415	-0-	1415	1415	1414	3	1	9	Y	1					1
12	T. A.		3976	-0-	3976	5391	3648	3	328	9	Y	298	191	0			108
01	T. A.		3237	-0-	3237	8628	2986	3	2	4	Y	226	240	0			94
							249	9									

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1941	3	98	9	Y	89	35	0			91
09	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1464	3	77	9	Y	70	132	0			29
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1577	3	46	9	Y	42	21	0			50
11	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1559	3	89	9	Y	81	76	0			55
12	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	2042	3	234	9	Y	213	191	0			77
01	2046	X	848	-0-	-1198	-0-	786	3	1	4	Y	55	109	0			23
							61	9									

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

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-

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

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-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SOUTHERN OPERATING, LLC 804529
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

08	527	N	13	-0-	-514	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	5	2	7	9	N	6					6
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16					22
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4					26

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 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	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1547	2	39	9	N	35					136
09	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1542	2	36	9	N	33					169
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1597	2	15	9	N	14					183
11	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	1182	2	20	9	N	18	169	1			32
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2005	2	34	9	N	31					63
*01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1819	3	21	9	N	19					82

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-157	-0-	854	3	43	9	N	39	167	1			70
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1253	3	98	9	N	89					159
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1231	3	46	9	N	42					201
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1245	3	78	9	N	71	166	1			106
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	3	46	9	N	42					148
01	1054	N	779	-0-	-275	-0-	739	3	40	9	N	36					184

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					45
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					45
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					45
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					45

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 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	3100	N	4045	-0-	945	945	4034	2	11	9	Y	10	17	1			16
09	3000	N	3142	-0-	142	1087	3131	2	11	9	Y	10					26
10	3100	N	2198	-0-	-902	185	2185	2	13	9	Y	12	33	1			5
11	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1137	2	31	9	Y	28	17	1			16
12	1550	X	880	-0-	-670	-0-	858	2	22	9	Y	20	18	1			18
01	1550	X	812	-0-	-738	-0-	792	2	20	9	Y	18	17	1			19

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					85
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					85
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					85
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					85
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

08	14B2 EXT	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	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-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

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-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					67
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	N	4					71
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	639	2	15	9	N	14					85
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	565	2	15	9	N	14					99
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15					114
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	713	2	40	9	N	36	7	8			70
09	840	N	548	-0-	-292	-0-	512	2	36	9	N	33					103
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1076	2	58	9	N	53	16	8			140
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1108	2	53	9	N	48	160	1	7	8	21
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1132	2	44	9	N	40	3	8			58
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	993	2	48	9	N	44	7	8			95

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 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	8525	#	3194	-0-	-5331	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
09	2550	#	1017	-0-	-1533	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	3038	#	1396	-0-	-1642	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
11	3090	#	1970	-0-	-1120	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
12	3193	#	653	-0-	-2540	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	57	-0-	-93	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	37	-0-	-149	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 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	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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	189	-0-	-90	-0-	134	2	55	9	N	50					122
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	95					217
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	75	167	1			125
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	62					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	174	1			85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					151

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 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	930	N	54	-0-	-876	-0-	41	2	13	9	N	12					202
09	900	N	182	-0-	-718	-0-	140	2	42	9	N	38	156	1			84
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	9					93
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	N	5					98
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					110
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	282	2	11	9	N	10					120

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	660	N	297	-0-	-363	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	168	-0-	-582	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					78
09	1200	N	649	-0-	-551	-0-	649	2			N	-0-					78
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					78
11	1260	N	166	-0-	-1094	-0-	166	2			N	-0-					78
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					78
*01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 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	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-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 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	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-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-389	-0-	634	2			N	-0-					36
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					36
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2	2	8			36
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					36
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					36
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

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

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

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

HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					66
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	114	2	162 9	N	147					213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					213
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					213
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-					213

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		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-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

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-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

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

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					36
09	2070	N	1951	-0-	-119	-0-	1951	3			N	-0-					36
10	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					36
11	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	3			N	-0-					36
12	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	1777	3			N	-0-					36
01	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	1242	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

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	65640	X	65640	-0-	-0-	-0-	63823	2	1817	9	Y	1652	1652	0			-0-
09	62970	X	61485	-0-	-1485	-0-	60093	2	1392	9	Y	1265	1265	0			-0-
10	65069	X	61555	-0-	-3514	-0-	58637	2	2918	9	Y	2653	2653	0			-0-
11	62970	X	37430	-0-	-25540	-0-	34921	2	2509	9	Y	2281	2281	0			-0-
12	60977	X	57580	-0-	-3397	-0-	54976	2	2604	9	Y	2367	2367	0			-0-
01	60977	X	49723	-0-	-11254	-0-	47557	2	2166	9	Y	1969	1969	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

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	56300	X	56300	-0-	-0-	-0-	53186	2	3114	9	Y	2831	2831	0			-0-
09	55951	X	55951	-0-	-0-	-0-	52765	2	3186	9	Y	2896	2896	0			-0-
10	55335	X	55227	-0-	-108	-0-	52773	2	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
11	63424	X	63424	-0-	-0-	-0-	61460	2	1964	9	Y	1785	1785	0			-0-
12	54364	X	54364	-0-	-0-	-0-	52156	2	2208	9	Y	2007	2007	0			-0-
01	51553	X	47169	-0-	-4384	-0-	45054	2	2115	9	Y	1923	1923	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

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	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	34951	2	1558	9	Y	1416	1416	0			-0-
09	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	33711	2	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
10	36443	X	36443	-0-	-0-	-0-	35182	2	1261	9	Y	1146	1146	0			-0-
11	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	43302	2	982	9	Y	893	893	0			-0-
12	35061	X	34680	-0-	-381	-0-	33831	2	849	9	Y	772	772	0			-0-
01	35061	X	33295	-0-	-1766	-0-	32539	2	756	9	Y	687	687	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

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	14539	X	10702	-0-	-3837	-0-	8248	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	8095	2	2638	9	N	2398	2396	0	2	8	-0-
10	10788	X	4448	-0-	-6340	-0-	3480	2	968	9	N	880	878	0	2	8	-0-
11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11620	2	206	9	N	187	185	0	2	8	-0-
12	11098	X	2312	-0-	-8786	-0-	2140	2	172	9	N	156	156	0			-0-
01	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	388	388	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

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	16585	X	8282	-0-	-8303	-0-	7423	2	859	9	N	781	781	0			-0-
09	12060	X	6320	-0-	-5740	-0-	5397	2	923	9	N	839	838	0	1	8	-0-
10	8494	X	7180	-0-	-1314	-0-	6091	2	1089	9	N	990	989	0	1	8	-0-
11	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23241	2	719	9	N	654	653	0	1	8	-0-
12	8277	X	7793	-0-	-484	-0-	6419	2	1374	9	N	1249	1249	0			-0-
01	8277	X	5408	-0-	-2869	-0-	4839	2	569	9	N	517	517	0			-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 15410

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	17980	X	14001	-0-	-3979	-0-	11547	2	2454	9	N	2231	2231	0			-0-
09	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	11693	2	2638	9	N	2398	2395	0	3	8	-0-
10	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	13921	2	2903	9	N	2639	2635	0	4	8	-0-
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	12912	2	2363	9	N	2148	2144	0	4	8	-0-
12	14818	X	13557	-0-	-1261	-0-	11411	2	2146	9	N	1951	1950	0	1	8	-0-
01	16833	X	4830	-0-	-12003	-0-	3763	2	1067	9	N	970	969	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36084	X	30162	-0-	-5922	-0-	27217	2	2945	9	N	2677	2677	0			-0-
09	32212	X	32212	-0-	-0-	-0-	28782	2	3430	9	N	3118	3116	0	2	8	-0-
10	30987	X	30987	-0-	-0-	-0-	27842	2	3145	9	N	2859	2856	0	3	8	-0-
11	38413	X	38413	-0-	-0-	-0-	36152	2	2261	9	N	2055	2052	0	3	8	-0-
12	33294	X	18947	-0-	-14347	-0-	17830	2	1117	9	N	1015	1014	0	1	8	-0-
01	33294	X	14792	-0-	-18502	-0-	13441	2	1351	9	N	1228	1227	0	1	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21969	-0-	-12379	-0-	20619	2	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
09	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	27883	2	1055	9	N	959	957	0	2	8	-0-
10	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	26972	2	1814	9	N	1649	1646	0	3	8	-0-
11	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	33570	2	2774	9	N	2522	2518	0	4	8	-0-
12	29915	X	27022	-0-	-2893	-0-	24962	2	2060	9	N	1873	1872	0	1	8	-0-
01	29915	X	28225	-0-	-1690	-0-	25807	2	2418	9	N	2198	2197	0	1	8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9632	-0-	-1621	-0-	7423	2	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
09	10890	X	10601	-0-	-289	-0-	8095	2	2506	9	N	2278	2276	0	2	8	-0-
10	11253	X	10878	-0-	-375	-0-	8701	2	2177	9	N	1979	1976	0	3	8	-0-
11	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	11620	2	1953	9	N	1775	1771	0	4	8	-0-
12	10943	X	10275	-0-	-668	-0-	8558	2	1717	9	N	1561	1560	0	1	8	-0-
01	10943	X	7194	-0-	-3749	-0-	5914	2	1280	9	N	1164	1163	0	1	8	-0-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48050	X	34489	-0-	-13561	-0-	33039	2	1450	9	N	1318	1318	1			-0-
09	46170	X	42675	-0-	-3495	-0-	40869	2	1806	9	N	1642	1642	1			-0-
10	47709	X	46043	-0-	-1666	-0-	43416	2	2627	9	N	2388	2388	1			-0-
11	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	41766	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	44113	X	42764	-0-	-1349	-0-	39284	2	3480	9	N	3164	3164	1			-0-
01	46035	X	40490	-0-	-5545	-0-	37171	2	3319	9	N	3017	3017	1			-0-

ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58962	X	54679	-0-	-4283	-0-	50554	2	4125	9	N	3750	3750	1			-0-
09	55200	X	52191	-0-	-3009	-0-	47977	2	4214	9	N	3831	3831	1			-0-
10	55273	X	48712	-0-	-6561	-0-	44931	2	3781	9	N	3437	3437	1			-0-
11	52920	X	45098	-0-	-7822	-0-	42069	2	3029	9	N	2754	2754	1			-0-
12	54684	X	43960	-0-	-10724	-0-	41440	2	2520	9	N	2291	2291	1			-0-
01	54684	X	44159	-0-	-10525	-0-	41755	2	2404	9	N	2185	2185	1			-0-

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		14388	-0-	14388	36238	13754	2	634	9	Y	576	500	0			311
09	49233	X	12995	-0-	-36238	-0-	12454	2	541	9	Y	492	574	0	11	8	218
10	18972	X	5806	-0-	-13166	-0-	5571	2	235	9	Y	214	313	0	7	8	112
11	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37107	X	28758	-0-	-8349	-0-	1942	1	26464	3	Y	320	258	0	62	8	372
							352	9									
09	35910	X	15561	-0-	-20349	-0-	1793	1	13552	3	Y	196	154	0	42	8	372
							216	9									
10	37107	X	30489	-0-	-6618	-0-	2320	1	28110	3	Y	54	54	8			372
							59	9									
11	27840	X	23092	-0-	-4748	-0-	1978	1	20879	3	Y	214	170	0	44	8	372
							235	9									
12	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	1479	1	29461	3	Y	515	472	0	43	8	372
							567	9									
01	30504	X	24953	-0-	-5551	-0-	1170	1	23281	3	Y	456	416	0	40	8	372
							502	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					318
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23188	X	19847	-0-	-3341	-0-	18758	3	1089	9	N	990	1010	0	38	8	856
09	22440	X	20895	-0-	-1545	-0-	19307	3	1588	9	N	1444	881	0	365	1	1011
													43	8			
10	22692	X	20619	-0-	-2073	-0-	19307	3	1312	9	N	1193	1095	1	38	8	1071
11	21960	X	18578	-0-	-3382	-0-	17409	3	1169	9	N	1063	1477	1	34	8	623
12	22692	X	10199	-0-	-12493	-0-	9497	3	702	9	N	638	1020	1	21	8	220
01	21607	X	9926	-0-	-11681	-0-	9454	3	472	9	N	429	21	8			628

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	1	1	12530	2	N	991	903	1	27	8	798
							1090	9									
09	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	1	1	9604	2	N	1029	1269	1	18	8	540
							1132	9									
10	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	1	1	16476	2	N	1749	1247	1	27	8	1015
							1924	9									
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	1	1	15305	2	N	1489	2016	1	25	8	463
							1638	9									
12	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1	1	11669	2	N	1223	734	1	21	8	931
							1345	9									
01	6448	X	4684	-0-	-1764	-0-	4200	2	484	9	N	440	921	1	13	8	437

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12835	3	62	9	Y	56	5	8			264
09	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17558	3	193	9	Y	175	186	1			253
10	4340	X	3829	-0-	-511	-0-	3630	3	199	9	Y	181	292	1			142
11	12480	X	5132	-0-	-7348	-0-	4816	3	316	9	Y	287	185	1	9	8	235
12	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	141	10	8			366
01	18352	X	1840	-0-	-16512	-0-	1762	3	78	9	Y	71	5	8			432

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4845	-0-	-3463	-0-	3568	2	1277	9	Y	1161	1192	0	15	8	132
09	8820	X	6963	-0-	-1857	-0-	5589	2	1374	9	Y	1249	1218	0	16	8	147
10	9114	X	7499	-0-	-1615	-0-	6250	2	1249	9	Y	1135	1148	0	14	8	120
11	8820	X	6875	-0-	-1945	-0-	5673	2	1202	9	Y	1093	1093	0	15	8	105
12	7192	X	4626	-0-	-2566	-0-	3550	2	1076	9	Y	978	1000	0	14	8	69
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	6448	2	1206	9	Y	1096	1051	0	18	8	96

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

08	3100	N	35438	-0-	32338	36134	33362	2	81	4	N	1814	1636	1			801
							1995	9									
09	3000	N	8000	-0-	5000	41134	6959	2	38	4	N	912	906	1	9	8	798
							1003	9									
10	46507	X	5373	-0-	-41134	-0-	4670	2	23	4	N	618	729	1	33	8	654
							680	9									
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	10359	2	57	4	N	1439	1107	1	68	8	918
							1583	9									
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5389	2	18	4	N	477	554	1	18	8	823
							525	9									
01	2697	X	947	-0-	-1750	-0-	840	2	4	4	N	94	352	1	6	8	559
							103	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

08	11346	X	7248	-0-	-4098	-0-	6367	3	45	4	N	760	939	0	15	8	661
							836	9									
09	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	18610	3	77	4	N	1411	1501	0	23	8	548
							1552	9									
10	11346	X	8859	-0-	-2487	-0-	7892	3	43	4	N	840	910	0	10	8	468
							924	9									
11	10980	X	5679	-0-	-5301	-0-	4512	3	58	4	N	1008	1139	0	30	8	307
							1109	9									
12	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	14945	3	44	4	N	592	409	0	50	8	440
							651	9									
01	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	35	35	8			440

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

08	14911	X	14467	-0-	-444	-0-	12891	3	80	4	N	1360	1433	1	27	8	144
							1496	9									
09	14430	X	13275	-0-	-1155	-0-	11813	3	73	4	N	1263	1068	1	25	8	314
							1389	9									
10	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	11479	3	63	4	N	1046	1074	1	22	8	264
							1151	9									
11	14010	X	12765	-0-	-1245	-0-	11419	3	66	4	N	1164	1100	1	19	8	309
							1280	9									
12	14477	X	13306	-0-	-1171	-0-	11688	3	76	4	N	1402	1282	1	23	8	406
							1542	9									
01	14477	X	10069	-0-	-4408	-0-	9469	3	32	4	N	516	720	1	15	8	187
							568	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	6409	3	878	9	N	798	1272	1	10	8	604
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	4007	3	1481	9	N	1346	719	1	10	8	1221
10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6592	3	685	9	N	623	885	1	91	8	868
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5232	3	683	9	N	621	729	1	174	8	586
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3716	3	134	9	N	122	10	8			698
*01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3626	3	476	9	N	433	515	1	19	8	597

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	5	-0-		-26	-0-		4	4	1	9	Y	1	1	8			81
09	60	N	15	-0-		-45	-0-		2	4	13	9	Y	12					93
10	74	N	74	-0-		-0-	-0-		4	4	70	9	Y	64					157
11	20	N	20	-0-		-0-	-0-		7	4	13	9	Y	12					169
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-		3	4	54	9	Y	49					218
01	62	N	12	-0-		-50	-0-		1	4	11	9	Y	10					228

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10292	X	9585	-0-		-707	-0-		8643	3	39	4	Y	821	806	0	6	8	107
									903	9									
09	9960	X	8990	-0-		-970	-0-		8090	3	36	4	Y	785	786	0	5	8	101
									864	9									
10	10637	X	10637	-0-		-0-	-0-		9684	3	38	4	Y	832	820	0	5	8	108
									915	9									
11	9679	X	9679	-0-		-0-	-0-		8787	3	32	4	Y	782	767	0			123
									860	9									
12	10731	X	10731	-0-		-0-	-0-		9740	3	36	4	Y	868	831	0	2	8	158
									955	9									
01	10633	X	771	-0-		-9862	-0-		27	4	744	9	Y	676	695	0			139

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3317	X	1269	-0-		-2048	-0-		1043	2	226	9	N	205	202	0	3	8	2
09	5280	X	2022	-0-		-3258	-0-		1790	2	232	9	N	211	200	0	10	8	3
10	5456	X	1084	-0-		-4372	-0-		1081	2	3	9	N	3	3	0	3	8	-0-
11	5280	X	355	-0-		-4925	-0-		354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2077	X	282	-0-		-1795	-0-		216	2	66	9	N	60	56	0	3	8	1
01	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-						N	-0-	1	0			-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	2493	-0-		-80	-0-		1743	2	750	9	Y	682	655	0	4	8	37
09	7977	X	7977	-0-		-0-	-0-		7418	2	559	9	Y	508	520	0	5	8	20
10	2666	X	1949	-0-		-717	-0-		1452	2	497	9	Y	452	444	0	6	8	22
11	2580	X	2317	-0-		-263	-0-		1878	2	439	9	Y	399	399	0	6	8	16
12	8246	X	2548	-0-		-5698	-0-		2079	2	469	9	Y	426	418	0	7	8	17
01	8246	X	2089	-0-		-6157	-0-		1711	2	378	9	Y	344	340	0	5	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1697	3	50	4	N	890	909	1	3	8	418
							979	9									
09	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1700	3	50	4	N	886	923	1	2	8	379
							975	9									
10	3348	X	2031	-0-	-1317	-0-	1556	3	24	4	N	410	518	1	1	8	270
							451	9									
11	3240	X	1508	-0-	-1732	-0-	876	3	27	4	N	550	528	1	1	8	291
							605	9									
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	2588	3	551	9	N	501	559	1	2	8	231
01	2821	X	2147	-0-	-674	-0-	1705	3	442	9	N	402	366	1	1	8	266

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27311	X	26070	-0-	-1241	-0-	23323	3	2747	9	Y	2497	2485	0	12	8	197
09	26430	X	22005	-0-	-4425	-0-	19715	3	2290	9	Y	2082	2074	0	8	8	197
10	35092	X	24666	-0-	-10426	-0-	22250	3	2416	9	Y	2196	2185	0	11	8	197
11	33960	X	19221	-0-	-14739	-0-	17373	3	1848	9	Y	1680	1666	0	14	8	197
12	35092	X	23600	-0-	-11492	-0-	21396	3	2204	9	Y	2004	1995	0	9	8	197
01	26009	X	21682	-0-	-4327	-0-	19409	3	2273	9	Y	2066	2062	0	4	8	197

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3554	-0-	-8319	-0-	3020	2	534	9	N	485	466	0	14	8	6
09	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6132	2	1211	9	N	1101	1062	0	29	8	16
10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	6457	2	1925	9	N	1750	1727	0	11	8	28
11	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	6415	2	1648	9	N	1498	1499	0	8	8	19
12	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	5263	2	1183	9	N	1075	1070	0	11	8	13
01	8370	X	1084	-0-	-7286	-0-	1071	2	13	9	N	12	25	0			-0-

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	-0-	-5669	-0-	1	1	189	9	N	172	534	1	10	8	139
09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	1	1	10931	3	N	669	364	1	41	8	403
							736	9									
10	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1	1	5550	3	N	562	542	1	28	8	395
							618	9									
11	2070	X	537	-0-	-1533	-0-	1	1	536	9	N	487	556	1	57	8	269
12	12059	X	504	-0-	-11555	-0-	1	1	503	9	N	457	185	1	43	8	498
01	12059	X	176	-0-	-11883	-0-	1	1	175	9	N	159	371	1	33	8	253

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	658	-0-	-0-	-0-	427	3	231	9	N	210	210	0			-0-
09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	3	153	9	N	139	139	0			-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	9	3	233	9	N	212	212	0			-0-
11	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	3	72	9	N	65	65	0			-0-
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	4	3	110	9	N	100	100	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4629	-0-	-1974	-0-	3923	3	45	4	Y	601	549	0	23	8	130
							661	9									
09	6390	X	5498	-0-	-892	-0-	4484	3	58	4	Y	869	823	0	27	8	149
							956	9									
10	6603	X	5368	-0-	-1235	-0-	4123	3	66	4	Y	1072	990	0	23	8	208
							1179	9									
11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5320	3	71	4	Y	1172	1138	0	23	8	219
							1289	9									
12	5673	X	4206	-0-	-1467	-0-	3473	3	47	4	Y	624	696	0	26	8	121
							686	9									
01	5673	X	3456	-0-	-2217	-0-	2578	3	47	4	Y	755	700	0	22	8	154
							831	9									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	1354	3	36	9	Y	33	1	0	33	8	-0-
09	3510	X	2258	-0-	-1252	-0-	2223	3	35	9	Y	32	32	8			-0-
10	3627	X	2718	-0-	-909	-0-	2662	3	56	9	Y	51	51	8			-0-
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2616	3	1107	9	Y	1006	716	0	12	8	278
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2604	3	133	9	Y	121	330	0			69
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	69	0			-0-

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	4	882	9	Y	802	774	0	33	8	9
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	4	842	9	Y	765	732	0	31	8	11
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	4	102	9	Y	93	93	0	10	8	1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	4	101	9	Y	92	87	0	5	8	1
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	4	2	9	Y	2	1	0	2	8	-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	4	108	9	Y	98	73	0	24	8	1

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3974	-0-	874	874	5	3	3969	9	Y	3608	3577	0	12	8	176
09	3000	N	2664	-0-	-336	538	5	3	2659	9	Y	2417	2322	0	12	8	259
10	2573	N	421	-0-	-2152	-0-	1	3	420	9	Y	382	573	0	4	8	64
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	5	64	0	5	8	-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6015	-0-	-650	-0-	4650	3	1365	9	N	1241	1245	0	18	8	554
09	6450	X	5528	-0-	-922	-0-	4355	3	1173	9	N	1066	1060	0	17	8	543
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5184	3	1426	9	N	1296	1236	0	15	8	588
11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	4706	3	1476	9	N	1342	1296	0	36	8	598
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4379	3	1175	9	N	1068	1042	0	34	8	590
01	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	4013	3	1181	9	N	1074	993	0	40	8	631

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	12913	-0-	-5501	-0-	10509	3	2404	9	Y	2185	2215	0	25	8	197
09	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	10942	3	2472	9	Y	2247	2160	0	25	8	259
10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	12269	3	2672	9	Y	2429	2438	0	24	8	226
11	12510	X	11857	-0-	-653	-0-	9727	3	2130	9	Y	1936	1886	0	19	8	257
*12	13857	X	9363	-0-	-4494	-0-	7429	3	1934	9	Y	1758	1806	0	20	8	189
01	14942	X	9924	-0-	-5018	-0-	9894	3	30	9	Y	27	27	8			189

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	4861	3	1761	9	N	1601	1681	0	15	8	634
09	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4720	3	1675	9	N	1523	1470	0	14	8	673
10	7037	X	6046	-0-	-991	-0-	4418	3	1628	9	N	1480	1415	0	18	8	720
11	6810	X	5533	-0-	-1277	-0-	3993	3	1540	9	N	1400	1449	0	16	8	655
12	7037	X	6211	-0-	-826	-0-	4583	3	1628	9	N	1480	1528	0	20	8	587
01	6634	X	5016	-0-	-1618	-0-	3722	3	1294	9	N	1176	1022	0	15	8	726

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

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	12369	X	8623	-0-	-3746	-0-	7100	2	51	4	Y	1338	1280	0	58	8	-0-
							1472	9									
09	9570	X	8685	-0-	-885	-0-	7261	2	48	4	Y	1251	1191	0	60	8	-0-
							1376	9									
10	9889	X	7027	-0-	-2862	-0-	5774	2	43	4	Y	1100	1070	0	30	8	-0-
							1210	9									
11	8340	X	622	-0-	-7718	-0-	21	4	601	9	Y	546	527	0	19	8	-0-
12	8990	X	6807	-0-	-2183	-0-	5273	2	52	4	Y	1347	1291	0	56	8	-0-
							1482	9									
01	8990	X	5333	-0-	-3657	-0-	3973	2	45	4	Y	1195	1123	0	72	8	-0-
							1315	9									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

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	4185	X	1181	-0-	-3004	-0-	60	4	1121	9	Y	1019	1077	0	11	8	126
09	3030	X	1309	-0-	-1721	-0-	110	4	1199	9	Y	1090	593	0	124	8	499
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	6706	3	121	4	Y	443	239	0	227	8	476
							487	9									
11	1140	X	78	-0-	-1062	-0-	14	4	64	9	Y	58	482	0	15	8	37
12	1364	X	346	-0-	-1018	-0-	43	4	303	9	Y	275	175	0	23	8	114
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	4	116	0			2

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

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	35743	X	29846	-0-	-5897	-0-	27928	3	1918	9	Y	1744	1714	0	57	8	154
09	34590	X	31578	-0-	-3012	-0-	29622	3	1956	9	Y	1778	1671	0	61	8	200
10	35743	X	30961	-0-	-4782	-0-	28959	3	2002	9	Y	1820	1800	0	54	8	166
11	31200	X	23103	-0-	-8097	-0-	21615	3	1488	9	Y	1353	1304	0	39	8	176
*12	32643	X	18869	-0-	-13774	-0-	17241	3	1628	9	Y	1480	1457	0	42	8	157
01	32643	X	25449	-0-	-7194	-0-	25369	3	80	9	Y	73	73	8			157

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

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	13020	X	8070	-0-	-4950	-0-	6635	3	63	4	Y	1247	1235	0	14	8	162
							1372	9									
09	12600	X	9298	-0-	-3302	-0-	7812	3	68	4	Y	1289	1269	0	18	8	164
							1418	9									
10	13020	X	9184	-0-	-3836	-0-	7585	3	70	4	Y	1390	1360	0	15	8	179
							1529	9									
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	8098	3	54	4	Y	1314	1285	0	2	8	206
							1445	9									
12	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	8497	3	59	4	Y	1387	1336	0	5	8	252
							1526	9									
01	9610	X	1154	-0-	-8456	-0-	41	4	1113	9	Y	1012	1055	0	1	8	208

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4210	3	50	4	Y	848	822	0	30	8	10
							933	9									
09	2730	X	1387	-0-	-1343	-0-	517	3	47	4	Y	748	716	0	31	8	11
							823	9									
10	2821	X	1864	-0-	-957	-0-	959	3	51	4	Y	776	759	0	16	8	12
							854	9									
11	5040	X	1345	-0-	-3695	-0-	574	3	44	4	Y	661	654	0	11	8	8
							727	9									
12	5208	X	1009	-0-	-4199	-0-	474	3	28	4	Y	461	447	0	17	8	5
							507	9									
01	5208	X	587	-0-	-4621	-0-	27	4	560	9	Y	509	489	0	17	8	8

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3253	3	922	9	N	838	830	0	8	8	-0-
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	4371	3	1067	9	N	970	963	0	7	8	-0-
10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3167	3	72	9	N	65	57	0	8	8	-0-
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2100	3	11	9	N	10	2	0	8	8	-0-
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1694	3	9	9	N	8	4	0	4	8	-0-
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1462	3	602	9	N	547	546	0	1	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

08	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	17101	3	84	4	Y	1108	903	0	24	8	269
							1219	9									
09	17460	X	10897	-0-	-6563	-0-	9459	3	63	4	Y	1250	1251	0	2	8	266
							1375	9									
10	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	18730	3	136	4	Y	3436	3105	0	100	8	497
							3780	9									
11	17820	X	17272	-0-	-548	-0-	14229	3	124	4	Y	2654	2758	0	46	8	347
							2919	9									
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17110	3	140	4	Y	2541	2449	0	33	8	406
							2795	9									
01	22661	X	16366	-0-	-6295	-0-	14540	3	101	4	Y	1568	1604	0	63	8	307
							1725	9									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

08	35154	X	26597	-0-	-8557	-0-	24125	3	141	4	N	2119	2173	1	38	8	671
							2331	9									
09	35825	X	35825	-0-	-0-	-0-	32192	3	188	4	N	3132	3076	1	115	8	612
							3445	9									
10	36177	X	25582	-0-	-10595	-0-	23335	3	120	4	N	1934	1923	1	94	8	529
							2127	9									
11	35010	X	30798	-0-	-4212	-0-	27797	3	155	4	N	2587	2807	1	68	8	241
							2846	9									
12	37014	X	32342	-0-	-4672	-0-	29087	3	167	4	N	2807	2688	1	48	8	312
							3088	9									
01	37014	X	23412	-0-	-13602	-0-	21039	3	122	4	N	2046	2131	1	65	8	162
							2251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	8735	3	82	4	Y	1059	900	0	23	8	257
							1165	9									
09	9390	X	8925	-0-	-465	-0-	8196	3	46	4	Y	621	743	0	3	8	132
							683	9									
10	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	9379	3	77	4	Y	861	817	0	56	8	120
							947	9									
11	9660	X	7859	-0-	-1801	-0-	7401	3	49	4	Y	372	411	0	36	8	45
							409	9									
12	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	8133	3	59	4	Y	769	671	0	22	8	121
							846	9									
01	10416	X	9287	-0-	-1129	-0-	7912	3	76	4	Y	1181	1024	0	47	8	231
							1299	9									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	874	-0-	-6039	-0-	728	2	6	4	Y	127	125	0	2	8	2
							140	9									
09	4680	X	999	-0-	-3681	-0-	153	2	30	4	Y	742	732	0	1	8	11
							816	9									
10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	8	19	0			-0-
11	2460	X	323	-0-	-2137	-0-	51	2	10	4	Y	238	235	0			3
							262	9									
12	1023	X	38	-0-	-985	-0-	2	4	36	9	Y	33	34	0	2	8	-0-
01	1023	X	15	-0-	-1008	-0-	1	4	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	6859	3	40	4	Y	625	602	0	26	8	7
							688	9									
09	6900	X	6676	-0-	-224	-0-	6140	3	34	4	Y	456	426	0	31	8	6
							502	9									
10	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	6370	3	39	4	Y	600	585	0	12	8	9
							660	9									
11	7350	X	6310	-0-	-1040	-0-	5626	3	37	4	Y	588	581	0	9	8	7
							647	9									
12	7595	X	4544	-0-	-3051	-0-	3906	3	34	4	Y	549	530	0	20	8	6
							604	9									
01	7595	X	425	-0-	-7170	-0-	19	4	406	9	Y	369	356	0	13	8	6

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	3640	2	383	9	N	348	333	0	14	8	4
09	4770	X	3376	-0-	-1394	-0-	3100	2	276	9	N	251	237	0	15	8	3
10	4929	X	3016	-0-	-1913	-0-	2744	2	272	9	N	247	240	0	6	8	4
11	4770	X	3317	-0-	-1453	-0-	3035	2	282	9	N	256	252	0	5	8	3
12	4030	X	2978	-0-	-1052	-0-	2699	2	279	9	N	254	243	0	11	8	3
01	4030	X	2598	-0-	-1432	-0-	2390	2	208	9	N	189	176	0	13	8	3

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8475	-0-	-887	-0-	7656	3	85	4	Y	667	909	0	35	8	157
							734	9									
09	8850	X	7810	-0-	-1040	-0-	7270	3	50	4	Y	445	503	0	5	8	94
							490	9									
10	9145	X	9052	-0-	-93	-0-	8166	3	107	4	Y	708	605	0	107	8	90
							779	9									
11	8190	X	6861	-0-	-1329	-0-	6500	3	64	4	Y	270	274	0	58	8	28
							297	9									
12	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	6826	3	71	4	Y	851	716	0	30	8	133
							936	9									
01	9052	X	7345	-0-	-1707	-0-	6279	3	74	4	Y	902	802	0	62	8	171
							992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	624	-0-	-616	-0-	505	2	119	9	Y	108	106	0	2	8	1
09	1380	N	609	-0-	-771	-0-	460	2	149	9	Y	135	133	0	1	8	2
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	237	2	180	9	Y	164	163	0			3
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	524	2	234	9	Y	213	213	0			3
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	513	2	215	9	Y	195	195	0	1	8	2
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	455	2	210	9	Y	191	187	0	3	8	3

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

08	7192	X	6974	-0-	-218	-0-	6286	3	40	4	Y	589	564	0	28	8	7
							648	9									
09	7080	X	3229	-0-	-3851	-0-	2624	3	36	4	Y	517	490	0	27	8	7
							569	9									
10	7316	X	6400	-0-	-916	-0-	5724	3	41	4	Y	577	560	0	15	8	9
							635	9									
11	7080	X	6440	-0-	-640	-0-	5857	3	37	4	Y	496	488	0	11	8	6
							546	9									
12	6975	X	2171	-0-	-4804	-0-	1698	3	21	4	Y	411	403	0	9	8	5
							452	9									
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	10748	3	15	4	Y	369	357	0	11	8	6
							406	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	31	0	3	8	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	2	8	-0-
10	T. A.		473	-0-	473	473	455	3	18	9	Y	16	13	0			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	176	161	0	2	8	16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	473					Y	-0-	16	0			-0-
01	473	X	-0-	-0-	-473	-0-					Y	485	366	0			119

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

08	3131	X	2003	-0-	-1128	-0-	1596	3	407	9	Y	370	357	0	16	8	4
09	2850	X	2005	-0-	-845	-0-	1553	3	452	9	Y	411	392	0	17	8	6
10	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	1841	3	541	9	Y	492	483	0	7	8	8
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2461	3	474	9	Y	431	429	0	5	8	5
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2888	3	504	9	Y	458	446	0	12	8	5
01	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4424	3	502	9	Y	456	437	0	17	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4089	3	58	4	N	964	913	1	3	8	442
							1060	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	4228	3	57	4	N	925	1105	1	3	8	259
							1018	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	3596	3	49	4	N	813	856	1	2	8	214
							894	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	4499	3	58	4	N	948	899	1	4	8	259
							1043	9									
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	4627	3	58	4	N	966	999	1	3	8	223
							1063	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3392	3	53	4	N	921	720	1	1	8	423
							1013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-1320	-0-	1933	2	34	4	Y	478	446	0	26	8	6
							526	9									
09	1530	X	426	-0-	-1104	-0-	346	2	5	4	Y	68	68	0	5	8	1
							75	9									
10	620	X	44	-0-	-576	-0-	41	2	2	4	Y	1	1	0	1	8	-0-
							1	9									
11	2400	X	697	-0-	-1703	-0-	519	2	18	4	Y	145	135	0	8	8	2
							160	9									
12	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-
01	2480	X	5	-0-	-2475	-0-	2	2	1	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	14167	3	3081	9	Y	2801	2715	0	28	8	150
09	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	12516	3	2680	9	Y	2436	2461	0	31	8	94
10	15531	X	14145	-0-	-1386	-0-	11723	3	2422	9	Y	2202	2159	0	30	8	107
11	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	12858	3	2570	9	Y	2336	2320	0	30	8	93
12	15531	X	14238	-0-	-1293	-0-	11691	3	2547	9	Y	2315	2278	0	38	8	92
01	15531	X	11081	-0-	-4450	-0-	9070	3	2011	9	Y	1828	1808	0	27	8	85

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15251	-0-	-1675	-0-	12810	3	101	4	Y	2127	2102	0	17	8	276
							2340	9									
09	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	15570	3	110	4	Y	2290	2252	0	21	8	293
							2519	9									
10	16616	X	15599	-0-	-1017	-0-	13630	3	86	4	Y	1712	1767	0	17	8	221
							1883	9									
11	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	12900	3	74	4	Y	1803	1739	0	2	8	283
							1983	9									
12	18817	X	16363	-0-	-2454	-0-	14088	3	85	4	Y	1991	1906	0	6	8	362
							2190	9									
01	18817	X	1642	-0-	-17175	-0-	58	4	1584	9	Y	1440	1503	0	3	8	296

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 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	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	13718	3	55	4	Y	817	771	0	45	8	42
							899	9									
09	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12926	3	57	4	Y	904	822	0	92	8	32
							994	9									
10	14911	X	12789	-0-	-2122	-0-	11619	3	62	4	Y	1007	930	0	62	8	47
							1108	9									
11	14430	X	8375	-0-	-6055	-0-	7776	3	40	4	Y	508	485	0	52	8	18
							559	9									
12	14911	X	10537	-0-	-4374	-0-	9442	3	58	4	Y	943	883	0	42	8	36
							1037	9									
01	14663	X	748	-0-	-13915	-0-	38	4	710	9	Y	645	628	0	24	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-2762	-0-	871	3	17	4	Y	402	424	0	1	8	44
							442	9									
09	3960	X	16	-0-	-3944	-0-	1	4	15	9	Y	14	55	0			3
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	1290	X	254	-0-	-1036	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	1113	3	1	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1333	X	38	-0-	-1295	-0-	4	4	34	9	Y	31	17	0	2	8	12

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14911	X	9471	-0-	-5440	-0-	1	1	7970	2	Y	1302	1449	0	3	8	294
							68	4	1432	9							
09	14430	X	9598	-0-	-4832	-0-	1	1	8563	2	Y	894	930	0	2	8	256
							51	4	983	9							
10	13206	X	11130	-0-	-2076	-0-	1	1	8810	2	Y	2015	1896	0	3	8	372
							102	4	2217	9							
11	12600	X	9283	-0-	-3317	-0-	1	1	7412	2	Y	1625	1647	0	3	8	347
							82	4	1788	9							
12	10447	X	5423	-0-	-5024	-0-	4103	2	57	4	Y	1148	1215	0	2	8	278
							1263	9									
01	11129	X	6855	-0-	-4274	-0-	1	1	5026	2	Y	1590	1537	0	1	8	330
							79	4	1749	9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22599	X	15699	-0-	-6900	-0-	11385	3	4314	9	Y	3922	3784	0	42	8	190
09	17970	X	5777	-0-	-12193	-0-	4443	3	1334	9	Y	1213	1250	0	25	8	128
10	16151	X	10030	-0-	-6121	-0-	8017	3	2013	9	Y	1830	1624	0	30	8	304
11	15180	X	11994	-0-	-3186	-0-	8806	3	3188	9	Y	2898	2903	0	34	8	265
12	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	11555	3	2716	9	Y	2469	2420	0	45	8	269
01	15686	X	4063	-0-	-11623	-0-	3549	3	514	9	Y	467	604	0	23	8	109

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 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	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3289	2	25	4	N	469	532	0	5	8	130
							516	9									
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	4	N	468	419	0	14	8	165
							515	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	3763	2	27	4	N	491	415	0	17	8	224
							540	9									
11	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2308	2	19	4	N	357	441	0	6	8	134
							393	9									
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3036	2	24	4	N	477	435	0	5	8	171
							525	9									
01	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1363	2	20	4	N	311	249	0	13	8	220
							342	9									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	25835	-0-	-1073	-0-	21356	2	20	3	Y	3822	3702	0	44	8	204
							255	4	4204	9							
09	26040	X	19176	-0-	-6864	-0-	14965	2	18	3	Y	3578	3601	0	44	8	137
							257	4	3936	9							
10	26908	X	18893	-0-	-8015	-0-	14304	2	19	3	Y	3912	3819	0	39	8	191
							267	4	4303	9							
11	25050	X	22910	-0-	-2140	-0-	18684	2	26	3	Y	3548	3550	0	48	8	141
							297	4	3903	9							
12	25885	X	24923	-0-	-962	-0-	20664	2	29	3	Y	3569	3506	0	63	8	141
							304	4	3926	9							
01	25823	X	24127	-0-	-1696	-0-	20025	2	69	3	Y	3400	3336	0	47	8	158
							293	4	3740	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5788	-0-	-3326	-0-	4567	3	1221	9	N	1110	1073	0	13	8	228
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	1121	1075	0	32	8	242
10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	6289	3	1434	9	N	1304	1287	0	46	8	213
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	7521	3	1448	9	N	1316	1273	0	29	8	227
12	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6510	3	1293	9	N	1175	1123	0	19	8	260
01	7719	X	7638	-0-	-81	-0-	6321	3	1317	9	N	1197	1175	0	35	8	247

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18727	-0-	-4337	-0-	17	1	13367	2	Y	4428	4382	0	46	8	-0-
							206	3	266	4							
09	18270	X	17898	-0-	-372	-0-	16	1	12867	2	Y	4157	4111	0	46	8	-0-
							197	3	245	4							
10	20987	X	19818	-0-	-1169	-0-	17	1	14342	2	Y	4541	4494	0	47	8	-0-
							207	3	257	4							
11	20310	X	19782	-0-	-528	-0-	17	1	13450	2	Y	5231	5188	0	43	8	-0-
							259	3	302	4							
12	20987	X	17884	-0-	-3103	-0-	17	1	12459	2	Y	4494	4433	0	61	8	-0-
							209	3	256	4							
01	19809	X	12985	-0-	-6824	-0-	13	1	8886	2	Y	3398	3358	0	40	8	-0-
							155	3	193	4							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

MO	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-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	9789	3	2861	9	N	2601	2566	0	35	8	-0-
09	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	9218	3	2659	9	N	2417	2383	0	34	8	-0-
10	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	9250	3	2582	9	N	2347	2300	0	47	8	-0-
11	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	10451	3	2882	9	N	2620	2591	0	29	8	-0-
12	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	11266	3	2813	9	N	2557	2533	0	24	8	-0-
01	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	9788	3	2445	9	N	2223	2186	0	37	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	6689	-0-	-1774	-0-	5553	3	1136	9	Y	1033	1031	0	2	8	-0-
09	8190	X	6323	-0-	-1867	-0-	5279	3	1044	9	Y	949	947	0	2	8	-0-
10	7874	X	7348	-0-	-526	-0-	6164	3	1184	9	Y	1076	1074	0	2	8	-0-
11	7290	X	6343	-0-	-947	-0-	5240	3	1103	9	Y	1003	1001	0	2	8	-0-
12	7533	X	6985	-0-	-548	-0-	5837	3	1148	9	Y	1044	1042	0	2	8	-0-
01	7347	X	6816	-0-	-531	-0-	5680	3	1136	9	Y	1033	1032	0	1	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	4036	3	1586	9	N	1442	1433	0	9	8	-0-
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	3218	3	1393	9	N	1266	1261	0	5	8	-0-
10	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	3723	3	1440	9	N	1309	1303	0	6	8	-0-
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	3311	3	1474	9	N	1340	1334	0	6	8	-0-
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	4081	3	1969	9	N	1790	1786	0	4	8	-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3314	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 11523 - 20522

08	32767	X	31502	-0-	-1265	-0-	1	1	28474	3	N	2585	2552	1	13	8	494
							183	4	2844	9							
09	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1	1	25675	3	N	2241	2215	1	9	8	511
							158	4	2465	9							
10	31372	X	27935	-0-	-3437	-0-	1	1	25513	3	N	2063	2210	1	11	8	353
							152	4	2269	9							
11	30480	X	25262	-0-	-5218	-0-	1	1	22578	3	N	2289	2234	1	14	8	394
							165	4	2518	9							
12	31496	X	23474	-0-	-8022	-0-	1	1	20376	3	N	2655	2244	1	9	8	796
							176	4	2921	9							
01	31496	X	19141	-0-	-12355	-0-	1	1	17010	3	N	1820	1844	1	4	8	768
							128	4	2002	9							

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 12178 - 21288

08	21638	X	21349	-0-	-289	-0-	15445	2	257	4	Y	5134	4997	0	34	8	276
							5647	9									
09	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	14939	2	248	4	Y	4975	5018	0	41	8	192
							5473	9									
10	20212	X	18927	-0-	-1285	-0-	13919	2	222	4	Y	4351	4290	0	40	8	213
							4786	9									
11	20670	X	20310	-0-	-360	-0-	14882	2	239	4	Y	4717	4699	0	42	8	189
							5189	9									
12	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	17986	2	243	4	Y	4796	4740	0	54	8	191
							5276	9									
01	21359	X	16410	-0-	-4949	-0-	12540	2	172	4	Y	3362	3363	0	33	8	157
							3698	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10000 - 14834

08	12648	X	11404	-0-	-1244	-0-	9609	3	1795	9	Y	1632	1693	0	90	8	288
09	12240	X	10151	-0-	-2089	-0-	9038	3	1113	9	Y	1012	1068	0	10	8	222
10	12648	X	12147	-0-	-501	-0-	10210	3	1937	9	Y	1761	1657	0	19	8	307
11	11850	X	6174	-0-	-5676	-0-	5318	3	856	9	Y	778	857	0	14	8	214
12	12152	X	1329	-0-	-10823	-0-	891	3	438	9	Y	398	385	0			227
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	14949	3	1993	9	Y	1812	1743	0	22	8	274

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 10843 - 15346

08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	8813	3	107	4	N	2371	2484	1	48	8	118
							2608	9									
09	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	8584	3	106	4	N	1721	1793	1	46	8	-0-
							1893	9									
10	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	9078	3	120	4	Y	3426	2543	1	300	8	583
							3769	9									
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	10703	3	119	4	Y	2450	2551	1	42	8	440
							2695	9									
12	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	8447	3	105	4	Y	2080	2185	1	27	8	308
							2288	9									
01	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	8234	3	98	4	Y	1952	1830	1	26	8	404
							2147	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	11164	-0-	-15682	-0-	8963	3	97	4	Y	1913	2092	0	14	8	363
							2104	9									
09	25980	X	14724	-0-	-11256	-0-	12339	3	109	4	Y	2069	2124	0	44	8	264
							2276	9									
10	26846	X	18176	-0-	-8670	-0-	15826	3	102	4	Y	2044	1945	0	44	8	319
							2248	9									
11	20361	X	20361	-0-	-0-	-0-	16642	3	135	4	Y	3258	3187	0	7	8	383
							3584	9									
12	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	18296	3	143	4	Y	3569	3550	0			402
							3926	9									
01	18166	X	14217	-0-	-3949	-0-	11798	3	85	4	Y	2122	2109	0			415
							2334	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	10792	3	1339	9	Y	1217	1215	0	2	8	-0-
09	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	9743	3	1291	9	Y	1174	1172	0	2	8	-0-
10	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9969	3	1222	9	Y	1111	1109	0	2	8	-0-
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	8568	3	1152	9	Y	1047	1045	0	2	8	-0-
12	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	9587	3	1179	9	Y	1072	1070	0	2	8	-0-
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8119	3	1097	9	Y	997	996	0	1	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

08	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	10847	3	1568	9	N	1425	1422	0	3	8	-0-
09	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	10439	3	1855	9	N	1686	1684	0	2	8	-0-
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	10483	3	1486	9	N	1351	1349	0	2	8	-0-
11	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9330	3	1508	9	N	1371	1369	0	2	8	-0-
12	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	10062	3	1395	9	N	1268	1266	0	2	8	-0-
01	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	9178	3	1279	9	N	1163	1162	0	1	8	-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	6697	3	1202	9	Y	1093	1049	0	44	8	-0-
09	8010	X	3322	-0-	-4688	-0-	2438	3	884	9	Y	804	798	0	6	8	-0-
10	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
11	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	6797	3	7192	9	Y	6538	6490	0	48	8	-0-
12	11501	X	6819	-0-	-4682	-0-	3675	3	3144	9	Y	2858	2827	0	31	8	-0-
01	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	8225	3	1448	9	Y	1316	1264	0	52	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

08	11842	X	6961	-0-	-4881	-0-	4875	3	2086	9	Y	1896	1856	0	40	8	-0-
09	10950	X	8710	-0-	-2240	-0-	6529	3	2181	9	Y	1983	1937	0	46	8	-0-
10	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	7962	3	2068	9	Y	1880	1834	0	46	8	-0-
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9405	3	1724	9	Y	1567	1524	0	43	8	-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	5	1	9866	3	Y	1743	1688	0	55	8	-0-
							1917	9									
01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	24	1	12277	3	Y	1301	1264	0	37	8	-0-
							1431	9									

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	399	3	73	9	N	66	66	0			-0-
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28	3	414	9	N	376	374	0	2	8	-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	10	3	150	9	N	136	136	0			-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	28	3	415	9	N	377	375	0	2	8	-0-
12	410	X	410	-0-	-0-	-0-	26	3	384	9	N	349	348	0	1	8	-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	21	3	309	9	N	281	281	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	22742	3	3780	9	N	3436	3304	0	132	8	-0-
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5451	3	914	9	N	831	742	0	89	8	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	8			-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3274	3	564	9	N	513	453	0	60	8	-0-
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1172	3	518	9	N	471	386	0	85	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6364	3	1458	9	N	1325	1265	0	60	8	-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	5685	3	674	9	N	613	553	0	60	8	-0-
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	11756	3	637	9	N	579	526	0	53	8	-0-
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7508	3	441	9	N	401	364	0	37	8	-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	3948	3	629	9	N	572	547	0	25	8	-0-
01	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	530	3	523	9	N	475	446	0	29	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	2	0	17	8	-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	123	3	68	9	Y	62	57	0	5	8	-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	81	X	81	-0-	-0-	-0-	3	3	78	9	Y	71	71	0			-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12059	X	8763	-0-	-3296	-0-	6705 1964	3 9	94	4	Y	1785	1554	0	4	8	403
09	11670	X	6035	-0-	-5635	-0-	4741 1235	3 9	59	4	Y	1123	1202	0	2	8	322
10	11625	X	11105	-0-	-520	-0-	9279 1720	2 9	106	4	Y	1564	1594	0	3	8	289
11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	7121 1439	2 9	69	4	Y	1308	1315	0	3	8	279
12	8773	X	8501	-0-	-272	-0-	6742 1683	2 9	76	4	Y	1530	1436	0	2	8	371
01	11098	X	8177	-0-	-2921	-0-	6518 1584	2 9	75	4	Y	1440	1511	0	1	8	299

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	8150	3	873	9	N	794	771	0	23	8	-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	7791	3	932	9	N	847	808	0	39	8	-0-
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7023	3	924	9	N	840	818	0	22	8	-0-
11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	6867	3	848	9	N	771	753	0	18	8	-0-
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	8361	3	1002	9	N	911	886	0	25	8	-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	6758	3	783	9	N	712	693	0	19	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 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	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1037	3	186	9	N	169	166	0	3	8	-0-
09	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	716	3	868	9	N	789	784	0	5	8	-0-
10	3100	N	7942	-0-	4842	4842	6544	3	1398	9	N	1271	1259	0	12	8	-0-
11	3000	N	5469	-0-	2469	7311	4350	3	1119	9	N	1017	1006	0	11	8	-0-
12	3100	N	1606	-0-	-1494	5817	1564	3	42	9	N	38	32	0	6	8	-0-
01	5891	X	74	-0-	-5817	-0-	4	3	70	9	N	64	64	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 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	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	3	1	7241	3	N	1346	1292	0	54	8	-0-
							1481	9									
09	8910	X	8382	-0-	-528	-0-	3	1	6985	3	N	1267	1227	0	40	8	-0-
							1394	9									
10	9207	X	7830	-0-	-1377	-0-	4	1	6692	3	N	1031	1004	0	27	8	-0-
							1134	9									
11	8910	X	4119	-0-	-4791	-0-	3	1	2902	3	N	1104	1067	0	37	8	-0-
							1214	9									
12	9207	X	3889	-0-	-5318	-0-	4	1	2675	3	N	1100	1057	0	43	8	-0-
							1210	9									
01	8711	X	3700	-0-	-5011	-0-	3	1	2456	3	N	1128	1081	0	47	8	-0-
							1241	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	10776	3	931	9	Y	846	778	0	68	8	-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	8922	3	792	9	Y	720	668	0	52	8	-0-
10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8062	3	811	9	Y	737	700	0	37	8	-0-
11	11340	X	9713	-0-	-1627	-0-	7988	3	1725	9	Y	1568	1514	0	54	8	-0-
12	11718	X	7036	-0-	-4682	-0-	5771	3	1265	9	Y	1150	1102	0	48	8	-0-
01	11718	X	6498	-0-	-5220	-0-	5414	3	1084	9	Y	985	937	0	48	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

08	37160	X	37160	-0-	-0-	-0-	33314	3	3846	9	N	3496	3426	0	70	8	-0-
09	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	32903	3	3521	9	N	3201	3130	0	71	8	-0-
10	38113	X	38113	-0-	-0-	-0-	34941	3	3172	9	N	2884	2818	0	66	8	-0-
11	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	33720	3	3025	9	N	2750	2690	0	60	8	-0-
12	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	31652	3	2768	9	N	2516	2449	0	67	8	-0-
01	22482	X	22482	-0-	-0-	-0-	20644	3	1838	9	N	1671	1619	0	52	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

08	35619	X	28292	-0-	-7327	-0-	24247	3	4045	9	N	3677	3632	0	45	8	-0-
09	34470	X	16832	-0-	-17638	-0-	11152	3	5680	9	N	5164	5149	0	15	8	-0-
10	35619	X	25755	-0-	-9864	-0-	19776	3	5979	9	N	5435	5400	0	35	8	-0-
11	32970	X	27423	-0-	-5547	-0-	24748	3	2675	9	N	2432	2380	0	52	8	-0-
12	30752	X	28735	-0-	-2017	-0-	25972	3	2763	9	N	2512	2452	0	60	8	-0-
01	28303	X	25633	-0-	-2670	-0-	23234	3	2399	9	N	2181	2126	0	55	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	1	1	10436	3	N	1544	1420	0	124	8	-0-
							1698	9									
09	9150	X	3141	-0-	-6009	-0-	2670	3	471	9	N	428	390	0	38	8	-0-
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	1	1	10886	3	N	1717	1503	0	214	8	-0-
							1889	9									
11	9150	X	3820	-0-	-5330	-0-	3048	3	772	9	N	702	612	0	90	8	-0-
12	9455	X	613	-0-	-8842	-0-	1	1	29	3	N	530	373	0	157	8	-0-
							583	9									
01	9455	X	678	-0-	-8777	-0-	1	1	33	3	N	585	422	0	163	8	-0-
							644	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

08	13578	X	11598	-0-	-1980	-0-	9196	3	2402	9	N	2184	2180	0	4	8	-0-
09	12540	X	10713	-0-	-1827	-0-	8393	3	2320	9	N	2109	2106	0	3	8	-0-
10	12958	X	12385	-0-	-573	-0-	9821	3	2564	9	N	2331	2327	0	4	8	-0-
11	12540	X	11356	-0-	-1184	-0-	8961	3	2395	9	N	2177	2173	0	4	8	-0-
12	12958	X	12193	-0-	-765	-0-	9751	3	2442	9	N	2220	2217	0	3	8	-0-
01	12400	X	10861	-0-	-1539	-0-	8606	3	2255	9	N	2050	2048	0	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

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	20460	X	13549	-0-	-6911	-0-		12890	3	659	9	N	599	594	0	5	8	-0-
09	19800	X	10589	-0-	-9211	-0-		10192	3	397	9	N	361	358	0	3	8	-0-
10	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-		18862	3	636	9	N	578	572	0	6	8	-0-
11	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-		15250	3	554	9	N	504	497	0	7	8	-0-
12	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-		14098	3	490	9	N	445	441	0	4	8	-0-
01	19499	X	11132	-0-	-8367	-0-		10570	3	562	9	N	511	509	0	2	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

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	5673	X	126	-0-	-5547	-0-		8	3	118	9	N	107	106	0	1	8	-0-
09	4290	X	1458	-0-	-2832	-0-		1262	3	196	9	N	178	177	0	1	8	-0-
10	5053	X	1653	-0-	-3400	-0-		1595	3	58	9	N	53	52	0	1	8	-0-
11	4890	X	1532	-0-	-3358	-0-		1486	3	46	9	N	42	41	0	1	8	-0-
12	5053	X	724	-0-	-4329	-0-		694	3	30	9	N	27	26	0	1	8	-0-
01	1643	X	666	-0-	-977	-0-		608	3	58	9	N	53	48	0	5	8	-0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

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	17546	X	-0-	-0-	-17546	-0-						Y	66	41	0	25	8	-0-
09	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-		38343	3	179	9	Y	163	9	0	154	8	-0-
10	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-		39081	3	140	9	Y	127	20	0	107	8	-0-
11	5910	X	498	-0-	-5412	-0-		477	3	21	9	Y	19	13	0	6	8	-0-
12	39804	X	49	-0-	-39755	-0-		4	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
01	39804	X	51	-0-	-39753	-0-		6	3	45	9	Y	41	32	0	9	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

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	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-		2627	3	38	4	Y	551	542	0	11	8	25
								606	9									
09	4320	X	3125	-0-	-1195	-0-		2701	3	27	4	Y	361	355	0	10	8	21
								397	9									
10	4464	X	2632	-0-	-1832	-0-		2032	3	32	4	Y	516	503	0	10	8	24
								568	9									
11	3750	X	1921	-0-	-1829	-0-		1391	3	24	4	Y	460	470	0	5	8	9
								506	9									
12	3286	X	2098	-0-	-1188	-0-		1393	2	64	3	Y	554	538	0	11	8	14
								32	4	609	9							
01	3286	X	871	-0-	-2415	-0-		589	2	20	3	Y	225	224	0	5	8	10
								14	4	248	9							

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

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	6913	X	84	-0-	-6829	-0-		4	3	80	9	Y	73	45	0	28	8	-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	-0-					-0-
10	2325	X	97	-0-	-2228	-0-		5	3	92	9	Y	84	68	0	16	8	-0-
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-		2472	3	1672	9	Y	1520	1431	0	89	8	-0-
12	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-		5575	3	2303	9	Y	2094	1991	0	103	8	-0-
01	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-		6647	3	1981	9	Y	1801	1630	0	171	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

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	6510	X	1839	-0-	-4671	-0-		1751	3	88	9	N	80	55	0	25	8	-0-
09	6300	X	1251	-0-	-5049	-0-		1200	3	51	9	N	46	24	0	22	8	-0-
10	5549	X	1038	-0-	-4511	-0-		1012	3	26	9	N	24	24	8			-0-
11	5370	X	3094	-0-	-2276	-0-		3061	3	33	9	N	30	30	8			-0-
12	3875	X	36	-0-	-3839	-0-		1	3	35	9	N	32	5	0	27	8	-0-
01	1829	X	564	-0-	-1265	-0-		490	3	74	9	N	67	27	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 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	6107	X	4554	-0-	-1553	-0-	3235	3	59	4	N	1145	1189	0	9	8	318
							1260	9									
09	5910	X	3078	-0-	-2832	-0-	2079	3	43	4	N	869	863	0	14	8	310
							956	9									
10	4929	X	2772	-0-	-2157	-0-	1791	3	42	4	N	854	753	0	15	8	396
							939	9									
11	4410	X	4043	-0-	-367	-0-	2835	3	54	4	N	1049	1035	0	16	8	394
							1154	9									
12	4557	X	2147	-0-	-2410	-0-	869	2	65	4	N	1103	1092	0	8	8	397
							1213	9									
01	4557	X	1040	-0-	-3517	-0-	508	2	23	4	N	463	517	0	6	8	337
							509	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

08	7161	X	5301	-0-	-1860	-0-	3383	3	1918	9	N	1744	1741	0	3	8	-0-
09	5580	X	3855	-0-	-1725	-0-	2216	3	1639	9	N	1490	1488	0	2	8	-0-
10	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	5748	3	1995	9	N	1814	1811	0	3	8	-0-
11	5880	X	5492	-0-	-388	-0-	3846	3	1646	9	N	1496	1493	0	3	8	-0-
12	6076	X	4251	-0-	-1825	-0-	2644	3	1607	9	N	1461	1459	0	2	8	-0-
01	7750	X	1725	-0-	-6025	-0-	145	3	1580	9	N	1436	1435	0	1	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

08	13020	X	7967	-0-	-5053	-0-	5938	3	78	4	Y	1774	1777	0	4	8	250
							1951	9									
09	11490	X	3103	-0-	-8387	-0-	2471	3	30	4	Y	547	686	0	12	8	99
							602	9									
10	9486	X	8617	-0-	-869	-0-	7196	3	56	4	Y	1241	1178	0	14	8	148
							1365	9									
11	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	7957	3	75	4	Y	1696	1654	0	9	8	181
							1866	9									
12	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	7776	3	73	4	Y	1660	1532	0	6	8	303
							1826	9									
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	8878	3	78	4	Y	1754	1860	0	12	8	185
							1929	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	6845	3	1681	9	N	1528	1525	0	3	8	-0-
09	7860	X	6106	-0-	-1754	-0-	4893	3	1213	9	N	1103	1101	0	2	8	-0-
10	7905	X	2150	-0-	-5755	-0-	1786	3	364	9	N	331	330	0	1	8	-0-
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7346	3	1389	9	N	1263	1259	0	4	8	-0-
12	8525	X	6193	-0-	-2332	-0-	5226	3	967	9	N	879	877	0	2	8	-0-
01	8525	X	5838	-0-	-2687	-0-	4845	3	993	9	N	903	902	0	1	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

08	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	10819	3	2577	9	Y	2343	2281	0	18	8	126
09	12510	X	11105	-0-	-1405	-0-	9599	3	1506	9	Y	1369	1420	0	23	8	52
10	13020	X	12765	-0-	-255	-0-	10135	3	2630	9	Y	2391	2305	0	21	8	117
11	12960	X	12232	-0-	-728	-0-	9905	3	2327	9	Y	2115	2127	0	21	8	84
12	13392	X	11911	-0-	-1481	-0-	9575	3	2336	9	Y	2124	2098	0	25	8	85
01	13392	X	9686	-0-	-3706	-0-	7719	3	1967	9	Y	1788	1771	0	18	8	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	13265	-0-	-1522	-0-	11037	3	2228	9	Y	2025	1965	0	22	8	108
09	13290	X	12674	-0-	-616	-0-	10286	3	2388	9	Y	2171	2169	0	27	8	83
10	13733	X	13610	-0-	-123	-0-	11440	3	2170	9	Y	1973	1935	0	25	8	96
11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	11537	3	2109	9	Y	1917	1913	0	24	8	76
12	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	11403	3	1995	9	Y	1814	1789	0	29	8	72
01	13609	X	11255	-0-	-2354	-0-	9440	3	1815	9	Y	1650	1623	0	22	8	77

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	8925	3	1866	9	N	1696	1662	0	34	8	-0-
09	12270	X	12186	-0-	-84	-0-	10041	3	2145	9	N	1950	1894	0	56	8	-0-
10	12679	X	10804	-0-	-1875	-0-	8979	3	1825	9	N	1659	1619	0	40	8	-0-
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	10430	3	2036	9	N	1851	1811	0	40	8	-0-
12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	10721	3	1965	9	N	1786	1738	0	48	8	-0-
01	12586	X	9299	-0-	-3287	-0-	7980	3	1319	9	N	1199	1163	0	36	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
09	53595	X	53595	-0-	-0-	-0-	51986	3	1609	9	N	1463	1381	0	82	8	-0-
10	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	45304	3	1538	9	N	1398	1335	0	63	8	-0-
11	42438	X	42438	-0-	-0-	-0-	40822	3	1616	9	N	1469	1402	0	67	8	-0-
12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	41509	3	1243	9	N	1130	1052	0	78	8	-0-
01	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	35180	3	561	9	N	510	450	0	60	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 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	23591	X	21317	-0-	-2274	-0-	19799	3	1518	9	N	1380	1343	0	37	8	-0-
09	22830	X	18545	-0-	-4285	-0-	17256	3	1289	9	N	1172	1140	0	32	8	-0-
10	21421	X	20694	-0-	-727	-0-	19304	3	1390	9	N	1264	1233	0	31	8	-0-
11	20730	X	20246	-0-	-484	-0-	18872	3	1374	9	N	1249	1220	0	29	8	-0-
12	21328	X	13585	-0-	-7743	-0-	12274	3	1311	9	N	1192	1159	0	33	8	-0-
01	21328	X	11427	-0-	-9901	-0-	10335	3	1092	9	N	993	960	0	33	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	2	1	4007	3	N	2164	2079	0	40	8	629
							146	4	2380	9							
09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	2	1	3234	3	N	2055	2005	0	57	8	622
							150	4	2261	9							
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	2	1	2881	3	N	532	496	0	35	8	623
							64	4	585	9							
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	2	1	5938	3	N	2138	2185	0	33	8	543
							126	4	2352	9							
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	2	1	5850	3	N	2054	1925	0	41	8	631
							121	4	2259	9							
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	2	1	5435	3	N	1857	1899	0	38	8	551
							117	4	2043	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8411	-0-	-6097	-0-	6479	3	1932	9	N	1756	1671	0	85	8	-0-
09	14040	X	9913	-0-	-4127	-0-	7588	3	2325	9	N	2114	2011	0	103	8	-0-
10	10788	X	10143	-0-	-645	-0-	8282	3	1861	9	N	1692	1621	0	71	8	-0-
11	10440	X	4950	-0-	-5490	-0-	3997	3	953	9	N	866	728	0	138	8	-0-
12	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	15690	3	2850	9	N	2591	2265	0	326	8	-0-
01	10230	X	6201	-0-	-4029	-0-	4613	3	1588	9	N	1444	1183	0	261	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	12317	3	1912	9	N	1738	1707	0	31	8	-0-
09	12450	X	10701	-0-	-1749	-0-	9272	3	1429	9	N	1299	1276	0	23	8	-0-
10	12865	X	8507	-0-	-4358	-0-	6849	3	1658	9	N	1507	1483	0	24	8	-0-
11	13770	X	8652	-0-	-5118	-0-	6769	3	1883	9	N	1712	1689	0	23	8	-0-
12	14229	X	7829	-0-	-6400	-0-	6186	3	1643	9	N	1494	1468	0	26	8	-0-
01	14229	X	5184	-0-	-9045	-0-	4281	3	903	9	N	821	805	0	16	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	13383	-0-	-6147	-0-	11829	3	1554	9	Y	1413	1386	0	27	8	-0-
09	18180	X	13596	-0-	-4584	-0-	11527	3	2069	9	Y	1881	1849	0	32	8	-0-
10	18755	X	11618	-0-	-7137	-0-	9709	3	1909	9	Y	1735	1702	0	33	8	-0-
11	16500	X	8897	-0-	-7603	-0-	6735	3	2162	9	Y	1965	1930	0	35	8	-0-
12	15655	X	6243	-0-	-9412	-0-	4141	3	2102	9	Y	1911	1865	0	46	8	-0-
01	14043	X	2821	-0-	-11222	-0-	1252	3	1569	9	Y	1426	1399	0	27	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13361	X	12090	-0-	-1271	-0-	10024	3	2066	9	Y	1878	1842	0	23	8	125
09	12930	X	10274	-0-	-2656	-0-	8440	3	1834	9	Y	1667	1618	0	53	8	121
10	13361	X	11169	-0-	-2192	-0-	9120	3	2049	9	Y	1863	1772	0	71	8	141
11	11700	X	10095	-0-	-1605	-0-	7963	3	2132	9	Y	1938	1884	0	35	8	160
12	12090	X	3860	-0-	-8230	-0-	2360	2	1500	9	Y	1364	1270	0	1	8	253
01	12090	X	7476	-0-	-4614	-0-	5989	2	1487	9	Y	1352	1470	0	24	8	111

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	7205	3	966	9	N	878	864	0	14	8	-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7464	3	1026	9	N	933	917	0	16	8	-0-
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	6043	3	1103	9	N	1003	990	0	13	8	-0-
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	5695	3	971	9	N	883	870	0	13	8	-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	5321	3	1003	9	N	912	899	0	13	8	-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	4144	3	1151	9	N	1046	1036	0	10	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28830	X	26959	-0-	-1871	-0-	24616	3	2343	9	N	2130	2094	0	36	8	-0-
09	27900	X	26777	-0-	-1123	-0-	24411	3	2366	9	N	2151	2116	0	35	8	-0-
10	28241	X	28047	-0-	-194	-0-	25566	3	2481	9	N	2255	2223	0	32	8	-0-
11	27330	X	26610	-0-	-720	-0-	24264	3	2346	9	N	2133	2104	0	29	8	-0-
12	28241	X	26897	-0-	-1344	-0-	24462	3	2435	9	N	2214	2178	0	36	8	-0-
01	28055	X	22890	-0-	-5165	-0-	21109	3	1781	9	N	1619	1586	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17797	-0-	-3283	-0-	14944	3	139	4	Y	2467	2413	0	44	8	546
							2714	9									
09	20400	X	18880	-0-	-1520	-0-	15951	3	144	4	Y	2532	2590	0	48	8	440
							2785	9									
10	21080	X	17895	-0-	-3185	-0-	15187	3	133	4	Y	2341	2286	0	39	8	456
							2575	9									
11	19800	X	18999	-0-	-801	-0-	16105	3	144	4	Y	2500	2445	0	42	8	469
							2750	9									
12	20460	X	19407	-0-	-1053	-0-	16391	3	146	4	Y	2609	2512	0	49	8	517
							2870	9									
01	19499	X	15425	-0-	-4074	-0-	13128	3	110	4	Y	1988	2056	0	41	8	408
							2187	9									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23436	X	3724	-0-	-19712	-0-	3415	3	309	9	Y	281	249	0	32	8	-0-
09	22680	X	5105	-0-	-17575	-0-	4808	3	297	9	Y	270	216	0	54	8	-0-
10	23436	X	4261	-0-	-19175	-0-	3864	3	397	9	Y	361	326	0	35	8	-0-
11	20280	X	2939	-0-	-17341	-0-	2552	3	387	9	Y	352	325	0	27	8	-0-
12	7626	X	5794	-0-	-1832	-0-	5171	3	623	9	Y	566	530	0	36	8	-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5104	3	693	9	Y	630	598	0	32	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10470	-0-	-101	-0-	8736	3	1734	9	Y	1576	1553	0	23	8	-0-
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	8694	3	1554	9	Y	1413	1390	0	23	8	-0-
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	9492	3	1440	9	Y	1309	1282	0	27	8	-0-
11	10230	X	7661	-0-	-2569	-0-	6491	3	1170	9	Y	1064	1043	0	21	8	-0-
12	10571	X	9566	-0-	-1005	-0-	8017	3	1549	9	Y	1408	1377	0	31	8	-0-
01	10571	X	9361	-0-	-1210	-0-	7953	3	1408	9	Y	1280	1254	0	26	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22847	X	15409	-0-	-7438	-0-	14564	3	845	9	Y	768	930	0	16	8	141
09	22110	X	2998	-0-	-19112	-0-	2845	3	153	9	Y	139	244	0	7	8	29
10	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	15	29	0	15	8	-0-
11	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	3	1	0	2	8	-0-
12	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	52	20	0	6	8	26
01	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	244	221	0	14	8	35

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10625	-0-	-659	-0-	9242	3	1383	9	N	1257	1252	0	5	8	-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	9945	3	1599	9	N	1454	1450	0	4	8	-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	8226	3	1172	9	N	1065	1061	0	4	8	-0-
11	10290	X	8369	-0-	-1921	-0-	7982	3	387	9	N	352	347	0	5	8	-0-
12	11935	X	10495	-0-	-1440	-0-	8985	3	1510	9	N	1373	1370	0	3	8	-0-
01	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	11322	3	1451	9	N	1319	1317	0	2	8	-0-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2423	3	1010	9	N	918	884	0	16	8	49
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2430	3	986	9	N	896	881	0	30	8	34
10	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2584	3	993	9	N	903	873	0	20	8	44
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2766	3	930	9	N	845	838	0	18	8	33
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1968	3	864	9	N	785	773	0	14	8	31
01	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1177	3	576	9	N	524	523	0	8	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	15293	-0-	-1912	-0-	13815	3	1478	9	N	1344	1313	0	31	8	-0-
09	16650	X	15368	-0-	-1282	-0-	13860	3	1508	9	N	1371	1340	0	31	8	-0-
10	15810	X	14970	-0-	-840	-0-	13608	3	1362	9	N	1238	1212	0	26	8	-0-
11	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	13742	3	1483	9	N	1348	1321	0	27	8	-0-
12	15872	X	14203	-0-	-1669	-0-	12864	3	1339	9	N	1217	1187	0	30	8	-0-
01	15872	X	6804	-0-	-9068	-0-	5879	3	925	9	N	841	817	0	24	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2848	3	506	9	N	460	459	0	1	8	-0-
09	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	7746	3	917	9	N	834	832	0	2	8	-0-
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	5996	3	655	9	N	595	593	0	2	8	-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4345	3	503	9	N	457	456	0	1	8	-0-
12	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4071	3	542	9	N	493	492	0	1	8	-0-
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3389	3	404	9	N	367	367	0			-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

08	11873	X	11206	-0-	-667	-0-	597	1	8358	3	Y	2046	2017	0	29	8	-0-
							2251	9									
09	11490	X	7304	-0-	-4186	-0-	644	1	5020	3	Y	1491	1462	0	29	8	-0-
							1640	9									
10	11873	X	6826	-0-	-5047	-0-	518	1	6279	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
11	10830	X	6345	-0-	-4485	-0-	445	1	4812	3	Y	989	968	0	21	8	-0-
							1088	9									
12	11191	X	9040	-0-	-2151	-0-	352	1	7183	3	Y	1368	1339	0	29	8	-0-
							1505	9									
01	11191	X	5726	-0-	-5465	-0-	210	1	4317	3	Y	1090	1067	0	23	8	-0-
							1199	9									

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	65	3	173	9	N	157	155	0	2	8	-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	1	3	20	9	N	18	12	0	6	8	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

08	26226	X	14042	-0-	-12184	-0-	12237	3	1805	9	N	1641	1595	0	46	8	-0-
09	25380	X	14495	-0-	-10885	-0-	12676	3	1819	9	N	1654	1607	0	47	8	-0-
10	26226	X	10637	-0-	-15589	-0-	8862	3	1775	9	N	1614	1575	0	39	8	-0-
11	19560	X	10251	-0-	-9309	-0-	8580	3	1671	9	N	1519	1485	0	34	8	-0-
12	14973	X	10304	-0-	-4669	-0-	8695	3	1609	9	N	1463	1425	0	38	8	-0-
01	14973	X	8746	-0-	-6227	-0-	7326	3	1420	9	N	1291	1257	0	34	8	-0-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

08	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	13048	3	1277	9	N	1161	1144	0	17	8	-0-
09	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	12046	3	1161	9	N	1055	1021	0	34	8	-0-
10	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	13010	3	1114	9	N	1013	995	0	18	8	-0-
11	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	13861	3	1040	9	N	945	928	0	17	8	-0-
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	14226	3	1013	9	N	921	901	0	20	8	-0-
01	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	13547	3	1152	9	N	1047	1031	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	8428	3	1144	9	N	1040	985	0	55	8	-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3502	3	530	9	N	482	454	0	28	8	-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	3653	3	1483	9	N	1348	1329	0	19	8	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	0	1	8	-0-
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	68	3	759	9	N	690	662	0	28	8	-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	8384	3	1133	9	N	1030	974	0	56	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	15750	3	2111	9	N	1919	1891	0	28	8	-0-
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	13865	3	1777	9	N	1615	1590	0	25	8	-0-
10	9734	X	2848	-0-	-6886	-0-	1186	3	1662	9	N	1511	1492	0	19	8	-0-
11	13590	X	2309	-0-	-11281	-0-	933	3	1376	9	N	1251	1234	0	17	8	-0-
12	14043	X	1085	-0-	-12958	-0-	54	3	1031	9	N	937	896	0	41	8	-0-
01	14043	X	1834	-0-	-12209	-0-	1514	3	320	9	N	291	166	0	125	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	14966	-0-	-5432	-0-	12638	3	2328	9	N	2116	2087	0	29	8	-0-
09	19740	X	15217	-0-	-4523	-0-	13013	3	2204	9	N	2004	1974	0	30	8	-0-
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	14340	3	2219	9	N	2017	1990	0	27	8	-0-
11	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	15591	3	2092	9	N	1902	1877	0	25	8	-0-
12	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	15636	3	2113	9	N	1921	1890	0	31	8	-0-
01	16554	X	15629	-0-	-925	-0-	13716	3	1913	9	N	1739	1707	0	32	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7388	-0-	-6996	-0-	5473	3	1915	9	N	1741	1739	0	2	8	-0-
09	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	10870	3	2566	9	N	2333	2331	0	2	8	-0-
10	12121	X	5999	-0-	-6122	-0-	4378	3	1621	9	N	1474	1473	0	1	8	-0-
11	11310	X	9092	-0-	-2218	-0-	6925	3	2167	9	N	1970	1967	0	3	8	-0-
12	13888	X	11915	-0-	-1973	-0-	9104	3	2811	9	N	2555	2553	0	2	8	-0-
01	13888	X	10385	-0-	-3503	-0-	8056	3	2329	9	N	2117	2116	0	1	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21390	X	15407	-0-	-5983	-0-	11923	3	3484	9	Y	3167	3083	0	24	8	170
09	16920	X	15494	-0-	-1426	-0-	11979	3	3515	9	Y	3195	3214	0	28	8	123
10	17484	X	15491	-0-	-1993	-0-	12003	3	3488	9	Y	3171	3110	0	29	8	155
11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	19437	3	3434	9	Y	3122	3123	0	29	8	125
12	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	19634	3	3113	9	Y	2830	2807	0	35	8	113
01	15996	X	8805	-0-	-7191	-0-	7222	3	1583	9	Y	1439	1469	0	16	8	67

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8320	-0-	-7893	-0-	7452	3	868	9	N	789	769	0	20	8	-0-
09	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	15865	3	1312	9	N	1193	1154	0	39	8	-0-
10	15438	X	7828	-0-	-7610	-0-	6328	3	1500	9	N	1364	1336	0	28	8	-0-
11	14940	X	6655	-0-	-8285	-0-	5540	3	1115	9	N	1014	990	0	24	8	-0-
12	16213	X	7120	-0-	-9093	-0-	5983	3	1137	9	N	1034	1003	0	31	8	-0-
01	16213	X	7255	-0-	-8958	-0-	5995	3	1260	9	N	1145	1111	0	34	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 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	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	99	1	0	98	8	-0-
09	20730	X	4251	-0-	-16479	-0-	4146	3	105	9	Y	95	95	8			-0-
10	21421	X	6061	-0-	-15360	-0-	5899	3	162	9	Y	147	49	0	98	8	-0-
11	19890	X	5247	-0-	-14643	-0-	5141	3	106	9	Y	96	31	0	65	8	-0-
12	4402	X	709	-0-	-3693	-0-	184	3	525	9	Y	477	473	0	4	8	-0-
01	6076	X	1363	-0-	-4713	-0-	405	3	958	9	Y	871	842	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	9864	3	3185	9	Y	2895	2835	0	35	8	192
09	11280	X	10374	-0-	-906	-0-	7744	3	2630	9	Y	2391	2335	0	74	8	174
10	11656	X	7505	-0-	-4151	-0-	5319	3	2186	9	Y	1987	1946	0	64	8	151
11	12630	X	11459	-0-	-1171	-0-	9050	3	2409	9	Y	2190	2111	0	50	8	180
12	13051	X	941	-0-	-12110	-0-	126	2	815	9	Y	741	781	0	3	8	137
01	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	9799	2	3499	9	Y	3181	3003	0	53	8	262

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	15526	-0-	-2361	-0-	13880	3	1646	9	Y	1496	1490	0	6	8	-0-
09	17310	X	16520	-0-	-790	-0-	14933	3	1587	9	Y	1443	1439	0	4	8	-0-
10	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	25065	3	1825	9	Y	1659	1654	0	5	8	-0-
11	17250	X	14974	-0-	-2276	-0-	13919	3	1055	9	Y	959	954	0	5	8	-0-
12	17081	X	8722	-0-	-8359	-0-	7864	3	858	9	Y	780	777	0	3	8	-0-
01	26877	X	9133	-0-	-17744	-0-	8233	3	900	9	Y	818	816	0	2	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	15657	3	3352	9	N	3047	2929	0	118	8	-0-
09	12060	X	11171	-0-	-889	-0-	9182	3	1989	9	N	1808	1740	0	68	8	-0-
10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	10152	3	2630	9	N	2391	2314	0	77	8	-0-
11	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	10205	3	2592	9	N	2356	2281	0	75	8	-0-
12	12462	X	7509	-0-	-4953	-0-	5981	3	1528	9	N	1389	1355	0	34	8	-0-
01	12462	X	9411	-0-	-3051	-0-	7436	3	1975	9	N	1795	1729	0	66	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	7912	3	2692	9	N	2447	2419	0	28	8	-0-
09	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	148	3	2368	9	N	2153	2124	0	29	8	-0-
10	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	9082	3	2796	9	N	2542	2508	0	34	8	-0-
11	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	12057	3	3344	9	N	3040	3000	0	40	8	-0-
12	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	13187	3	3555	9	N	3232	3182	0	50	8	-0-
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	7297	3	2725	9	N	2477	2450	0	27	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	4909	3	80	4	N	1700	1679	0	2	8	321
							1870	9									
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	4591	3	76	4	N	1617	1597	0	2	8	339
							1779	9									
10	8184	X	6804	-0-	-1380	-0-	4957	3	77	4	N	1609	1654	0	2	8	292
							1770	9									
*11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	7487	2	86	4	N	1801	1693	0	3	8	397
							1981	9									
12	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	6799	2	78	4	N	1675	1689	0	1	8	382
							1843	9									
01	6851	X	718	-0-	-6133	-0-	29	4	689	9	N	626	753	0			255

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	5305	3	1447	9	N	1315	1311	0	4	8	-0-
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	4553	3	1198	9	N	1089	1086	0	3	8	-0-
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5149	3	1377	9	N	1252	1249	0	3	8	-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4274	3	1272	9	N	1156	1153	0	3	8	-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3744	3	970	9	N	882	880	0	2	8	-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2642	3	538	9	N	489	488	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	22935	3	1414	9	N	1285	1219	0	66	8	-0-
09	23499	X	23499	-0-	-0-	-0-	22102	3	1397	9	N	1270	1202	0	68	8	-0-
10	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	21509	3	1246	9	N	1133	1096	0	37	8	-0-
11	14970	X	5284	-0-	-9686	-0-	4252	3	1032	9	N	938	774	0	164	8	-0-
12	15469	X	5657	-0-	-9812	-0-	308	3	5349	9	N	4863	3898	0	965	8	-0-
01	15469	X	743	-0-	-14726	-0-	15	3	728	9	N	662	662	8			-0-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

08	9083	X	3626	-0-	-5457	-0-	1	1	2446	3	N	1072	740	0	332	8	-0-
							1179	9									
09	29437	X	29437	-0-	-0-	-0-	2	1	23826	3	N	5099	4582	0	517	8	-0-
							5609	9									
10	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	2	1	16127	3	N	4834	4524	0	310	8	-0-
							5317	9									
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	2	1	8865	3	N	2459	2337	0	122	8	-0-
							2705	9									
12	10602	X	8538	-0-	-2064	-0-	2	1	6314	3	N	2020	1895	0	125	8	-0-
							2222	9									
01	10602	X	2804	-0-	-7798	-0-	1	1	1639	3	N	1058	984	0	74	8	-0-
							1164	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

08	17112	X	16436	-0-	-676	-0-	13866	3	2570	9	N	2336	2291	0	45	8	-0-
09	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	14285	3	2690	9	N	2445	2363	0	82	8	-0-
10	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	16140	3	2462	9	N	2238	2181	0	57	8	-0-
11	15900	X	10042	-0-	-5858	-0-	8452	3	1590	9	N	1445	1353	0	92	8	-0-
12	17546	X	2707	-0-	-14839	-0-	2011	3	696	9	N	633	456	0	177	8	-0-
01	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	6	6	8			-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

08	12927	X	12110	-0-	-817	-0-	10339	3	1771	9	N	1610	1492	0	118	8	-0-
09	12510	X	11328	-0-	-1182	-0-	9610	3	1718	9	N	1562	1453	0	109	8	-0-
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	10476	3	1697	9	N	1543	1474	0	69	8	-0-
11	11730	X	9853	-0-	-1877	-0-	8361	3	1492	9	N	1356	1252	0	104	8	-0-
12	12121	X	1074	-0-	-11047	-0-	570	3	504	9	N	458	79	0	379	8	-0-
01	12183	X	650	-0-	-11533	-0-	643	3	7	9	N	6	6	8			-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

08	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	15063	3	2578	9	Y	2344	2339	0	5	8	-0-
09	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	13915	3	2947	9	Y	2679	2677	0	2	8	-0-
*10	20894	X	12353	-0-	-8541	-0-	9498	2	204	3	Y	2410	2407	0	3	8	-0-
							2651	9									
11	20220	X	5651	-0-	-14569	-0-	4234	2	89	3	Y	1207	1205	0	2	8	-0-
							1328	9									
12	20894	X	20215	-0-	-679	-0-	16390	2	241	3	Y	3258	3254	0	4	8	-0-
							3584	9									
01	32736	X	24229	-0-	-8507	-0-	19784	2	280	3	Y	3786	3784	0	2	8	-0-
							4165	9									

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

08	10323	X	7405	-0-	-2918	-0-	6117	3	1288	9	N	1171	1097	0	74	8	-0-
09	9990	X	7933	-0-	-2057	-0-	6525	3	1408	9	N	1280	1203	0	77	8	-0-
10	10013	X	6444	-0-	-3569	-0-	5423	3	1021	9	N	928	878	0	50	8	-0-
11	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	29114	3	7875	9	N	7159	6989	0	170	8	-0-
12	8184	X	6290	-0-	-1894	-0-	5556	3	734	9	N	667	564	0	103	8	-0-
01	8184	X	4206	-0-	-3978	-0-	3044	3	1162	9	N	1056	829	0	227	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12140	3	707	9	N	643	576	0	67	8	-0-
09	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12135	3	669	9	N	608	540	0	68	8	-0-
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7348	3	651	9	N	592	553	0	39	8	-0-
11	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8208	3	631	9	N	574	524	0	50	8	-0-
12	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7968	3	642	9	N	584	535	0	49	8	-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7125	3	756	9	N	687	627	0	60	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22196	X	2314	-0-	-19882	-0-	1736	3	578	9	Y	525	524	0	1	8	-0-
09	21480	X	842	-0-	-20638	-0-	27	3	815	9	Y	741	741	0			-0-
10	22196	X	715	-0-	-21481	-0-	22	3	693	9	Y	630	630	0			-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 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	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	13046	3	1005	9	N	914	908	0	6	8	-0-
09	10950	X	1475	-0-	-9475	-0-	1375	3	100	9	N	91	91	0			-0-
10	11315	X	5009	-0-	-6306	-0-	4649	3	360	9	N	327	325	0	2	8	-0-
11	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	14072	3	1505	9	N	1368	1359	0	9	8	-0-
12	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	11658	3	879	9	N	799	794	0	5	8	-0-
01	11315	X	10539	-0-	-776	-0-	9827	3	712	9	N	647	645	0	2	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 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	10757	X	10099	-0-	-658	-0-	8843	3	1256	9	N	1142	1080	0	62	8	-0-
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	5622	3	826	9	N	751	714	0	37	8	-0-
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	11073	3	1095	9	N	995	951	0	44	8	-0-
11	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	14479	3	1179	9	N	1072	1030	0	42	8	-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	2791	3	1080	9	N	982	939	0	43	8	-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3096	3	1055	9	N	959	915	0	44	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	7708	-0-	-4413	-0-	6004	3	80	4	N	1476	1442	0	17	8	303
							1624	9									
09	11730	X	1724	-0-	-10006	-0-	84	4	1640	9	N	1491	1428	0	45	8	321
10	12121	X	9695	-0-	-2426	-0-	7702	3	97	4	N	1724	1701	0	62	8	282
							1896	9									
11	11160	X	7120	-0-	-4040	-0-	5292	3	89	4	N	1581	1556	0	34	8	273
							1739	9									
12	10788	X	6529	-0-	-4259	-0-	4830	3	80	4	N	1472	1398	0	20	8	327
							1619	9									
01	9703	X	5103	-0-	-4600	-0-	3667	3	65	4	N	1246	1285	0	29	8	259
							1371	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	5267	3	1576	9	N	1433	1416	0	17	8	-0-
09	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	7212	3	1621	9	N	1474	1433	0	41	8	-0-
10	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6912	3	1422	9	N	1293	1267	0	26	8	-0-
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	4955	3	1253	9	N	1139	1121	0	18	8	-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	4489	3	1586	9	N	1442	1420	0	22	8	-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	3659	3	1300	9	N	1182	1167	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 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	3472	X	2259	-0-	-1213	-0-	909	3	1350	9	Y	1227	1207	0	24	8	15
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	2779	3	2173	9	Y	1975	1916	0	45	8	29
*10	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	6447	3	1384	9	Y	1258	1240	0	27	8	20
*11	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	1	1	1871	3	Y	560	563	0	10	8	7
							616	9									
12	4991	X	3399	-0-	-1592	-0-	2441	3	958	9	Y	871	830	0	38	8	10
01	7657	X	7143	-0-	-514	-0-	6242	3	901	9	Y	819	765	0	51	8	13

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	11737	3	1947	9	N	1770	1724	0	46	8	-0-
09	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	12260	3	1984	9	N	1804	1753	0	51	8	-0-
10	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	12466	3	1851	9	N	1683	1638	0	45	8	-0-
11	13230	X	12434	-0-	-796	-0-	11413	3	1021	9	N	928	887	0	41	8	-0-
12	14725	X	7041	-0-	-7684	-0-	6267	3	774	9	N	704	681	0	23	8	-0-
01	14725	X	2548	-0-	-12177	-0-	1733	3	815	9	N	741	720	0	21	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 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	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	30306	3	1933	9	N	1757	1732	0	25	8	-0-
09	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	29760	3	1841	9	N	1674	1633	0	41	8	-0-
10	30602	X	30602	-0-	-0-	-0-	28743	3	1859	9	N	1690	1663	0	27	8	-0-
11	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	28058	3	1767	9	N	1606	1553	0	53	8	-0-
12	24056	X	4091	-0-	-19965	-0-	2934	3	1157	9	N	1052	694	0	358	8	-0-
01	24056	X	333	-0-	-23723	-0-	154	3	179	9	N	163	27	0	136	8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 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	18104	X	15094	-0-	-3010	-0-	14063	3	1031	9	N	937	901	0	36	8	-0-
09	17520	X	12987	-0-	-4533	-0-	12105	3	882	9	N	802	772	0	30	8	-0-
10	18104	X	15106	-0-	-2998	-0-	14021	3	1085	9	N	986	958	0	28	8	-0-
11	16920	X	15088	-0-	-1832	-0-	14105	3	983	9	N	894	869	0	25	8	-0-
12	15996	X	11019	-0-	-4977	-0-	10558	3	461	9	N	419	367	0	52	8	-0-
01	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	14435	3	735	9	N	668	625	0	43	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	4845	3	636	9	N	578	568	0	10	8	-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4001	3	548	9	N	498	488	0	10	8	-0-
10	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	4490	3	642	9	N	584	577	0	7	8	-0-
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	7509	3	1015	9	N	923	917	0	6	8	-0-
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	8054	3	1134	9	N	1031	1024	0	7	8	-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3418	3	638	9	N	580	575	0	5	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	15821	-0-	-11025	-0-	13107	3	2714	9	Y	2467	2460	0	7	8	-0-
09	25980	X	15848	-0-	-10132	-0-	12998	3	2850	9	Y	2591	2586	0	5	8	-0-
10	26846	X	17649	-0-	-9197	-0-	14956	3	2693	9	Y	2448	2442	0	6	8	-0-
11	22080	X	16795	-0-	-5285	-0-	14209	3	2586	9	Y	2351	2344	0	7	8	-0-
12	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	15698	3	2603	9	Y	2366	2361	0	5	8	-0-
01	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	15627	3	2527	9	Y	2297	2294	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10990 - 14931

08	11005	X	9526	-0-	-1479	-0-	3	1	8232	3	N	1174	1109	0	65	8	-0-
							1291	9									
09	10650	X	9568	-0-	-1082	-0-	3	1	8255	3	N	1191	1138	0	53	8	-0-
							1310	9									
10	10106	X	9567	-0-	-539	-0-	4	1	8272	3	N	1174	1139	0	35	8	-0-
							1291	9									
11	9780	X	1912	-0-	-7868	-0-	3	1	613	3	N	1178	1129	0	49	8	-0-
							1296	9									
12	10106	X	1477	-0-	-8629	-0-	4	1	198	3	N	1159	1112	0	47	8	-0-
							1275	9									
01	9889	X	1334	-0-	-8555	-0-	4	1	295	3	N	941	874	0	67	8	-0-
							1035	9									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 10612 - 14906

08	7719	X	7258	-0-	-461	-0-	5864	3	1394	9	N	1267	1251	0	16	8	-0-
09	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	5940	3	1524	9	N	1385	1352	0	33	8	-0-
10	7812	X	7436	-0-	-376	-0-	5841	3	1595	9	N	1450	1433	0	17	8	-0-
11	7560	X	6582	-0-	-978	-0-	5131	3	1451	9	N	1319	1305	0	14	8	-0-
12	7812	X	7306	-0-	-506	-0-	5807	3	1499	9	N	1363	1347	0	16	8	-0-
01	7719	X	5281	-0-	-2438	-0-	3881	3	1400	9	N	1273	1260	0	13	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 10863 - 17834

08	25402	X	25402	-0-	-0-	-0-	21724	3	3678	9	N	3344	3292	0	52	8	-0-
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	11833	3	2331	9	N	2119	2096	0	23	8	-0-
10	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	11752	3	2046	9	N	1860	1837	0	23	8	-0-
11	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	15036	3	2424	9	N	2204	2178	0	26	8	-0-
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	9883	3	1914	9	N	1740	1715	0	25	8	-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8851	3	1750	9	N	1591	1565	0	26	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 10909 - 20995

08	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	23922	3	2289	9	Y	2081	2074	0	7	8	-0-
09	23700	X	22689	-0-	-1011	-0-	20904	3	1785	9	Y	1623	1618	0	5	8	-0-
10	24490	X	17189	-0-	-7301	-0-	14996	3	2193	9	Y	1994	1988	0	6	8	-0-
11	25380	X	19686	-0-	-5694	-0-	17995	3	1691	9	Y	1537	1530	0	7	8	-0-
12	26226	X	25201	-0-	-1025	-0-	23320	3	1881	9	Y	1710	1705	0	5	8	-0-
01	26226	X	22838	-0-	-3388	-0-	21322	3	1516	9	Y	1378	1376	0	2	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 11288 - 18085

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18507	X	10983	-0-	-7524	-0-	10154	3	829	9	N	754	684	0	70	8	-0-
09	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	8854	3	789	9	N	717	660	0	57	8	-0-
10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	15195	3	1134	9	N	1031	979	0	52	8	-0-
11	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	14901	3	853	9	N	775	716	0	59	8	-0-
12	25861	X	25861	-0-	-0-	-0-	25337	3	524	9	N	476	401	0	75	8	-0-
01	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	11721	3	472	9	N	429	380	0	49	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	266	-0-	-0-	-0-	15	3	251	9	N	228	226	0	2	8	-0-
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1799	3	488	9	N	444	438	0	6	8	-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	2893	3	587	9	N	534	527	0	7	8	-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	2490	3	695	9	N	632	624	0	8	8	-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	1569	3	663	9	N	603	594	0	9	8	-0-
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	286	3	524	9	N	476	466	0	10	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13150	-0-	-3683	-0-	10138	3	3012	9	N	2738	2709	0	29	8	-0-
09	16290	X	9460	-0-	-6830	-0-	7391	3	2069	9	N	1881	1860	0	21	8	-0-
10	16833	X	11723	-0-	-5110	-0-	9640	3	2083	9	N	1894	1870	0	24	8	-0-
11	12720	X	3632	-0-	-9088	-0-	2834	3	798	9	N	725	616	0	109	8	-0-
12	13144	X	733	-0-	-12411	-0-	556	3	177	9	N	161	158	0	3	8	-0-
01	13144	X	471	-0-	-12673	-0-	137	3	334	9	N	304	297	0	7	8	-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	4479	3	1960	9	N	1782	1723	0	8	8	96
09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	5513	3	1658	9	N	1507	1534	0	11	8	58
10	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	7407	3	1448	9	N	1316	1301	0	9	8	64
11	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7651	3	1418	9	N	1289	1289	0	13	8	51
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	7394	3	1597	9	N	1452	1429	0	16	8	58
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	3927	3	1185	9	N	1077	1075	0	10	8	50

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	13195	3	3191	9	N	2901	2852	0	49	8	-0-
09	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	5885	3	1456	9	N	1324	1299	0	25	8	-0-
10	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	10773	3	2588	9	N	2353	2316	0	37	8	-0-
11	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	11943	3	2698	9	N	2453	2418	0	35	8	-0-
12	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	10119	2	220	3	N	4747	4706	0	41	8	-0-
							5222	9									
01	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	16470	2	172	3	N	3753	3683	0	70	8	-0-
							4128	9									

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	10383	3	2522	9	Y	2293	2228	0	25	8	123
09	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	8934	3	2454	9	Y	2231	2239	0	29	8	86
10	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	11105	3	2756	9	Y	2505	2439	0	30	8	122
11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	10684	3	2515	9	Y	2286	2291	0	26	8	91
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	10740	3	2542	9	Y	2311	2279	0	31	8	92
01	13299	X	12462	-0-	-837	-0-	10113	3	2349	9	Y	2135	2103	0	24	8	100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 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	27342	X	11439	-0-	-15903	-0-	9679	3	1760	9	Y	1600	1587	0	22	8	144
09	26460	X	11191	-0-	-15269	-0-	9416	3	1775	9	Y	1614	1550	0	22	8	186
10	12028	X	10865	-0-	-1163	-0-	9194	3	1671	9	Y	1519	1545	0	19	8	141
11	11640	X	8711	-0-	-2929	-0-	7382	3	1329	9	Y	1208	1174	0	15	8	160
*12	12028	X	8741	-0-	-3287	-0-	7276	3	1465	9	Y	1332	1331	0	18	8	143
01	11563	X	11229	-0-	-334	-0-	11203	3	26	9	Y	24	24	8			143

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	12145	3	3314	9	Y	3013	2943	0	70	8	-0-
09	13110	X	8962	-0-	-4148	-0-	6219	3	2743	9	Y	2494	2390	0	104	8	-0-
10	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	12998	3	4216	9	Y	3833	3731	0	102	8	-0-
11	14970	X	4748	-0-	-10222	-0-	2802	3	1946	9	Y	1769	1716	0	53	8	-0-
12	15469	X	5258	-0-	-10211	-0-	2487	3	2771	9	Y	2519	2462	0	57	8	-0-
01	17205	X	4072	-0-	-13133	-0-	1662	3	2410	9	Y	2191	2151	0	40	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27985	X	27985	-0-	-0-	-0-	25019	3	2966	9	N	2696	2610	0	86	8	-0-
09	16230	X	15003	-0-	-1227	-0-	13530	3	1473	9	N	1339	1289	0	50	8	-0-
10	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	24494	3	2775	9	N	2523	2452	0	71	8	-0-
11	36718	X	36718	-0-	-0-	-0-	33139	3	3579	9	N	3254	3172	0	82	8	-0-
12	27993	X	13878	-0-	-14115	-0-	10890	3	2988	9	N	2716	2633	0	83	8	-0-
01	27993	X	8985	-0-	-19008	-0-	6821	3	2164	9	N	1967	1900	0	67	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

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

SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	165	-0-	-0-	-0-	14	3	151	9	N	137	137	0			-0-
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	2	1	4646	3	N	1306	1303	0	3	8	-0-
							1437	9									
10	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	2	1	8829	3	N	1616	1610	0	6	8	-0-
							1778	9									
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1	1	5543	3	N	1036	1031	0	5	8	-0-
							1140	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1	1	2215	3	N	454	453	0	1	8	-0-
							499	9									
01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	N	4	4	0			-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7159	-0-	-11100	-0-	4858	3	2301	9	N	2092	2035	0	57	8	-0-
09	17130	X	11943	-0-	-5187	-0-	9759	3	2184	9	N	1985	1882	0	103	8	-0-
10	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	12982	3	4201	9	N	3819	3718	0	101	8	-0-
11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	10606	3	2400	9	N	2182	2095	0	87	8	-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	11131	3	1000	9	N	909	807	0	102	8	-0-
01	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	5394	3	1430	9	N	1300	1201	0	99	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426

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	7223	X	7119	-0-		-104	-0-		4589	3	124	4	N	2187	2116	0	24	8	248
									2406	9									
09	6960	X	6029	-0-		-931	-0-		4023	3	92	4	N	1740	1817	0	18	8	153
									1914	9									
10	9539	X	9539	-0-		-0-	-0-		6830	3	149	4	N	2327	2216	0	41	8	223
									2560	9									
11	8046	X	8046	-0-		-0-	-0-		5933	3	120	4	N	1812	1800	0	40	8	195
									1993	9									
12	8519	X	8519	-0-		-0-	-0-		6041	3	129	4	N	2135	2096	0	46	8	188
									2349	9									
01	8742	X	7973	-0-		-769	-0-		5528	3	124	4	N	2110	2120	0	35	8	143
									2321	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

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	10891	X	10891	-0-		-0-	-0-		8350	3	2541	9	Y	2310	2247	0	33	8	123
09	11303	X	11303	-0-		-0-	-0-		8507	3	2796	9	Y	2542	2528	0	40	8	97
10	11503	X	11503	-0-		-0-	-0-		8420	3	3083	9	Y	2803	2726	0	38	8	136
11	11125	X	11125	-0-		-0-	-0-		7760	3	3365	9	Y	3059	3040	0	33	8	122
12	15560	X	15560	-0-		-0-	-0-		11988	3	3572	9	Y	3247	3178	0	63	8	128
01	13274	X	13274	-0-		-0-	-0-		10736	3	2538	9	Y	2307	2282	0	46	8	107

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

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	9481	X	9481	-0-		-0-	-0-		8238	3	1243	9	N	1130	1100	0	30	8	-0-
09	9480	X	8576	-0-		-904	-0-		7419	3	1157	9	N	1052	1027	0	25	8	-0-
10	9796	X	7826	-0-		-1970	-0-		6572	3	1254	9	N	1140	1116	0	24	8	-0-
11	9480	X	6621	-0-		-2859	-0-		5756	3	865	9	N	786	768	0	18	8	-0-
12	9486	X	7515	-0-		-1971	-0-		6469	3	1046	9	N	951	928	0	23	8	-0-
01	10326	X	10326	-0-		-0-	-0-		9068	3	1258	9	N	1144	1111	0	33	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

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	7444	X	7444	-0-		-0-	-0-		6404	3	1040	9	N	945	845	0	100	8	-0-
09	7242	X	7242	-0-		-0-	-0-		6294	3	948	9	N	862	772	0	90	8	-0-
10	5929	X	5929	-0-		-0-	-0-		5255	3	674	9	N	613	568	0	45	8	-0-
11	6509	X	6509	-0-		-0-	-0-		5645	3	864	9	N	785	720	0	65	8	-0-
12	8904	X	8904	-0-		-0-	-0-		7985	3	919	9	N	835	772	0	63	8	-0-
01	8210	X	8210	-0-		-0-	-0-		7480	3	730	9	N	664	580	0	84	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

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	12921	X	12921	-0-		-0-	-0-		10908	3	2013	9	Y	1830	1793	0	37	8	-0-
09	11683	X	11683	-0-		-0-	-0-		9680	3	2003	9	Y	1821	1779	0	42	8	-0-
10	12516	X	12516	-0-		-0-	-0-		10032	3	2484	9	Y	2258	2216	0	42	8	-0-
11	12652	X	12652	-0-		-0-	-0-		10376	3	2276	9	Y	2069	2030	0	39	8	-0-
12	14157	X	14157	-0-		-0-	-0-		12169	3	1988	9	Y	1807	1765	0	42	8	-0-
01	12927	X	10118	-0-		-2809	-0-		8304	3	1814	9	Y	1649	1618	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

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	28985	X	27734	-0-		-1251	-0-		23435	3	217	4	Y	3711	3577	0	134	8	-0-
									4082	9									
09	28050	X	27381	-0-		-669	-0-		22919	3	215	4	Y	3861	3585	0	276	8	-0-
									4247	9									
10	28985	X	28969	-0-		-16	-0-		24479	3	219	4	Y	3883	3699	0	184	8	-0-
									4271	9									
11	27478	X	27478	-0-		-0-	-0-		23341	3	202	4	Y	3577	3413	0	164	8	-0-
									3935	9									
12	28303	X	26990	-0-		-1313	-0-		23208	3	186	4	Y	3269	3154	0	115	8	-0-
									3596	9									
01	28954	X	27770	-0-		-1184	-0-		24012	3	183	4	Y	3250	3153	0	97	8	-0-
									3575	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

08	27017	X	27017	-0-		-0-	-0-		23210	3	3807	9	Y	3461	3419	0	42	8	-0-
09	29359	X	29359	-0-		-0-	-0-		25197	3	4162	9	Y	3784	3734	0	50	8	-0-
10	30435	X	30435	-0-		-0-	-0-		26099	3	4336	9	Y	3942	3892	0	50	8	-0-
11	30041	X	30041	-0-		-0-	-0-		25989	3	4052	9	Y	3684	3638	0	46	8	-0-
12	26988	X	26988	-0-		-0-	-0-		23459	3	3529	9	Y	3208	3155	0	53	8	-0-
01	19995	X	19633	-0-		-362	-0-		16597	3	3036	9	Y	2760	2722	0	38	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

08	13826	X	6276	-0-		-7550	-0-		5294	3	982	9	Y	893	820	0	73	8	-0-
09	13380	X	5743	-0-		-7637	-0-		4850	3	893	9	Y	812	693	0	119	8	-0-
10	12896	X	6437	-0-		-6459	-0-		5296	3	1141	9	Y	1037	953	0	84	8	-0-
11	8400	X	7945	-0-		-455	-0-		6639	3	1306	9	Y	1187	1103	0	84	8	-0-
12	8680	X	3233	-0-		-5447	-0-		1876	3	1357	9	Y	1234	1173	0	61	8	-0-
01	6448	X	3370	-0-		-3078	-0-		1904	3	1466	9	Y	1333	1275	0	58	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

08	2294	X	299	-0-		-1995	-0-		161	3	6	4	N	120	126	0	1	8	1
									132	9									
09	3690	X	1558	-0-		-2132	-0-		776	3	31	4	N	683	679	0	1	8	4
									751	9									
10	3813	X	1768	-0-		-2045	-0-		781	3	39	4	N	862	856	0	4	8	6
									948	9									
11	3690	X	1856	-0-		-1834	-0-		1555	3	12	4	N	263	265	0	2	8	2
									289	9									
12	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-		995	3	61	4	N	1046	1035	0	8	8	5
									1151	9									
01	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-		3800	3	34	4	N	672	666	0	7	8	4
									739	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

08	22909	X	21100	-0-		-1809	-0-		18680	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
09	22410	X	20926	-0-		-1484	-0-		18981	3	1945	9	Y	1768	1739	0	29	8	-0-
10	23157	X	20788	-0-		-2369	-0-		18861	3	1927	9	Y	1752	1723	0	29	8	-0-
11	22410	X	19892	-0-		-2518	-0-		17380	3	2512	9	Y	2284	2260	0	24	8	-0-
12	21793	X	16278	-0-		-5515	-0-		14850	3	1428	9	Y	1298	1268	0	30	8	-0-
01	21638	X	8140	-0-		-13498	-0-		7237	3	903	9	Y	821	810	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20398	X	6859	-0-	-13539	-0-	6113	3	746	9	Y	678	619	0	59	8	-0-
09	19740	X	5131	-0-	-14609	-0-	4720	3	411	9	Y	374	327	0	47	8	-0-
10	20398	X	6605	-0-	-13793	-0-	5780	3	825	9	Y	750	702	0	48	8	-0-
11	16590	X	8360	-0-	-8230	-0-	7005	3	1355	9	Y	1232	1183	0	49	8	-0-
12	17143	X	4409	-0-	-12734	-0-	2361	3	2048	9	Y	1862	1808	0	54	8	-0-
01	6851	X	1843	-0-	-5008	-0-	882	3	961	9	Y	874	852	0	22	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12245	X	5669	-0-	-6576	-0-	4007	3	1662	9	Y	1511	1380	0	131	8	-0-
09	11400	X	3442	-0-	-7958	-0-	2264	3	1178	9	Y	1071	906	0	165	8	-0-
10	21886	X	3423	-0-	-18463	-0-	2444	3	979	9	Y	890	806	0	84	8	-0-
11	21180	X	7678	-0-	-13502	-0-	6018	3	1660	9	Y	1509	1397	0	112	8	-0-
12	21886	X	3926	-0-	-17960	-0-	2090	3	1836	9	Y	1669	1581	0	88	8	-0-
01	5673	X	2891	-0-	-2782	-0-	1383	3	1508	9	Y	1371	1301	0	70	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2984	-0-	-3309	-0-	2806	3	178	9	Y	162	110	0	52	8	-0-
09	6090	X	2354	-0-	-3736	-0-	1839	3	515	9	Y	468	392	0	76	8	-0-
10	5270	X	2488	-0-	-2782	-0-	1832	3	656	9	Y	596	544	0	52	8	-0-
11	4680	X	2903	-0-	-1777	-0-	2159	3	744	9	Y	676	630	0	46	8	-0-
12	4836	X	1313	-0-	-3523	-0-	552	3	761	9	Y	692	657	0	35	8	-0-
01	2976	X	576	-0-	-2400	-0-	36	3	540	9	Y	491	471	0	20	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	15319	-0-	-2506	-0-	12307	3	3012	9	Y	2738	2703	0	35	8	-0-
09	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16600	3	4291	9	Y	3901	3854	0	47	8	-0-
10	19468	X	18072	-0-	-1396	-0-	14589	3	3483	9	Y	3166	3123	0	43	8	-0-
11	18840	X	10357	-0-	-8483	-0-	8018	3	2339	9	Y	2126	2100	0	26	8	-0-
12	21576	X	19461	-0-	-2115	-0-	15552	3	3909	9	Y	3554	3500	0	54	8	-0-
01	21576	X	14328	-0-	-7248	-0-	11912	3	2416	9	Y	2196	2164	0	32	8	-0-

BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	8300 1928	3 9	106	4	Y	1753	1809	0	24	8	500
09	8940	X	8863	-0-	-77	-0-	6990 1777	3 9	96	4	Y	1615	1500	0	26	8	589
10	9548	X	8613	-0-	-935	-0-	6521 1984	3 9	108	4	Y	1804	1859	0	30	8	504
11	9240	X	8202	-0-	-1038	-0-	6232 1866	3 9	104	4	Y	1696	1673	0	30	8	497
12	9548	X	7477	-0-	-2071	-0-	5378 1991	3 9	108	4	Y	1810	1695	0	38	8	574
01	9548	X	6106	-0-	-3442	-0-	4372 1647	3 9	87	4	Y	1497	1477	0	25	8	569

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	5800	3	1188	9	Y	1080	1062	0	18	8	-0-
09	8490	X	6622	-0-	-1868	-0-	5489	3	1133	9	Y	1030	1010	0	20	8	-0-
10	8773	X	8213	-0-	-560	-0-	6885	3	1328	9	Y	1207	1183	0	24	8	-0-
11	8490	X	4727	-0-	-3763	-0-	3939	3	788	9	Y	716	700	0	16	8	-0-
12	6975	X	5974	-0-	-1001	-0-	5361	3	613	9	Y	557	530	0	27	8	-0-
01	8215	X	4999	-0-	-3216	-0-	4336	3	663	9	Y	603	588	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39277	X	28987	-0-	-10290	-0-	26044	3	2943	9	Y	2675	2655	0	20	8	-0-
09	38010	X	20154	-0-	-17856	-0-	18841	3	1313	9	Y	1194	1176	0	18	8	-0-
10	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	40038	3	2136	9	Y	1942	1881	0	61	8	-0-
11	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	35353	3	642	9	Y	584	538	0	46	8	-0-
12	39236	X	39236	-0-	-0-	-0-	38869	3	367	9	Y	334	268	0	66	8	-0-
01	42160	X	33022	-0-	-9138	-0-	32453	3	569	9	Y	517	476	0	41	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	14965	3	2147	9	Y	1952	1878	0	74	8	-0-
09	16920	X	16015	-0-	-905	-0-	13932	3	2083	9	Y	1894	1734	0	160	8	-0-
10	17639	X	17080	-0-	-559	-0-	14922	3	2158	9	Y	1962	1857	0	105	8	-0-
11	17070	X	15600	-0-	-1470	-0-	13542	3	2058	9	Y	1871	1773	0	98	8	-0-
12	17639	X	16030	-0-	-1609	-0-	13950	3	2080	9	Y	1891	1824	0	67	8	-0-
01	17112	X	14614	-0-	-2498	-0-	12880	3	1734	9	Y	1576	1522	0	54	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 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	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	12704	3	2847	9	Y	2588	2557	0	31	8	-0-
09	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	14865	3	3275	9	Y	2977	2938	0	39	8	-0-
10	18073	X	15504	-0-	-2569	-0-	12535	3	2969	9	Y	2699	2664	0	35	8	-0-
11	17490	X	11770	-0-	-5720	-0-	9673	3	2097	9	Y	1906	1880	0	26	8	-0-
12	18755	X	17099	-0-	-1656	-0-	13689	3	3410	9	Y	3100	3055	0	45	8	-0-
01	18755	X	17747	-0-	-1008	-0-	14509	3	3238	9	Y	2944	2909	0	35	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4837	-0-	-836	-0-	4042	3	795	9	Y	723	712	0	11	8	-0-
09	6090	X	4610	-0-	-1480	-0-	3854	3	756	9	Y	687	674	0	13	8	-0-
10	6293	X	1881	-0-	-4412	-0-	1552	3	329	9	Y	299	294	0	5	8	-0-
11	6090	X	3705	-0-	-2385	-0-	3683	3	22	9	Y	20	20	8			-0-
12	5518	X	2995	-0-	-2523	-0-	2827	3	168	9	Y	153	132	0	21	8	-0-
01	4836	X	2249	-0-	-2587	-0-	1621	3	628	9	Y	571	559	0	12	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 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	8649	X	5252	-0-	-3397	-0-	4215	3	1037	9	Y	943	911	0	32	8	-0-
09	8370	X	4017	-0-	-4353	-0-	3181	3	836	9	Y	760	695	0	65	8	-0-
10	8649	X	5252	-0-	-3397	-0-	4461	3	791	9	Y	719	641	0	78	8	-0-
11	5910	X	916	-0-	-4994	-0-	212	3	704	9	Y	640	596	0	44	8	-0-
12	5673	X	250	-0-	-5423	-0-	15	3	235	9	Y	214	208	0	6	8	-0-
01	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7010	1	44	3	Y	592	551	0	41	8	-0-
							651	9									

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 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	2728	X	1927	-0-	-801	-0-	918	3	1009	9	Y	917	898	0	23	8	7
09	2640	X	1567	-0-	-1073	-0-	377	3	1190	9	Y	1082	1069	0	13	8	7
10	2728	X	1771	-0-	-957	-0-	581	3	1190	9	Y	1082	1072	0	10	8	7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1749	3	1172	9	Y	1065	1046	0	20	8	6
12	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1086	3	1073	9	Y	975	961	0	15	8	5
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	1233	1213	0	17	8	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	8868	-0-	-15157	-0-		7201	3	1667	9	Y	1515	1480	0	35	8	-0-
09	23250	X	10222	-0-	-13028	-0-		8283	3	1939	9	Y	1763	1716	0	47	8	-0-
10	11718	X	11240	-0-	-478	-0-		9216	3	2024	9	Y	1840	1793	0	47	8	-0-
11	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-		11964	3	2717	9	Y	2470	2421	0	49	8	-0-
12	13165	X	13165	-0-	-0-	-0-		9834	3	3331	9	Y	3028	2980	0	48	8	-0-
01	11253	X	8290	-0-	-2963	-0-		7529	3	761	9	Y	692	648	0	44	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-		12201	3	1932	9	Y	1756	1738	0	18	8	-0-
09	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-		11739	3	1823	9	Y	1657	1636	0	21	8	-0-
10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-		11455	3	1764	9	Y	1604	1585	0	19	8	-0-
11	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-		11753	3	1888	9	Y	1716	1694	0	22	8	-0-
12	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-		15116	3	2250	9	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-		12344	3	1788	9	Y	1625	1603	0	22	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8990	X	4138	-0-	-4852	-0-		290	3	3848	9	Y	3498	3404	0	94	8	-0-
09	8700	X	4210	-0-	-4490	-0-		288	3	3922	9	Y	3565	3371	0	194	8	-0-
10	8990	X	4366	-0-	-4624	-0-		301	3	4065	9	Y	3695	3556	0	139	8	-0-
11	8700	X	4282	-0-	-4418	-0-		297	3	3985	9	Y	3623	3496	0	127	8	-0-
12	4340	X	4118	-0-	-222	-0-		289	3	3829	9	Y	3481	3388	0	93	8	-0-
01	4371	X	3300	-0-	-1071	-0-		230	3	3070	9	Y	2791	2732	0	59	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16213	X	13816	-0-	-2397	-0-		11285	3	2531	9	Y	2301	2260	0	41	8	-0-
09	16560	X	13089	-0-	-3471	-0-		10648	3	2441	9	Y	2219	2162	0	57	8	-0-
10	17112	X	12041	-0-	-5071	-0-		9777	3	2264	9	Y	2058	2016	0	42	8	-0-
11	16560	X	12619	-0-	-3941	-0-		10237	3	2382	9	Y	2165	2127	0	38	8	-0-
12	16647	X	993	-0-	-15654	-0-		76	3	917	9	Y	834	818	0	16	8	-0-
01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-						Y	3	3	0			-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6169	X	5011	-0-	-1158	-0-		3 915	1 9	4093	2	N	832	850	0	3	8	527
09	6000	X	4295	-0-	-1705	-0-		2 813	1 9	3480	2	N	739	438	0	1	8	827
10	6200	X	3890	-0-	-2310	-0-		2 832	1 9	3056	2	N	756	1025	0	2	8	556
11	6000	X	4524	-0-	-1476	-0-		3 872	1 9	3649	2	N	793	774	0	3	8	572
12	5332	X	4042	-0-	-1290	-0-		2 858	1 9	3182	2	N	780	768	0	2	8	582
01	5022	X	3342	-0-	-1680	-0-		2 668	1 9	2672	2	N	607	631	0	1	8	557

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4737	2	29	4	N	192	175	0	16	8	1
							211	9									
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	2528	2	68	4	N	1289	1267	0	15	8	8
							1418	9									
11	2490	X	464	-0-	-2026	-0-	269	2	8	4	N	170	176	0	1	8	1
							187	9									
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-	1	0			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16151	X	12929	-0-	-3222	-0-	9392	3	3537	9	Y	3215	3144	0	86	8	39
09	15300	X	12842	-0-	-2458	-0-	10122	3	2720	9	Y	2473	2380	0	97	8	35
*10	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	16713	3	3464	9	Y	3149	3091	0	43	8	50
*11	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	12	1	17057	3	Y	3203	3181	0	32	8	40
							3523	9									
12	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	3	1	17271	3	Y	3481	3402	0	78	8	41
							3829	9									
01	19716	X	17325	-0-	-2391	-0-	13711	3	3614	9	Y	3285	3173	0	100	8	53

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10044	X	8679	-0-	-1365	-0-	4650	3	4029	9	N	3663	3612	0	31	8	27
09	9480	X	6539	-0-	-2941	-0-	6036	3	503	9	N	457	449	0	32	8	3
10	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8331	3	1199	9	N	1090	1063	0	23	8	7
11	8550	X	7672	-0-	-878	-0-	6331	3	1341	9	N	1219	1185	0	32	8	9
12	8680	X	8260	-0-	-420	-0-	6723	3	1537	9	N	1397	1365	0	32	8	9
01	9517	X	2131	-0-	-7386	-0-	1022	3	1109	9	N	1008	978	0	32	8	7

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	21154	3	3285	9	N	2986	2969	0	17	8	-0-
09	18540	X	10878	-0-	-7662	-0-	8686	3	2192	9	N	1993	1973	0	20	8	-0-
10	16182	X	13766	-0-	-2416	-0-	10764	3	3002	9	N	2729	2701	0	28	8	-0-
11	23640	X	13419	-0-	-10221	-0-	10561	3	2858	9	N	2598	2572	0	26	8	-0-
12	24428	X	16487	-0-	-7941	-0-	13282	3	3205	9	N	2914	2880	0	34	8	-0-
01	24428	X	9985	-0-	-14443	-0-	7961	3	2024	9	N	1840	1822	0	18	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	11234	3	2219	9	N	2017	1993	0	24	8	-0-
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	10158	3	2077	9	N	1888	1861	0	27	8	-0-
10	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	10546	3	2148	9	N	1953	1926	0	27	8	-0-
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	5605	3	1890	9	N	1718	1695	0	23	8	-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	6287	3	2097	9	N	1906	1874	0	32	8	-0-
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	5224	3	1752	9	N	1593	1572	0	21	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14136	X	3440	-0-	-10696	-0-	106	3	3334	9	Y	3031	2940	0	91	8	-0-
09	13680	X	3467	-0-	-10213	-0-	104	3	3363	9	Y	3057	2880	0	177	8	-0-
10	14136	X	3197	-0-	-10939	-0-	96	3	3101	9	Y	2819	2693	0	126	8	-0-
11	12510	X	3213	-0-	-9297	-0-	98	3	3115	9	Y	2832	2714	0	118	8	-0-
12	6169	X	3174	-0-	-2995	-0-	99	3	3075	9	Y	2795	2704	0	91	8	-0-
01	3596	X	2669	-0-	-927	-0-	81	3	2588	9	Y	2353	2292	0	61	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 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	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	6691	3	122	4	Y	2173	2126	0	60	8	26
							2390	9									
*09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	12620	3	152	4	Y	2791	2696	0	81	8	40
							3070	9									
*10	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	11338	3	159	4	Y	3055	3016	0	30	8	49
							3361	9									
11	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	11725	3	149	4	Y	2807	2798	0	23	8	35
							3088	9									
12	14012	X	6434	-0-	-7578	-0-	4000	3	106	4	Y	2116	2089	0	37	8	25
							2328	9									
01	14012	X	8677	-0-	-5335	-0-	5297	3	149	4	Y	2937	2824	0	91	8	47
							3231	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	21944	3	2115	9	N	1923	1875	0	48	8	-0-
09	22200	X	21665	-0-	-535	-0-	19748	3	1917	9	N	1743	1647	0	96	8	-0-
10	22940	X	10950	-0-	-11990	-0-	9803	3	1147	9	N	1043	998	0	45	8	-0-
11	22200	X	10936	-0-	-11264	-0-	9502	3	1434	9	N	1304	1260	0	44	8	-0-
12	22940	X	21596	-0-	-1344	-0-	19824	3	1772	9	N	1611	1566	0	45	8	-0-
01	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	22115	3	1867	9	N	1697	1659	0	38	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 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	19840	X	19769	-0-	-71	-0-	14523	3	5246	9	N	4769	4752	0	17	8	-0-
09	20610	X	17101	-0-	-3509	-0-	14337	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-
10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	18182	3	3588	9	N	3262	3227	0	35	8	-0-
11	20610	X	14736	-0-	-5874	-0-	12458	3	2278	9	N	2071	2048	0	23	8	-0-
12	19778	X	15866	-0-	-3912	-0-	13405	3	2461	9	N	2237	2207	0	30	8	-0-
01	21762	X	16551	-0-	-5211	-0-	14281	3	2270	9	N	2064	2042	0	22	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	12448	3	98	4	N	2273	1630	1	423	8	428
							2500	9									
09	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	23211	3	101	4	N	2192	1780	1	317	8	523
							2411	9									
10	16988	X	12287	-0-	-4701	-0-	9838	3	118	4	N	2119	2395	1	9	8	238
							2331	9									
11	16440	X	12074	-0-	-4366	-0-	8789	3	78	4	N	2915	2047	1	953	8	153
							3207	9									
12	16988	X	9840	-0-	-7148	-0-	6926	3	75	4	N	2581	1852	1	700	8	182
							2839	9									
01	16988	X	5404	-0-	-11584	-0-	3784	3	45	4	N	1432	1029	1	296	8	289
							1575	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11274	-0-	-3823	-0-	9556	3	1718	9	Y	1562	1464	0	98	8	-0-
09	14610	X	10661	-0-	-3949	-0-	8842	3	1819	9	Y	1654	1447	0	207	8	-0-
10	15097	X	9805	-0-	-5292	-0-	8223	3	1582	9	Y	1438	1290	0	148	8	-0-
11	12900	X	5756	-0-	-7144	-0-	4242	3	1514	9	Y	1376	1256	0	120	8	-0-
12	12865	X	4492	-0-	-8373	-0-	3150	3	1342	9	Y	1220	1109	0	111	8	-0-
01	11284	X	1903	-0-	-9381	-0-	1031	3	872	9	Y	793	721	0	72	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19771	X	19771	-0-	-0-	-0-	17872	3	1899	9	Y	1726	1705	0	21	8	-0-
09	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	17942	3	1888	9	Y	1716	1690	0	26	8	-0-
10	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	10333	3	2003	9	Y	1821	1793	0	28	8	-0-
11	7740	X	5951	-0-	-1789	-0-	4008	3	1943	9	Y	1766	1740	0	26	8	-0-
12	7998	X	5394	-0-	-2604	-0-	2816	3	2578	9	Y	2344	2313	0	31	8	-0-
01	7998	X	4632	-0-	-3366	-0-	2929	3	1703	9	Y	1548	1526	0	22	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19313	X	15401	-0-	-3912	-0-	11009	3	4392	9	Y	3993	3901	0	92	8	-0-
09	18510	X	13251	-0-	-5259	-0-	10490	3	2761	9	Y	2510	2439	0	71	8	-0-
10	18135	X	12598	-0-	-5537	-0-	10161	3	2437	9	Y	2215	2149	0	66	8	-0-
11	14910	X	13078	-0-	-1832	-0-	11252	3	1826	9	Y	1660	1598	0	62	8	-0-
12	15407	X	12008	-0-	-3399	-0-	6	1	10297	3	Y	1550	1490	0	60	8	-0-
							1705	9									
01	15407	X	14202	-0-	-1205	-0-	25	1	12545	3	Y	1484	1442	0	42	8	-0-
							1632	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	30171	3	3741	9	N	3401	3353	0	48	8	-0-
09	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	28836	3	3509	9	N	3190	3134	0	56	8	-0-
10	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	29173	3	3666	9	N	3333	3280	0	53	8	-0-
11	26293	X	26293	-0-	-0-	-0-	22810	3	3483	9	N	3166	3116	0	50	8	-0-
12	22134	X	21867	-0-	-267	-0-	18502	3	3365	9	N	3059	2994	0	65	8	-0-
01	22134	X	20645	-0-	-1489	-0-	17355	3	3290	9	N	2991	2943	0	48	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 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	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	2628	3	53	4	N	1209	1326	0	4	8	170
							1330	9									
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	2739	3	96	4	N	2295	2034	0	9	8	422
							2525	9									
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1289	3	64	4	N	1477	1712	0	10	8	177
							1625	9									
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	4581	3	77	4	N	1730	1712	0	11	8	184
							1903	9									
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	3260	3	65	4	N	1441	1356	0	6	8	263
							1585	9									
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	3977	3	71	4	N	1584	1668	0	12	8	167
							1742	9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 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	15252	X	14487	-0-	-765	-0-	11987	3	2500	9	N	2273	2267	0	6	8	-0-
09	15090	X	13335	-0-	-1755	-0-	11059	3	2276	9	N	2069	2065	0	4	8	-0-
10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	13282	3	2798	9	N	2544	2538	0	6	8	-0-
11	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	15874	3	2763	9	N	2512	2504	0	8	8	-0-
12	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	13818	3	2639	9	N	2399	2394	0	5	8	-0-
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	13753	3	2626	9	N	2387	2384	0	3	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	12346	-0-	-8021	-0-	7194	3	5152	9	N	4684	4679	0	5	8	-0-
09	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	20373	3	3165	9	N	2877	2872	0	5	8	-0-
10	17112	X	16501	-0-	-611	-0-	12750	3	3751	9	N	3410	3403	0	7	8	-0-
11	14940	X	11380	-0-	-3560	-0-	8571	3	2809	9	N	2554	2547	0	7	8	-0-
12	21080	X	9298	-0-	-11782	-0-	6200	3	3098	9	N	2816	2812	0	4	8	-0-
01	21080	X	8830	-0-	-12250	-0-	6855	3	1975	9	N	1795	1792	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	9736	3	73	4	N	1204	1234	0	17	8	227
							1324	9									
09	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	10261	3	110	4	N	2266	2164	0	39	8	290
							2493	9									
10	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	8604	3	59	4	N	1167	1245	0	30	8	182
							1284	9									
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	8651	3	55	4	N	1309	1334	0	3	8	154
							1440	9									
12	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	8750	3	57	4	N	1422	1416	0			160
							1564	9									
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	6087	3	36	4	N	886	872	0	1	8	173
							975	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	6857	3	748	9	Y	680	646	0	34	8	-0-
09	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	5366	3	700	9	Y	636	589	0	47	8	-0-
10	12431	X	742	-0-	-11689	-0-	545	3	197	9	Y	179	170	0	9	8	-0-
11	12030	X	822	-0-	-11208	-0-	60	3	762	9	Y	693	682	0	11	8	-0-
12	12431	X	2947	-0-	-9484	-0-	2573	3	374	9	Y	340	276	0	64	8	-0-
01	7595	X	4601	-0-	-2994	-0-	3744	3	857	9	Y	779	729	0	50	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

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	257	X	257	-0-	-0-	-0-	16	3	241	9	N	219	219	0			-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

08	8308	X	3434	-0-	-4874	-0-	2257	3	1177	9	N	1070	1065	0	5	8	-0-
09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	7856	3	1938	9	N	1762	1742	0	20	8	-0-
10	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7810	3	2021	9	N	1837	1814	0	23	8	-0-
11	8700	X	8267	-0-	-433	-0-	6449	3	1818	9	N	1653	1631	0	22	8	-0-
12	10106	X	5829	-0-	-4277	-0-	4392	3	1437	9	N	1306	1289	0	17	8	-0-
01	10106	X	7458	-0-	-2648	-0-	5764	3	1694	9	N	1540	1523	0	17	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

08	21359	X	15028	-0-	-6331	-0-	12960	3	2068	9	Y	1880	1876	0	4	8	-0-
09	20670	X	8534	-0-	-12136	-0-	8055	3	479	9	Y	435	432	0	3	8	-0-
*10	18941	X	5513	-0-	-13428	-0-	4198	2	115	3	Y	1091	1086	0	5	8	-0-
							1200	9									
11	14820	X	3534	-0-	-11286	-0-	2824	2	49	3	Y	601	596	0	5	8	-0-
							661	9									
12	15252	X	4516	-0-	-10736	-0-	3611	2	63	3	Y	765	760	0	5	8	-0-
							842	9									
01	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	20644	2	286	3	Y	3450	3445	0	5	8	-0-
							3795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8807	3	193	9	Y	175	174	0	1	8	-0-
09	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5741	3	122	9	Y	111	110	0	1	8	-0-
*10	4247	X	1899	-0-	-2348	-0-	1669	2	7	3	Y	203	202	0	1	8	-0-
							223	9									
11	5700	X	1247	-0-	-4453	-0-	1033	2	6	3	Y	189	188	0	1	8	-0-
							208	9									
12	5890	X	2579	-0-	-3311	-0-	2377	2	6	3	Y	178	177	0	1	8	-0-
							196	9									
01	5890	X	1758	-0-	-4132	-0-	1587	2	5	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	3	41	9	Y	37	35	0	2	8	-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

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

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

08	22559	X	22559	-0-	-0-	-0-	19522	3	3037	9	Y	2761	2733	0	61	8	310
09	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	18633	3	2850	9	Y	2591	2546	0	53	8	302
10	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	25656	3	3488	9	Y	3171	3084	0	55	8	334
11	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	23281	3	3269	9	Y	2972	2972	0	50	8	284
12	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	21460	3	3559	9	Y	3235	3230	0	61	8	228
01	20274	X	17484	-0-	-2790	-0-	14449	3	3035	9	Y	2759	2686	0	60	8	241

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

08	24862	X	20349	-0-	-4513	-0-	15125	3	5224	9	N	4749	4739	0	10	8	-0-
09	26083	X	26083	-0-	-0-	-0-	21611	3	4472	9	N	4065	4055	0	10	8	-0-
10	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	17262	3	3721	9	N	3383	3374	0	9	8	-0-
11	19680	X	18949	-0-	-731	-0-	16043	3	2906	9	N	2642	2632	0	10	8	-0-
12	26939	X	23311	-0-	-3628	-0-	19101	3	4210	9	N	3827	3819	0	8	8	-0-
01	26939	X	16139	-0-	-10800	-0-	14137	3	2002	9	N	1820	1817	0	3	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

08	29667	X	25757	-0-	-3910	-0-	24833	3	924	9	N	840	791	0	49	8	-0-
09	28710	X	27062	-0-	-1648	-0-	25785	3	1277	9	N	1161	1112	0	49	8	-0-
10	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	27089	3	2693	9	N	2448	2405	0	43	8	-0-
11	28710	X	27331	-0-	-1379	-0-	24909	3	2422	9	N	2202	2165	0	37	8	-0-
12	29667	X	28696	-0-	-971	-0-	26028	3	2668	9	N	2425	2377	0	48	8	-0-
01	29667	X	25157	-0-	-4510	-0-	23050	3	2107	9	N	1915	1870	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 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	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	9350	3	3071	9	N	2792	2708	0	95	8	20
09	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	12928	3	5328	9	N	4844	4716	0	116	8	32
10	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	16635	3	4998	9	N	4544	4462	0	83	8	31
11	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	13190	3	4851	9	N	4410	4354	0	55	8	32
12	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	12948	3	5007	9	N	4552	4489	0	64	8	31
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	11820	3	5171	9	N	4701	4587	0	112	8	33

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1366	-0-	-1920	-0-	714	3	652	9	Y	593	581	0	12	8	-0-
09	2010	X	1478	-0-	-532	-0-	634	3	844	9	Y	767	736	0	31	8	-0-
10	3193	X	2364	-0-	-829	-0-	1636	3	728	9	Y	662	589	0	73	8	-0-
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1969	3	1375	9	Y	1250	1194	0	56	8	-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	2330	3	839	9	Y	763	722	0	41	8	-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2492	3	1140	9	Y	1036	973	0	63	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26790	X	26790	-0-	-0-	-0-	23777	3	3013	9	N	2739	2566	0	173	8	-0-
09	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	17503	3	2398	9	N	2180	2053	0	127	8	-0-
10	17794	X	3201	-0-	-14593	-0-	2816	3	385	9	N	350	297	0	53	8	-0-
11	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	41894	3	3958	9	N	3598	3247	0	351	8	-0-
12	17794	X	1821	-0-	-15973	-0-	1778	3	43	9	N	39	39	8			-0-
01	17794	X	3819	-0-	-13975	-0-	3174	3	645	9	N	586	424	0	162	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33759	X	27820	-0-	-5939	-0-	23087	3	4733	9	N	4303	4232	0	71	8	-0-
09	32670	X	21757	-0-	-10913	-0-	18504	3	3253	9	N	2957	2903	0	54	8	-0-
10	24738	X	20776	-0-	-3962	-0-	17351	3	3425	9	N	3114	3063	0	51	8	-0-
11	26910	X	17690	-0-	-9220	-0-	14897	3	2793	9	N	2539	2502	0	37	8	-0-
12	27807	X	23939	-0-	-3868	-0-	19268	3	4671	9	N	4246	4189	0	57	8	-0-
01	27807	X	23848	-0-	-3959	-0-	17974	3	5874	9	N	5340	5280	0	60	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		884	-0-	884	884	695	3	189	9	Y	172	128	0	44	8	-0-
12	14B2 EXT		4272	-0-	4272	5156	4048	3	224	9	Y	204	204	8			-0-
01	14B2 EXT		3352	-0-	3352	8508	2959	3	393	9	Y	357	230	0	127	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	19355	3	1657	9	N	1506	1419	0	87	8	-0-
09	20190	X	13874	-0-	-6316	-0-	12066	3	1808	9	N	1644	1451	0	193	8	-0-
10	22661	X	8770	-0-	-13891	-0-	6726	3	2044	9	N	1858	1737	0	121	8	-0-
11	21930	X	8601	-0-	-13329	-0-	6541	3	2060	9	N	1873	1778	0	95	8	-0-
12	22661	X	4828	-0-	-17833	-0-	3894	3	934	9	N	849	797	0	52	8	-0-
01	21018	X	7269	-0-	-13749	-0-	5532	3	1737	9	N	1579	1511	0	68	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	9021	3	1132	9	N	1029	949	0	80	8	-0-
09	4080	X	2946	-0-	-1134	-0-	2476	3	470	9	N	427	384	0	43	8	-0-
10	4774	X	1873	-0-	-2901	-0-	1785	3	88	9	N	80	60	0	20	8	-0-
11	9840	X	4145	-0-	-5695	-0-	3870	3	275	9	N	250	223	0	27	8	-0-
12	10168	X	3814	-0-	-6354	-0-	2956	3	858	9	N	780	734	0	46	8	-0-
01	10168	X	2180	-0-	-7988	-0-	1893	3	287	9	N	261	230	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20367	X	19451	-0-	-916	-0-	16593	3	2858	9	Y	2598	2462	0	136	8	-0-
09	20100	X	19695	-0-	-405	-0-	17042	3	2653	9	Y	2412	2285	0	127	8	-0-
10	20770	X	20597	-0-	-173	-0-	17964	3	2633	9	Y	2394	2312	0	82	8	-0-
11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	24619	3	2478	9	Y	2253	2193	0	60	8	-0-
12	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	30752	3	2624	9	Y	2385	2322	0	63	8	-0-
01	20584	X	20490	-0-	-94	-0-	17820	3	2670	9	Y	2427	2327	0	100	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	25750	-0-	-2522	-0-	21270	3	4480	9	Y	4073	3838	0	235	8	-0-
09	27360	X	22724	-0-	-4636	-0-	18361	3	4363	9	Y	3966	3773	0	193	8	-0-
10	28892	X	22271	-0-	-6621	-0-	18277	3	3994	9	Y	3631	3511	0	120	8	-0-
11	27960	X	27044	-0-	-916	-0-	22304	3	4740	9	Y	4309	4199	0	110	8	-0-
12	28892	X	22845	-0-	-6047	-0-	19259	3	3586	9	Y	3260	3166	0	94	8	-0-
01	25761	X	24529	-0-	-1232	-0-	20422	3	4107	9	Y	3734	3563	0	171	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	14757	-0-	-2913	-0-	12173	3	2584	9	Y	2349	2316	0	33	8	-0-
09	15930	X	15546	-0-	-384	-0-	12929	3	2617	9	Y	2379	2276	0	103	8	-0-
10	16275	X	15540	-0-	-735	-0-	12990	3	2550	9	Y	2318	2202	0	116	8	-0-
11	15450	X	14292	-0-	-1158	-0-	12106	3	2186	9	Y	1987	1918	0	69	8	-0-
12	16058	X	5486	-0-	-10572	-0-	4611	3	875	9	Y	795	778	0	17	8	-0-
01	16058	X	303	-0-	-15755	-0-	21	3	282	9	Y	256	254	0	2	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 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	13950	X	9152	-0-	-4798	-0-	8141	3	1011	9	Y	919	911	0	8	8	-0-
09	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	11710	3	1139	9	Y	1035	1007	0	28	8	-0-
10	9238	X	8244	-0-	-994	-0-	7119	3	1125	9	Y	1023	989	0	34	8	-0-
11	8940	X	7546	-0-	-1394	-0-	6565	3	981	9	Y	892	873	0	19	8	-0-
12	13268	X	7351	-0-	-5917	-0-	6744	3	607	9	Y	552	545	0	7	8	-0-
01	13268	X	11464	-0-	-1804	-0-	10553	3	911	9	Y	828	807	0	21	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	6943	3	2310	9	Y	2100	2025	0	12	8	113
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	6977	3	2522	9	Y	2293	2297	0	21	8	88
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	6422	3	2758	9	Y	2507	2457	0	15	8	123
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	6427	3	2320	9	Y	2109	2132	0	16	8	84
12	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	6543	3	2356	9	Y	2142	2124	0	16	8	86
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	5017	3	1440	9	Y	1309	1319	0	15	8	61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

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	10819	X	2894	-0-		-7925	-0-		1	1	1897	3	Y	851	821	0	29	8	592
									60	4	936	9							
09	3150	X	2619	-0-		-531	-0-		1	1	1748	3	Y	746	800	0	40	8	498
									49	4	821	9							
10	3255	X	1369	-0-		-1886	-0-		1	1	610	3	Y	649	614	0	23	8	510
									44	4	714	9							
11	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-		1	1	2852	3	Y	686	595	0	47	8	554
									45	4	755	9							
12	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-		1	1	2113	3	Y	973	837	0	52	8	638
									56	4	1070	9							
01	2883	X	2215	-0-		-668	-0-		1	1	1845	3	Y	313	714	0	42	8	195
									25	4	344	9							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

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	20897	X	20897	-0-		-0-	-0-		16451	3	4446	9	N	4042	3995	0	47	8	361
09	20190	X	19425	-0-		-765	-0-		15601	3	3824	9	N	3476	3429	0	47	8	361
10	20863	X	19585	-0-		-1278	-0-		15448	3	4137	9	N	3761	3718	0	43	8	361
11	20220	X	18081	-0-		-2139	-0-		14328	3	3753	9	N	3412	3373	0	39	8	361
12	20894	X	13667	-0-		-7227	-0-		10690	3	2977	9	N	2706	2671	0	35	8	361
01	20894	X	14452	-0-		-6442	-0-		11211	3	3241	9	N	2946	2904	0	42	8	361

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

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	16600	X	16600	-0-		-0-	-0-		13626	3	2974	9	N	2704	2644	0	70	8	406
09	12270	X	11102	-0-		-1168	-0-		8920	3	2182	9	N	1984	1913	0	93	8	384
10	12744	X	12744	-0-		-0-	-0-		9897	3	2847	9	N	2588	2522	0	56	8	394
11	16050	X	13890	-0-		-2160	-0-		10949	3	2941	9	N	2674	2617	0	46	8	405
12	16585	X	12138	-0-		-4447	-0-		10059	3	2079	9	N	1890	1879	0	45	8	371
01	16585	X	10069	-0-		-6516	-0-		7980	3	2089	9	N	1899	1844	0	46	8	380

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

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	11684	X	11684	-0-		-0-	-0-		10386	3	1298	9	N	1180	1135	0	45	8	-0-
09	9720	X	7887	-0-		-1833	-0-		7098	3	789	9	N	717	672	0	45	8	-0-
10	11129	X	2093	-0-		-9036	-0-		1784	3	309	9	N	281	253	0	28	8	-0-
11	11310	X	1750	-0-		-9560	-0-		1438	3	312	9	N	284	253	0	31	8	-0-
12	11687	X	2571	-0-		-9116	-0-		2326	3	245	9	N	223	196	0	27	8	-0-
01	11687	X	2930	-0-		-8757	-0-		2629	3	301	9	N	274	229	0	45	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

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	21576	X	5558	-0-		-16018	-0-		4476	3	1082	9	N	984	937	0	47	8	-0-
09	26574	X	26574	-0-		-0-	-0-		22023	3	4551	9	N	4137	3962	0	175	8	-0-
10	68752	X	68752	-0-		-0-	-0-		56655	3	12097	9	N	10997	10898	0	99	8	-0-
11	47050	X	47050	-0-		-0-	-0-		34849	3	12201	9	N	11092	11018	0	74	8	-0-
12	27880	X	27880	-0-		-0-	-0-		23089	3	4791	9	N	4355	4274	0	81	8	-0-
01	29574	X	23659	-0-		-5915	-0-		19589	3	4070	9	N	3700	3558	0	142	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

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	5828	X	5783	-0-		-45	-0-		4771	3	1012	9	N	920	886	0	34	8	-0-
09	5640	X	5081	-0-		-559	-0-		4107	3	974	9	N	885	860	0	25	8	-0-
10	5862	X	5862	-0-		-0-	-0-		4952	3	910	9	N	827	811	0	16	8	-0-
11	5610	X	4031	-0-		-1579	-0-		3063	3	968	9	N	880	868	0	12	8	-0-
12	5797	X	5522	-0-		-275	-0-		4579	3	943	9	N	857	845	0	12	8	-0-
01	5859	X	4197	-0-		-1662	-0-		3570	3	627	9	N	570	554	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13125	-0-	-205	-0-	10639	2	107	4	Y	2163	2083	0	41	8	115
							2379	9									
09	12900	X	12838	-0-	-62	-0-	10330	2	106	4	Y	2184	2133	0	84	8	82
							2402	9									
10	13330	X	10987	-0-	-2343	-0-	8875	2	97	4	Y	1832	1761	0	66	8	87
							2015	9									
11	12900	X	10597	-0-	-2303	-0-	8645	2	91	4	Y	1692	1649	0	64	8	66
							1861	9									
12	13330	X	11337	-0-	-1993	-0-	9175	2	98	4	Y	1876	1819	0	49	8	74
							2064	9									
01	13268	X	12709	-0-	-559	-0-	10792	2	87	4	Y	1664	1623	0	38	8	77
							1830	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	9747	2	139	4	Y	3058	2972	0	33	8	164
							3364	9									
09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	10018	2	141	4	Y	3111	3084	0	73	8	118
							3422	9									
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	10113	2	147	4	Y	3226	3137	0	50	8	157
							3549	9									
11	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	10050	2	138	4	Y	3032	3022	0	47	8	120
							3335	9									
12	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	10186	2	144	4	Y	3175	3133	0	36	8	126
							3493	9									
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	8646	2	126	4	Y	2780	2750	0	26	8	130
							3058	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	9851	-0-	-2828	-0-	7804	3	2047	9	Y	1861	1827	0	34	8	-0-
09	12330	X	11501	-0-	-829	-0-	9382	3	2119	9	Y	1926	1860	0	66	8	-0-
10	13175	X	12259	-0-	-916	-0-	10053	3	2206	9	Y	2005	1954	0	51	8	-0-
11	12750	X	11852	-0-	-898	-0-	9676	3	2176	9	Y	1978	1929	0	49	8	-0-
12	13175	X	11817	-0-	-1358	-0-	9641	3	2176	9	Y	1978	1939	0	39	8	-0-
*01	12245	X	9007	-0-	-3238	-0-	7227	3	1780	9	Y	1618	1591	0	27	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	11576	-0-	-3118	-0-	8786	3	2790	9	Y	2536	2494	0	42	8	-0-
09	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	11315	3	3541	9	Y	3219	3106	0	113	8	-0-
10	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	12134	3	3534	9	Y	3213	3133	0	80	8	-0-
11	14430	X	14142	-0-	-288	-0-	10961	3	3181	9	Y	2892	2821	0	71	8	-0-
12	15345	X	14174	-0-	-1171	-0-	11017	3	3157	9	Y	2870	2815	0	55	8	-0-
*01	15655	X	11579	-0-	-4076	-0-	8938	3	2641	9	Y	2401	2363	0	38	8	-0-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					4
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	4	25	9	Y	23					27
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	4	44	9	Y	40					67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55060	X	55060	-0-	-0-	-0-	53378	3	1682	9	N	1529	1476	0	53	8	-0-
09	45780	X	34366	-0-	-11414	-0-	31969	3	2397	9	N	2179	2126	0	53	8	-0-
10	47306	X	35803	-0-	-11503	-0-	33351	3	2452	9	N	2229	2185	0	44	8	-0-
11	45780	X	32336	-0-	-13444	-0-	29888	3	2448	9	N	2225	2187	0	38	8	-0-
12	47306	X	32320	-0-	-14986	-0-	29891	3	2429	9	N	2208	2164	0	44	8	-0-
01	47306	X	31501	-0-	-15805	-0-	29181	3	2320	9	N	2109	2058	0	51	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38221	3	2263	9	N	2057	2025	0	32	8	-0-
09	35743	X	35743	-0-	-0-	-0-	33816	3	1927	9	N	1752	1722	0	30	8	-0-
10	39432	X	32617	-0-	-6815	-0-	30902	3	1715	9	N	1559	1535	0	24	8	-0-
11	39180	X	20166	-0-	-19014	-0-	19024	3	1142	9	N	1038	1023	0	15	8	-0-
12	40486	X	22399	-0-	-18087	-0-	21438	3	961	9	N	874	856	0	18	8	-0-
01	40486	X	30162	-0-	-10324	-0-	28902	3	1260	9	N	1145	1118	0	27	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 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	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	18977	3	1778	9	N	1616	1568	0	48	8	-0-
09	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	27323	3	3181	9	N	2892	2838	0	54	8	-0-
10	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	37079	3	2982	9	N	2711	2663	0	48	8	-0-
11	22200	X	18448	-0-	-3752	-0-	16570	3	1878	9	N	1707	1679	0	28	8	-0-
12	31527	X	28127	-0-	-3400	-0-	25627	3	2500	9	N	2273	2232	0	41	8	-0-
01	36332	X	29619	-0-	-6713	-0-	27214	3	2405	9	N	2186	2137	0	49	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11221	-0-	-869	-0-	9359 1767	3 9	95	4	Y	1606	1563	0	21	8	86
09	11700	X	11522	-0-	-178	-0-	9270 2143	3 9	109	4	Y	1948	1871	0	58	8	105
10	12090	X	11969	-0-	-121	-0-	9746 2115	3 9	108	4	Y	1923	1848	0	69	8	111
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	9709 1989	3 9	105	4	Y	1808	1783	0	43	8	93
12	12090	X	7162	-0-	-4928	-0-	5567 1515	3 9	80	4	Y	1377	1389	0	22	8	59
01	11966	X	5147	-0-	-6819	-0-	3793 1265	3 9	89	4	Y	1150	1080	0	35	8	94

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 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	9982	X	9474	-0-	-508	-0-	7487 1889	3 9	98	4	Y	1717	1670	0	20	8	92
09	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	7906 2048	3 9	106	4	Y	1862	1797	0	57	8	100
10	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	9838 2534	3 9	119	4	Y	2304	2211	0	59	8	134
11	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	9060 2274	3 9	109	4	Y	2067	2060	0	34	8	107
12	9982	X	1894	-0-	-8088	-0-	84	4	1810	9	Y	1645	1665	0	16	8	71
01	9982	X	7433	-0-	-2549	-0-	5572 1769	3 9	92	4	Y	1608	1502	0	45	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	209	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	631	3	166	9	Y	151	96	0	55	8	-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	533	3	48	9	Y	44	44	8			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	28	28	8			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	3	14	9	Y	13	10	0	3	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10328 - 14586

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	15624	X	14265	-0-	-1359	-0-	12791	3	60	4	Y	1285	1373	0	9	8	239
							1414	9									
09	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	14483	3	50	4	Y	1040	1041	0	10	8	228
							1144	9									
10	15624	X	14928	-0-	-696	-0-	13731	3	56	4	Y	1037	1068	0	17	8	180
							1141	9									
11	15030	X	7504	-0-	-7526	-0-	7116	3	18	4	Y	336	418	0	5	8	93
							370	9									
12	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20009	3	25	4	Y	623	361	0			355
							685	9									
01	39167	X	39167	-0-	-0-	-0-	36852	3	91	4	Y	2022	2050	0	20	8	307
							2224	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 11367 - 15039

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	27745	X	23012	-0-	-4733	-0-	21578	3	1434	9	N	1304	1350	0	15	8	410
09	24150	X	21992	-0-	-2158	-0-	20617	3	1375	9	N	1250	1306	0	36	8	318
10	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	22914	3	1470	9	N	1336	1194	0	47	8	413
11	23370	X	21297	-0-	-2073	-0-	19694	3	1603	9	N	1457	1291	0	26	8	553
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	23237	3	1231	9	N	1119	1315	0	20	8	337
01	24397	X	18437	-0-	-5960	-0-	17333	3	1104	9	N	1004	863	0	24	8	454

TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 11054 - 17912

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	18724	X	12748	-0-	-5976	-0-	10562	3	2186	9	Y	1987	1912	0	79	8	14
09	18120	X	15140	-0-	-2980	-0-	11784	3	3356	9	Y	3051	2960	0	85	8	20
10	18724	X	15970	-0-	-2754	-0-	13064	3	2906	9	Y	2642	2585	0	59	8	18
11	18090	X	13533	-0-	-4557	-0-	10985	3	2548	9	Y	2316	2227	0	91	8	16
12	15655	X	12804	-0-	-2851	-0-	10065	3	2739	9	Y	2490	2390	0	100	8	16
01	15965	X	13419	-0-	-2546	-0-	10600	3	2819	9	Y	2563	2423	0	139	8	17

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10960 - 16598

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	9827	X	8906	-0-	-921	-0-	8359	2	51	4	Y	451	592	0	17	8	101
							496	9									
09	9510	X	8076	-0-	-1434	-0-	7746	2	36	4	Y	267	264	0	36	8	68
							294	9									
10	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	8888	2	88	4	Y	1403	1172	0	71	8	228
							1543	9									
11	8610	X	1037	-0-	-7573	-0-	52	4	985	9	Y	895	718	0	22	8	383
12	8897	X	6734	-0-	-2163	-0-	5427	2	64	4	Y	1130	1137	0	16	8	360
							1243	9									
01	10509	X	6325	-0-	-4184	-0-	4940	2	72	4	Y	1194	1248	0	38	8	268
							1313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3948	-0-	-2035	-0-	3090	2	29	4	Y	754	712	0	42	8	-0-
							829	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	5291	2	44	4	Y	1159	1088	0	71	8	-0-
							1275	9									
10	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4474	2	42	4	Y	1091	1054	0	37	8	-0-
							1200	9									
11	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4835	2	32	4	Y	844	805	0	39	8	-0-
							928	9									
12	6820	X	4827	-0-	-1993	-0-	3493	2	45	4	Y	1172	1120	0	52	8	-0-
							1289	9									
01	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	4060	2	37	4	Y	973	919	0	54	8	-0-
							1070	9									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1195	-0-	-107	-0-	45	4	1150	9	N	1045	1056	0	2	8	293
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	4	1298	9	N	1180	1132	0	5	8	336
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	4	1445	9	N	1314	1249	0	8	8	393
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	58	4	1500	9	N	1364	1419	0	4	8	334
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	71	4	1861	9	N	1692	1779	0	3	8	244
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	49	4	1299	9	N	1181	1139	0	3	8	283

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33981	X	16338	-0-	-17643	-0-	13903	2	2435	9	Y	2214	2178	0	36	8	-0-
09	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	11844	2	2059	9	Y	1872	1823	0	49	8	-0-
10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	10044	2	1796	9	Y	1633	1601	0	32	8	-0-
11	12810	X	5723	-0-	-7087	-0-	4966	2	757	9	Y	688	655	0	33	8	-0-
12	13237	X	11398	-0-	-1839	-0-	9255	2	2143	9	Y	1948	1872	0	76	8	-0-
01	13237	X	5583	-0-	-7654	-0-	3967	2	1616	9	Y	1469	1399	0	70	8	-0-

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	10587	3	1425	9	N	1295	1253	0	42	8	-0-
09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	7301	3	878	9	N	798	768	0	30	8	-0-
10	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	12335	3	2008	9	N	1825	1783	0	42	8	-0-
11	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	11979	3	1646	9	N	1496	1463	0	33	8	-0-
12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	13804	3	1549	9	N	1408	1363	0	45	8	-0-
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	7995	3	757	9	N	688	662	0	26	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39122	X	17201	-0-	-21921	-0-	14137	3	3064	9	Y	2785	2641	0	144	8	-0-
09	37860	X	17557	-0-	-20303	-0-	14213	3	3344	9	Y	3040	2879	0	161	8	-0-
10	36456	X	20657	-0-	-15799	-0-	17364	3	3293	9	Y	2994	2902	0	92	8	-0-
11	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	16602	3	2911	9	Y	2646	2577	0	69	8	-0-
12	18848	X	11186	-0-	-7662	-0-	8174	3	3012	9	Y	2738	2673	0	65	8	-0-
01	20646	X	6003	-0-	-14643	-0-	3332	3	2671	9	Y	2428	2337	0	91	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

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

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

08	8773	X	7967	-0-	-806	-0-	6999	3	43	4	Y	841	819	0	7	8	45
							925	9									
09	7200	X	6976	-0-	-224	-0-	6060	3	34	4	Y	802	814	0	2	8	31
							882	9									
10	8184	X	4198	-0-	-3986	-0-	2882	3	49	4	Y	1152	1124	0	2	8	57
							1267	9									
11	7920	X	4331	-0-	-3589	-0-	3337	3	39	4	Y	868	886	0	4	8	35
							955	9									
12	8184	X	5437	-0-	-2747	-0-	4173	3	54	4	Y	1100	1080	0	11	8	44
							1210	9									
01	7967	X	4506	-0-	-3461	-0-	3727	3	35	4	Y	676	681	0	7	8	32
							744	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

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

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

08	19375	X	6541	-0-	-12834	-0-	5489	3	1052	9	N	956	736	0	220	8	-0-
09	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	17878	3	4180	9	N	3800	3350	0	450	8	-0-
10	17422	X	16033	-0-	-1389	-0-	12620	3	3413	9	N	3103	2824	0	279	8	-0-
11	13440	X	1984	-0-	-11456	-0-	112	3	1872	9	N	1702	1531	0	171	8	-0-
12	22785	X	3142	-0-	-19643	-0-	183	3	2959	9	N	2690	2468	0	222	8	-0-
01	22785	X	1575	-0-	-21210	-0-	80	3	1495	9	N	1359	1089	0	270	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	6799	3	42	4	Y	872	1112	0	47	8	108
							959	9									
09	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	7864	3	39	4	Y	755	757	0	10	8	96
							831	9									
10	7502	X	7351	-0-	-151	-0-	6853	3	26	4	Y	429	461	0	9	8	55
							472	9									
11	7560	X	7096	-0-	-464	-0-	6646	3	17	4	Y	394	386	0	1	8	62
							433	9									
12	9021	X	7252	-0-	-1769	-0-	6904	3	14	4	Y	304	309	0	2	8	55
							334	9									
01	9021	X	534	-0-	-8487	-0-	19	4	515	9	Y	468	426	0	1	8	96

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

08	8463	X	5073	-0-	-3390	-0-	4327	3	746	9	N	678	593	0	85	8	-0-
09	8190	X	5937	-0-	-2253	-0-	5335	3	602	9	N	547	436	0	111	8	-0-
10	8463	X	5684	-0-	-2779	-0-	5026	3	658	9	N	598	529	0	69	8	-0-
11	7890	X	618	-0-	-7272	-0-	33	3	585	9	N	532	482	0	50	8	-0-
12	6138	X	718	-0-	-5420	-0-	39	3	679	9	N	617	562	0	55	8	-0-
01	6138	X	768	-0-	-5370	-0-	41	3	727	9	N	661	588	0	73	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

08	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	13592	3	3177	9	N	2888	2806	0	82	8	-0-
09	13200	X	12741	-0-	-459	-0-	10744	3	1997	9	N	1815	1747	0	68	8	-0-
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	13092	3	2647	9	N	2406	2333	0	73	8	-0-
11	16230	X	16110	-0-	-120	-0-	14560	3	1550	9	N	1409	1339	0	70	8	-0-
12	16771	X	12458	-0-	-4313	-0-	10135	3	2323	9	N	2112	2038	0	74	8	-0-
01	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	19352	3	4334	9	N	3940	3834	0	106	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	4302	3	1727	9	N	1570	1525	0	45	8	-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	3749	3	1722	9	N	1565	1461	0	104	8	-0-
10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	3692	3	1569	9	N	1426	1318	0	108	8	-0-
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5322	3	2126	9	N	1933	1846	0	87	8	-0-
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	5476	3	2041	9	N	1855	1799	0	56	8	-0-
01	6014	X	5323	-0-	-691	-0-	3728	3	1595	9	N	1450	1373	0	77	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	311	3	99	9	N	90	89	0	1	8	-0-
09	270	X	73	-0-	-197	-0-	6	3	67	9	N	61	61	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12648	X	654	-0-	-11994	-0-	20	1	477	3	Y	143	135	0	8	8	-0-
							157	9									
09	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
10	11594	X	2993	-0-	-8601	-0-	115	1	2232	3	Y	587	549	0	38	8	-0-
							646	9									
11	9810	X	6053	-0-	-3757	-0-	272	1	4612	3	Y	1063	1030	0	33	8	-0-
							1169	9									
12	6076	X	972	-0-	-5104	-0-	39	1	750	3	Y	166	157	0	9	8	-0-
							183	9									
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	361	1	6213	3	Y	1009	972	0	37	8	-0-
							1110	9									

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

08	83917	X	42911	-0-	-41006	-0-	37246	3	5665	9	Y	5150	5074	0	76	8	-0-
09	81210	X	33951	-0-	-47259	-0-	29366	3	4585	9	Y	4168	4038	0	130	8	-0-
10	83917	X	34867	-0-	-49050	-0-	30157	3	4710	9	Y	4282	4195	0	87	8	-0-
11	75360	X	32050	-0-	-43310	-0-	27739	3	4311	9	Y	3919	3840	0	79	8	-0-
12	43431	X	28445	-0-	-14986	-0-	24396	3	4049	9	Y	3681	3584	0	97	8	-0-
01	42904	X	37077	-0-	-5827	-0-	32889	3	4188	9	Y	3807	3724	0	83	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

08	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	17123	3	3469	9	Y	3154	3070	0	84	8	-0-
09	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	16535	3	3629	9	Y	3299	3157	0	142	8	-0-
10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	18697	3	3702	9	Y	3365	3263	0	102	8	-0-
11	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	17327	3	3263	9	Y	2966	2877	0	89	8	-0-
12	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	21893	3	3980	9	Y	3618	3503	0	115	8	-0-
01	22413	X	17932	-0-	-4481	-0-	14733	3	3199	9	Y	2908	2820	0	88	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

08	28799	X	28799	-0-	-0-	-0-	24508	3	4291	9	Y	3901	3847	0	54	8	-0-
09	24600	X	22377	-0-	-2223	-0-	19068	3	3309	9	Y	3008	2916	0	92	8	-0-
10	25420	X	24069	-0-	-1351	-0-	20777	3	3292	9	Y	2993	2929	0	64	8	-0-
11	27870	X	19841	-0-	-8029	-0-	16817	3	3024	9	Y	2749	2693	0	56	8	-0-
12	28799	X	16105	-0-	-12694	-0-	13682	3	2423	9	Y	2203	2144	0	59	8	-0-
01	28799	X	12758	-0-	-16041	-0-	11880	3	878	9	Y	798	770	0	28	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

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-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12462	X	10056	-0-		-2406	-0-	7677	3	2379	9	N	2163	2100	0	63	8	-0-
09	12060	X	10338	-0-		-1722	-0-	7819	3	2519	9	N	2290	2161	0	129	8	-0-
10	10943	X	9880	-0-		-1063	-0-	7429	3	2451	9	N	2228	2145	0	83	8	-0-
11	10590	X	3396	-0-		-7194	-0-	2309	3	1087	9	N	988	947	0	41	8	-0-
12	10695	X	10145	-0-		-550	-0-	7558	3	2587	9	N	2352	2287	0	65	8	-0-
01	10695	X	4779	-0-		-5916	-0-	2591	3	2188	9	N	1989	1944	0	45	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21452	X	20735	-0-		-717	-0-	18390	3	2345	9	N	2132	2117	0	15	8	-0-
09	20760	X	20574	-0-		-186	-0-	18426	3	2148	9	N	1953	1937	0	16	8	-0-
10	21452	X	18844	-0-		-2608	-0-	16858	3	1986	9	N	1805	1790	0	15	8	-0-
11	22430	X	22430	-0-		-0-	-0-	20349	3	2081	9	N	1892	1877	0	15	8	-0-
12	27379	X	27379	-0-		-0-	-0-	24977	3	2402	9	N	2184	2164	0	20	8	-0-
01	21266	X	11690	-0-		-9576	-0-	10008	3	1682	9	N	1529	1518	0	11	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9920	X	6765	-0-		-3155	-0-	6102	3	663	9	Y	603	596	0	7	8	-0-
09	18150	X	8023	-0-		-10127	-0-	7363	3	660	9	Y	600	592	0	8	8	-0-
10	18755	X	7386	-0-		-11369	-0-	6911	3	475	9	Y	432	425	0	7	8	-0-
11	18150	X	7256	-0-		-10894	-0-	6579	3	677	9	Y	615	610	0	5	8	-0-
12	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-	4	1	7907	3	Y	431	424	0	7	8	-0-
								474	9									
01	8277	X	7074	-0-		-1203	-0-	13	1	6794	3	Y	243	240	0	3	8	-0-
								267	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34224	X	24778	-0-		-9446	-0-	21925	3	2853	9	N	2594	2527	0	67	8	-0-
09	25830	X	25804	-0-		-26	-0-	23103	3	2701	9	N	2455	2354	0	101	8	-0-
10	37727	X	22627	-0-		-15100	-0-	19909	3	2718	9	N	2471	2404	0	67	8	-0-
11	36510	X	20945	-0-		-15565	-0-	18450	3	2495	9	N	2268	2211	0	57	8	-0-
12	37727	X	24359	-0-		-13368	-0-	21856	3	2503	9	N	2275	2229	0	46	8	-0-
01	26660	X	24390	-0-		-2270	-0-	22250	3	2140	9	N	1945	1901	0	44	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17884	X	17884	-0-		-0-	-0-	16711	3	1173	9	N	1066	1057	0	9	8	-0-
09	17251	X	17251	-0-		-0-	-0-	16062	3	1189	9	N	1081	1071	0	10	8	-0-
10	18050	X	18050	-0-		-0-	-0-	16776	3	1274	9	N	1158	1148	0	10	8	-0-
11	18233	X	18233	-0-		-0-	-0-	16973	3	1260	9	N	1145	1135	0	10	8	-0-
12	19275	X	19275	-0-		-0-	-0-	17960	3	1315	9	N	1195	1182	0	13	8	-0-
01	12400	X	6807	-0-		-5593	-0-	5578	3	1229	9	N	1117	1107	0	10	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22759	X	22759	-0-		-0-	-0-	20140	3	2619	9	N	2381	2363	0	18	8	-0-
09	21974	X	21974	-0-		-0-	-0-	19445	3	2529	9	N	2299	2278	0	21	8	-0-
10	20721	X	20721	-0-		-0-	-0-	18033	3	2688	9	N	2444	2425	0	19	8	-0-
11	22505	X	22505	-0-		-0-	-0-	19835	3	2670	9	N	2427	2408	0	19	8	-0-
12	22844	X	22844	-0-		-0-	-0-	20205	3	2639	9	N	2399	2375	0	24	8	-0-
01	15717	X	8053	-0-		-7664	-0-	5734	3	2319	9	N	2108	2091	0	17	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 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	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	29451	3	4258	9	N	3871	3844	0	27	8	-0-
09	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	19891	3	4290	9	N	3900	3866	0	34	8	-0-
10	22227	X	17173	-0-	-5054	-0-	13567	3	3606	9	N	3278	3248	0	30	8	-0-
11	32610	X	15540	-0-	-17070	-0-	12166	3	3374	9	N	3067	3038	0	29	8	-0-
12	33697	X	18002	-0-	-15695	-0-	13965	3	4037	9	N	3670	3625	0	45	8	-0-
01	33697	X	6036	-0-	-27661	-0-	3613	3	2423	9	N	2203	2186	0	17	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3290	-0-	-6785	-0-	2387	3	903	9	N	821	814	0	7	8	-0-
09	9750	X	8081	-0-	-1669	-0-	6381	3	1700	9	N	1545	1523	0	22	8	-0-
10	9455	X	5635	-0-	-3820	-0-	4229	3	1406	9	N	1278	1259	0	19	8	-0-
11	6780	X	5479	-0-	-1301	-0-	4257	3	1222	9	N	1111	1096	0	15	8	-0-
12	8339	X	4400	-0-	-3939	-0-	3255	3	1145	9	N	1041	1024	0	17	8	-0-
01	8339	X	935	-0-	-7404	-0-	317	3	618	9	N	562	555	0	7	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19840	X	16415	-0-	-3425	-0-	13204	3	3211	9	Y	2919	2843	0	103	8	35
09	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	13793	3	3099	9	Y	2817	2697	0	115	8	40
*10	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	14687	3	5029	9	Y	4572	4498	0	41	8	73
*11	15900	X	15541	-0-	-359	-0-	8	1	11242	3	Y	3901	3895	0	30	8	49
							4291	9									
12	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	1	1	9132	3	Y	8274	8158	0	67	8	98
							9101	9									
01	19313	X	11526	-0-	-7787	-0-	4981	3	6545	9	Y	5950	5873	0	78	8	97

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23560	X	18684	-0-	-4876	-0-	14740	3	3944	9	Y	3585	3553	0	90	8	43
09	21030	X	18865	-0-	-2165	-0-	15693	3	3172	9	Y	2884	2787	0	99	8	41
*10	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	17287	3	5062	9	Y	4602	4533	0	37	8	73
*11	22016	X	22016	-0-	-0-	-0-	10	1	13955	3	Y	7319	7274	0	25	8	93
							8051	9									
12	18848	X	17054	-0-	-1794	-0-	2	1	12832	3	Y	3836	3813	0	71	8	45
							4220	9									
01	21855	X	13974	-0-	-7881	-0-	11259	3	2715	9	Y	2468	2363	0	111	8	39

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22661	X	16365	-0-	-6296	-0-	13440	3	2925	9	N	2659	2637	0	22	8	-0-
09	21930	X	16750	-0-	-5180	-0-	14390	3	2360	9	N	2145	2118	0	27	8	-0-
10	21359	X	21231	-0-	-128	-0-	17463	3	3768	9	N	3425	3395	0	30	8	-0-
11	20670	X	16676	-0-	-3994	-0-	13753	3	2923	9	N	2657	2639	0	18	8	-0-
12	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	17373	3	3669	9	N	3335	3302	0	33	8	-0-
01	21235	X	14884	-0-	-6351	-0-	12471	3	2413	9	N	2194	2174	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13547	X	234	-0-	-13313	-0-	149	3	85	9	Y	77	71	0	6	8	-0-
09	13110	X	2606	-0-	-10504	-0-	1709	3	897	9	Y	815	750	0	65	8	-0-
10	13547	X	4418	-0-	-9129	-0-	3551	3	867	9	Y	788	720	0	68	8	-0-
11	13110	X	7876	-0-	-5234	-0-	6585	3	1291	9	Y	1174	1113	0	61	8	-0-
12	13547	X	9322	-0-	-4225	-0-	7869	3	1453	9	Y	1321	1249	0	72	8	-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	4002	3	1122	9	Y	1020	970	0	50	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

08	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	2	2	0			-0-
09	19800	X	10041	-0-	-9759	-0-	8542	3	1499	9	Y	1363	1246	0	117	8	-0-
10	20460	X	6397	-0-	-14063	-0-	5668	3	729	9	Y	663	554	0	109	8	-0-
11	19800	X	7699	-0-	-12101	-0-	6030	3	1669	9	Y	1517	1436	0	81	8	-0-
12	20460	X	8454	-0-	-12006	-0-	6732	3	1722	9	Y	1565	1492	0	73	8	-0-
01	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	23458	3	1980	9	Y	1800	1735	0	65	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

08	34250	X	34250	-0-	-0-	-0-	29705	3	4545	9	N	4132	4099	0	33	8	-0-
09	30120	X	28270	-0-	-1850	-0-	24523	3	3747	9	N	3406	3371	0	35	8	-0-
10	31961	X	26328	-0-	-5633	-0-	22216	3	4112	9	N	3738	3702	0	36	8	-0-
11	30930	X	27271	-0-	-3659	-0-	23335	3	3936	9	N	3578	3545	0	33	8	-0-
12	31961	X	26073	-0-	-5888	-0-	22398	3	3675	9	N	3341	3300	0	41	8	-0-
01	31961	X	24813	-0-	-7148	-0-	21363	3	3450	9	N	3136	3104	0	32	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

08	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	25257	3	6414	9	N	5831	5794	0	37	8	-0-
09	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	21026	3	5435	9	N	4941	4900	0	41	8	-0-
10	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	22453	3	5512	9	N	5011	4967	0	44	8	-0-
11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	21472	3	5760	9	N	5236	5195	0	41	8	-0-
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	21244	3	5686	9	N	5169	5118	0	51	8	-0-
01	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	21533	3	5748	9	N	5225	5181	0	44	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	13320	3	5726	9	N	5205	5041	0	164	8	-0-
09	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	13558	3	3383	9	N	3075	2945	0	130	8	-0-
10	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	14902	3	3466	9	N	3151	3069	0	82	8	-0-
11	18420	X	16527	-0-	-1893	-0-	13195	3	3332	9	N	3029	2921	0	108	8	-0-
12	19034	X	17542	-0-	-1492	-0-	14088	3	3454	9	N	3140	3034	0	106	8	-0-
01	19034	X	14828	-0-	-4206	-0-	12286	3	2542	9	N	2311	2165	0	146	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

08	21483	X	16806	-0-	-4677	-0-	12409	3	4397	9	N	3997	3972	0	25	8	-0-
09	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	20636	3	4079	9	N	3708	3678	0	30	8	-0-
10	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	14620	3	3903	9	N	3548	3520	0	28	8	-0-
11	17280	X	16566	-0-	-714	-0-	12417	3	4149	9	N	3772	3742	0	30	8	-0-
12	22971	X	17320	-0-	-5651	-0-	13811	3	3509	9	N	3190	3155	0	35	8	-0-
01	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	25594	3	4219	9	N	3835	3802	0	33	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	13726	3	5116	9	N	4651	4609	0	42	8	-0-
09	23941	X	23941	-0-	-0-	-0-	18244	3	5697	9	N	5179	5116	0	63	8	-0-
10	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	19159	3	5630	9	N	5118	5058	0	60	8	-0-
11	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	16670	3	5317	9	N	4834	4781	0	53	8	-0-
12	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	14619	3	4968	9	N	4516	4454	0	62	8	-0-
01	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	15634	3	5188	9	N	4716	4663	0	53	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 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	26208	X	26208	-0-	-0-	-0-	22068	3	4140	9	N	3764	3733	0	31	8	-0-
09	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	22028	3	4007	9	N	3643	3606	0	37	8	-0-
10	25482	X	24161	-0-	-1321	-0-	20220	3	3941	9	N	3583	3549	0	34	8	-0-
11	25350	X	22646	-0-	-2704	-0-	18826	3	3820	9	N	3473	3440	0	33	8	-0-
12	26908	X	22285	-0-	-4623	-0-	18444	3	3841	9	N	3492	3452	0	40	8	-0-
01	26908	X	22228	-0-	-4680	-0-	18465	3	3763	9	N	3421	3385	0	36	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

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

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15322	-0-	-22839	-0-	14117	3	1205	9	Y	1095	1048	0	47	8	-0-
09	36930	X	11703	-0-	-25227	-0-	10022	3	1681	9	Y	1528	1429	0	99	8	-0-
10	38161	X	20275	-0-	-17886	-0-	17162	3	3113	9	Y	2830	2733	0	97	8	-0-
11	29910	X	16900	-0-	-13010	-0-	14472	3	2428	9	Y	2207	2128	0	79	8	-0-
12	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	20972	3	3455	9	Y	3141	3034	0	107	8	-0-
01	20274	X	17130	-0-	-3144	-0-	14547	3	2583	9	Y	2348	2276	0	72	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	16223	-0-	-1416	-0-	13400	3	2823	9	N	2566	2542	0	24	8	-0-
09	17070	X	15199	-0-	-1871	-0-	12480	3	2719	9	N	2472	2431	0	41	8	-0-
10	16864	X	14508	-0-	-2356	-0-	12038	3	2470	9	N	2245	2220	0	25	8	-0-
11	16320	X	13432	-0-	-2888	-0-	11049	3	2383	9	N	2166	2143	0	23	8	-0-
12	16864	X	6528	-0-	-10336	-0-	4170	3	2358	9	N	2144	2118	0	26	8	-0-
01	16213	X	6934	-0-	-9279	-0-	4832	3	2102	9	N	1911	1890	0	21	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	10614	3	1047	9	N	952	936	0	16	8	-0-
09	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8134	3	1189	9	N	1081	1067	0	14	8	-0-
10	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	8696	3	1255	9	N	1141	1130	0	11	8	-0-
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	8003	3	1403	9	N	1275	1264	0	11	8	-0-
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	8871	3	2382	9	N	2165	2147	0	18	8	-0-
01	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	8144	3	1326	9	N	1205	1186	0	19	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20646	X	17381	-0-	-3265	-0-	15705	3	1676	9	N	1524	1474	0	50	8	-0-
09	20400	X	17201	-0-	-3199	-0-	16077	3	1124	9	N	1022	979	0	43	8	-0-
10	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	18789	3	2924	9	N	2658	2609	0	49	8	-0-
11	20400	X	18033	-0-	-2367	-0-	16419	3	1614	9	N	1467	1423	0	44	8	-0-
12	19065	X	18094	-0-	-971	-0-	16514	3	1580	9	N	1436	1381	0	55	8	-0-
01	21700	X	10789	-0-	-10911	-0-	10174	3	615	9	N	559	531	0	28	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	13242	-0-	-2165	-0-	11362	3	1880	9	N	1709	1693	0	16	8	-0-
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	14022	3	2016	9	N	1833	1814	0	19	8	-0-
10	16120	X	10880	-0-	-5240	-0-	9503	3	1377	9	N	1252	1241	0	11	8	-0-
11	15600	X	14323	-0-	-1277	-0-	12402	3	1921	9	N	1746	1730	0	16	8	-0-
12	16585	X	14830	-0-	-1755	-0-	12752	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-
01	16585	X	9642	-0-	-6943	-0-	8440	3	1202	9	N	1093	1081	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

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

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57603	X	57603	-0-	-0-	-0-	54057	3	3546	9	N	3224	3130	0	94	8	-0-
09	44030	X	44030	-0-	-0-	-0-	41036	3	2994	9	N	2722	2642	0	80	8	-0-
10	43907	X	43907	-0-	-0-	-0-	41037	3	2870	9	N	2609	2544	0	65	8	-0-
11	55740	X	46168	-0-	-9572	-0-	43233	3	2935	9	N	2668	2602	0	66	8	-0-
12	57598	X	24180	-0-	-33418	-0-	22458	3	1722	9	N	1565	1522	0	43	8	-0-
01	57598	X	41263	-0-	-16335	-0-	38512	3	2751	9	N	2501	2425	0	76	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10230	X	9726	-0-	-504	-0-	8176	3	1550	9	N	1409	1391	0	18	8	-0-
09	11160	X	8681	-0-	-2479	-0-	7588	3	1093	9	N	994	975	0	19	8	-0-
10	11532	X	9104	-0-	-2428	-0-	7659	3	1445	9	N	1314	1299	0	15	8	-0-
11	11160	X	8404	-0-	-2756	-0-	6818	3	1586	9	N	1442	1429	0	13	8	-0-
12	9734	X	7613	-0-	-2121	-0-	6274	3	1339	9	N	1217	1199	0	18	8	-0-
01	9734	X	4712	-0-	-5022	-0-	3443	3	1269	9	N	1154	1143	0	11	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 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	15872	X	15245	-0-	-627	-0-	11998	3	3247	9	N	2952	2859	0	93	8	-0-
09	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	13197	3	3144	9	N	2858	2707	0	151	8	-0-
10	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	15597	3	3451	9	N	3137	3030	0	107	8	-0-
11	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	15528	3	3188	9	N	2898	2792	0	106	8	-0-
12	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	12775	3	3615	9	N	3286	3208	0	78	8	-0-
01	15872	X	7466	-0-	-8406	-0-	5982	3	1484	9	N	1349	1315	0	34	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12121	X	4714	-0-	-7407	-0-	3491	3	1223	9	Y	1112	1026	0	86	8	-0-
09	11100	X	2267	-0-	-8833	-0-	945	3	1322	9	Y	1202	1022	0	180	8	-0-
10	10912	X	5364	-0-	-5548	-0-	4033	3	1331	9	Y	1210	1078	0	132	8	-0-
11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	11532	3	1361	9	Y	1237	1108	0	129	8	-0-
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	5502	3	1392	9	Y	1265	1162	0	103	8	-0-
01	5363	X	2215	-0-	-3148	-0-	1728	3	487	9	Y	443	411	0	32	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	6384	-0-	-8744	-0-	4730	3	1654	9	N	1504	1443	0	61	8	-0-
09	14640	X	5980	-0-	-8660	-0-	4648	3	1332	9	N	1211	1084	0	127	8	-0-
10	15128	X	8338	-0-	-6790	-0-	6686	3	1652	9	N	1502	1409	0	93	8	-0-
11	9900	X	6254	-0-	-3646	-0-	4700	3	1554	9	N	1413	1332	0	81	8	-0-
12	8463	X	6264	-0-	-2199	-0-	4578	3	1686	9	N	1533	1472	0	61	8	-0-
01	8339	X	4314	-0-	-4025	-0-	3172	3	1142	9	N	1038	996	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 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	18910	X	16779	-0-	-2131	-0-	13223	3	3556	9	N	3233	3202	0	31	8	-0-
09	17100	X	16707	-0-	-393	-0-	13441	3	3266	9	N	2969	2903	0	66	8	-0-
10	17639	X	16406	-0-	-1233	-0-	13256	3	3150	9	N	2864	2820	0	44	8	-0-
11	17070	X	9485	-0-	-7585	-0-	6574	3	2911	9	N	2646	2607	0	39	8	-0-
12	17577	X	15010	-0-	-2567	-0-	11935	3	3075	9	N	2795	2761	0	34	8	-0-
01	17267	X	12738	-0-	-4529	-0-	10134	3	2604	9	N	2367	2340	0	27	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	8358	-0-	-4321	-0-	6999	3	1359	9	N	1235	1225	0	10	8	-0-
09	13080	X	12554	-0-	-526	-0-	10434	3	2120	9	N	1927	1907	0	20	8	-0-
10	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	11833	3	2143	9	N	1948	1929	0	19	8	-0-
11	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	11269	3	2060	9	N	1873	1856	0	17	8	-0-
12	12958	X	12361	-0-	-597	-0-	10242	3	2119	9	N	1926	1904	0	22	8	-0-
01	13981	X	7568	-0-	-6413	-0-	6126	3	1442	9	N	1311	1299	0	12	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	6129	-0-	-7697	-0-	5410	3	719	9	N	654	649	0	5	8	-0-
09	14070	X	12464	-0-	-1606	-0-	10432	3	2032	9	N	1847	1829	0	18	8	-0-
10	14539	X	13817	-0-	-722	-0-	11510	3	2307	9	N	2097	2078	0	19	8	-0-
11	14070	X	7265	-0-	-6805	-0-	6150	3	1115	9	N	1014	1004	0	10	8	-0-
12	13423	X	9552	-0-	-3871	-0-	7907	3	1645	9	N	1495	1479	0	16	8	-0-
01	13826	X	11478	-0-	-2348	-0-	9651	3	1827	9	N	1661	1646	0	15	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15469	X	15254	-0-	-215	-0-	13151	3	2103	9	Y	1912	1875	0	37	8	-0-
09	14970	X	14155	-0-	-815	-0-	12175	3	1980	9	Y	1800	1766	0	34	8	-0-
10	15469	X	14694	-0-	-775	-0-	12655	3	2039	9	Y	1854	1820	0	34	8	-0-
11	14760	X	13489	-0-	-1271	-0-	11463	3	2026	9	Y	1842	1809	0	33	8	-0-
12	15252	X	2194	-0-	-13058	-0-	125	3	2069	9	Y	1881	1838	0	43	8	-0-
01	15252	X	1110	-0-	-14142	-0-	61	3	1049	9	Y	954	903	0	51	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16535	-0-	-546	-0-	14719	3	1816	9	Y	1651	1621	0	30	8	-0-
09	16530	X	12155	-0-	-4375	-0-	9987	3	2168	9	Y	1971	1943	0	28	8	-0-
10	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	14993	3	2242	9	Y	2038	2014	0	24	8	-0-
11	15990	X	15833	-0-	-157	-0-	13664	3	2169	9	Y	1972	1951	0	21	8	-0-
12	16523	X	2200	-0-	-14323	-0-	140	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
01	17236	X	2015	-0-	-15221	-0-	127	3	1888	9	Y	1716	1685	0	31	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	14330	3	3309	9	Y	3008	2990	0	18	8	-0-
09	14940	X	13596	-0-	-1344	-0-	10963	3	2633	9	Y	2394	2379	0	15	8	-0-
10	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	14649	3	3432	9	Y	3120	3097	0	23	8	-0-
11	19966	X	19966	-0-	-0-	-0-	16245	3	3721	9	Y	3383	3360	0	23	8	-0-
12	17639	X	17294	-0-	-345	-0-	14087	3	3207	9	Y	2915	2888	0	27	8	-0-
01	18073	X	14141	-0-	-3932	-0-	11491	3	2650	9	Y	2409	2390	0	19	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	11753	-0-	-7002	-0-	9014	3	2739	9	N	2490	2406	0	84	8	-0-
09	17430	X	11714	-0-	-5716	-0-	9481	3	2233	9	N	2030	1953	0	77	8	-0-
10	16523	X	13511	-0-	-3012	-0-	11065	3	2446	9	N	2224	2173	0	51	8	-0-
11	15990	X	13051	-0-	-2939	-0-	10667	3	2384	9	N	2167	2096	0	71	8	-0-
12	16523	X	13213	-0-	-3310	-0-	10782	3	2431	9	N	2210	2140	0	70	8	-0-
01	13516	X	12144	-0-	-1372	-0-	9765	3	2379	9	N	2163	2058	0	105	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25756	X	25756	-0-	-0-	-0-	22010	3	3746	9	Y	3405	3346	0	59	8	-0-
09	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	19202	3	3592	9	Y	3265	3143	0	122	8	-0-
10	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	19183	3	3539	9	Y	3217	3134	0	83	8	-0-
11	21270	X	13884	-0-	-7386	-0-	10935	3	2949	9	Y	2681	2609	0	72	8	-0-
12	21979	X	9969	-0-	-12010	-0-	6912	3	3057	9	Y	2779	2729	0	50	8	-0-
01	21979	X	7307	-0-	-14672	-0-	4243	3	3064	9	Y	2785	2739	0	46	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10819	X	10333	-0-	-486	-0-	8042	3	2291	9	N	2083	2067	0	16	8	-0-
09	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	8189	3	2114	9	N	1922	1885	0	37	8	-0-
10	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	10986	3	2901	9	N	2637	2575	0	62	8	-0-
11	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8530	3	2215	9	N	2014	1985	0	29	8	-0-
12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	9500	3	2416	9	N	2196	2175	0	21	8	-0-
01	13888	X	10823	-0-	-3065	-0-	8828	3	1995	9	N	1814	1786	0	28	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32023	X	31114	-0-	-909	-0-	26765	3	4349	9	Y	3954	3923	0	31	8	-0-
09	30930	X	21160	-0-	-9770	-0-	17064	3	4096	9	Y	3724	3688	0	36	8	-0-
10	30659	X	14077	-0-	-16582	-0-	9882	3	4195	9	Y	3814	3777	0	37	8	-0-
11	30120	X	15090	-0-	-15030	-0-	10730	3	4360	9	Y	3964	3924	0	40	8	-0-
12	31124	X	17368	-0-	-13756	-0-	12880	3	4488	9	Y	4080	4021	0	59	8	-0-
01	31124	X	8460	-0-	-22664	-0-	5943	3	2517	9	Y	2288	2248	0	40	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19632	-0-	-1448	-0-	19221	3	411	9	N	374	302	0	72	8	-0-
09	20250	X	15001	-0-	-5249	-0-	14587	3	414	9	N	376	307	0	69	8	-0-
10	19716	X	18768	-0-	-948	-0-	15913	3	2855	9	N	2595	2546	0	49	8	-0-
11	18990	X	18079	-0-	-911	-0-	16364	3	1715	9	N	1559	1507	0	52	8	-0-
12	19623	X	18614	-0-	-1009	-0-	16247	3	2367	9	N	2152	2094	0	58	8	-0-
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	16215	3	3528	9	N	3207	3150	0	57	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	259	3	3233	9	Y	2939	2881	0	58	8	-0-
09	18572	X	18572	-0-	-0-	-0-	15268	3	3304	9	Y	3004	2875	0	129	8	-0-
10	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	24424	3	3411	9	Y	3101	3014	0	87	8	-0-
11	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	24460	3	3171	9	Y	2883	2808	0	75	8	-0-
12	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	27986	3	3314	9	Y	3013	2952	0	61	8	-0-
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	13274	3	2086	9	Y	1896	1853	0	43	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22010	X	18419	-0-	-3591	-0-	15904	3	2515	9	Y	2286	2216	0	70	8	-0-
09	20100	X	18694	-0-	-1406	-0-	16490	3	2204	9	Y	2004	1849	0	155	8	-0-
10	20770	X	18526	-0-	-2244	-0-	16003	3	2523	9	Y	2294	2198	0	96	8	-0-
11	20100	X	16546	-0-	-3554	-0-	13998	3	2548	9	Y	2316	2232	0	84	8	-0-
12	20491	X	6958	-0-	-13533	-0-	5716	3	1242	9	Y	1129	1098	0	31	8	-0-
01	19313	X	12939	-0-	-6374	-0-	11076	3	1863	9	Y	1694	1642	0	52	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 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	23777	X	23334	-0-	-443	-0-	20752	3	2582	9	Y	2347	2326	0	21	8	-0-
09	23010	X	21786	-0-	-1224	-0-	19280	3	2506	9	Y	2278	2252	0	26	8	-0-
10	24552	X	23190	-0-	-1362	-0-	20712	3	2478	9	Y	2253	2227	0	26	8	-0-
11	23760	X	14447	-0-	-9313	-0-	11936	3	2511	9	Y	2283	2259	0	24	8	-0-
12	24552	X	12619	-0-	-11933	-0-	9520	3	3099	9	Y	2817	2784	0	33	8	-0-
01	23343	X	5788	-0-	-17555	-0-	3607	3	2181	9	Y	1983	1965	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	20331	-0-	-1121	-0-	15987	3	4344	9	Y	3949	3882	0	67	8	-0-
09	20760	X	15296	-0-	-5464	-0-	11025	3	4271	9	Y	3883	3730	0	153	8	-0-
10	20367	X	10810	-0-	-9557	-0-	6258	3	4552	9	Y	4138	4019	0	119	8	-0-
11	19710	X	10176	-0-	-9534	-0-	6125	3	4051	9	Y	3683	3576	0	107	8	-0-
12	20367	X	12681	-0-	-7686	-0-	8043	3	4638	9	Y	4216	4125	0	91	8	-0-
01	20336	X	8264	-0-	-12072	-0-	4916	3	3348	9	Y	3044	2955	0	89	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26195	X	7136	-0-	-19059	-0-	6932	3	204	9	Y	185	183	0	2	8	-0-
09	25350	X	-0-	-0-	-25350	-0-					Y	-0-					-0-
10	26195	X	1833	-0-	-24362	-0-	1565	3	268	9	Y	244	233	0	11	8	-0-
11	20928	X	20928	-0-	-0-	-0-	17566	3	3362	9	Y	3056	2935	0	121	8	-0-
12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	10353	3	3115	9	Y	2832	2746	0	86	8	-0-
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	5041	3	2375	9	Y	2159	2101	0	58	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15593	X	15580	-0-	-13	-0-	12822	3	2758	9	N	2507	2464	0	43	8	-0-
09	16080	X	13367	-0-	-2713	-0-	10848	3	2519	9	N	2290	2249	0	41	8	-0-
10	16616	X	13367	-0-	-3249	-0-	10940	3	2427	9	N	2206	2170	0	36	8	-0-
11	16080	X	10360	-0-	-5720	-0-	8077	3	2283	9	N	2075	2040	0	35	8	-0-
12	15593	X	10715	-0-	-4878	-0-	8316	3	2399	9	N	2181	2135	0	46	8	-0-
01	15593	X	9771	-0-	-5822	-0-	7458	3	2313	9	N	2103	2064	0	39	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	10403	3	2223	9	N	2021	1973	0	48	8	-0-
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	9279	3	1634	9	N	1485	1442	0	43	8	-0-
10	12679	X	10828	-0-	-1851	-0-	9826	3	1002	9	N	911	869	0	42	8	-0-
11	12270	X	11421	-0-	-849	-0-	9749	3	1672	9	N	1520	1478	0	42	8	-0-
12	12679	X	10463	-0-	-2216	-0-	8377	3	2086	9	N	1896	1851	0	45	8	-0-
01	12617	X	12049	-0-	-568	-0-	9557	3	2492	9	N	2265	2217	0	48	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18910	X	17061	-0-	-1849	-0-	15002	3	2059	9	N	1872	1842	0	30	8	-0-
09	18300	X	15781	-0-	-2519	-0-	13800	3	1981	9	N	1801	1773	0	28	8	-0-
10	18910	X	16207	-0-	-2703	-0-	14501	3	1706	9	N	1551	1525	0	26	8	-0-
11	17700	X	11480	-0-	-6220	-0-	10109	3	1371	9	N	1246	1225	0	21	8	-0-
12	17980	X	13136	-0-	-4844	-0-	11249	3	1887	9	N	1715	1683	0	32	8	-0-
01	17050	X	12245	-0-	-4805	-0-	10289	3	1956	9	N	1778	1751	0	27	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21142	X	17005	-0-	-4137	-0-	14935	3	2070	9	Y	1882	1807	0	75	8	-0-
09	17700	X	16551	-0-	-1149	-0-	14385	3	2166	9	Y	1969	1807	0	162	8	-0-
10	18352	X	17294	-0-	-1058	-0-	15025	3	2269	9	Y	2063	1951	0	112	8	-0-
11	17760	X	12405	-0-	-5355	-0-	11020	3	1385	9	Y	1259	1170	0	89	8	-0-
12	18352	X	16999	-0-	-1353	-0-	14452	3	2547	9	Y	2315	2233	0	82	8	-0-
01	17298	X	8667	-0-	-8631	-0-	7120	3	1547	9	Y	1406	1356	0	50	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6572	X	5524	-0-	-1048	-0-	4396	3	1128	9	Y	1025	1000	0	25	8	-0-
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6593	3	1229	9	Y	1117	1090	0	27	8	-0-
10	8215	X	7594	-0-	-621	-0-	6396	3	1198	9	Y	1089	1063	0	26	8	-0-
11	7950	X	4694	-0-	-3256	-0-	3883	3	811	9	Y	737	711	0	26	8	-0-
12	8215	X	3751	-0-	-4464	-0-	2577	3	1174	9	Y	1067	1038	0	29	8	-0-
01	8091	X	2802	-0-	-5289	-0-	1584	3	1218	9	Y	1107	1086	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22261	X	22261	-0-	-0-	-0-	19316	3	2945	9	N	2677	2637	0	40	8	-0-
09	20760	X	20426	-0-	-334	-0-	17670	3	2756	9	N	2505	2469	0	36	8	-0-
10	21452	X	21381	-0-	-71	-0-	18645	3	2736	9	N	2487	2453	0	34	8	-0-
11	21540	X	17147	-0-	-4393	-0-	14681	3	2466	9	N	2242	2211	0	31	8	-0-
12	22258	X	10903	-0-	-11355	-0-	9200	3	1703	9	N	1548	1527	0	21	8	-0-
01	22258	X	2133	-0-	-20125	-0-	1736	3	397	9	N	361	359	0	2	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28520	X	25428	-0-	-3092	-0-	23126	3	2302	9	Y	2093	2076	0	17	8	-0-
09	27600	X	24742	-0-	-2858	-0-	22582	3	2160	9	Y	1964	1945	0	19	8	-0-
10	28520	X	23151	-0-	-5369	-0-	20963	3	2188	9	Y	1989	1971	0	18	8	-0-
11	26700	X	22165	-0-	-4535	-0-	20112	3	2053	9	Y	1866	1848	0	18	8	-0-
12	25575	X	22569	-0-	-3006	-0-	20326	3	2243	9	Y	2039	2016	0	23	8	-0-
01	25575	X	20517	-0-	-5058	-0-	18733	3	1784	9	Y	1622	1605	0	17	8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17701	X	16357	-0-	-1344	-0-	14289	3	2068	9	N	1880	1854	0	26	8	-0-
09	17370	X	16264	-0-	-1106	-0-	14076	3	2188	9	N	1989	1961	0	28	8	-0-
10	21049	X	16919	-0-	-4130	-0-	14745	3	2174	9	N	1976	1951	0	25	8	-0-
11	20370	X	15384	-0-	-4986	-0-	13217	3	2167	9	N	1970	1946	0	24	8	-0-
12	21049	X	16696	-0-	-4353	-0-	14323	3	2373	9	N	2157	2125	0	32	8	-0-
01	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	17501	3	2553	9	N	2321	2286	0	35	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	15	1	20645	3	Y	1747	1736	0	11	8	-0-
							1922	9									
09	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	3	1	16221	3	Y	2023	2015	0	8	8	-0-
							2225	9									
10	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	4	1	18202	3	Y	2237	2227	0	10	8	-0-
							2461	9									
11	21840	X	17601	-0-	-4239	-0-	15	1	15394	3	Y	1993	1983	0	10	8	-0-
							2192	9									
12	22568	X	19894	-0-	-2674	-0-	8	1	17859	3	Y	1843	1836	0	7	8	-0-
							2027	9									
01	22568	X	14355	-0-	-8213	-0-	73	1	12584	3	Y	1544	1540	0	4	8	-0-
							1698	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	7	1	10511	3	Y	1200	1192	0	8	8	-0-
							1320	9									
09	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	2	1	12709	3	Y	1277	1272	0	5	8	-0-
							1405	9									
10	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	4	1	14827	3	Y	1688	1682	0	6	8	-0-
							1857	9									
11	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	14	1	13853	3	Y	1412	1405	0	7	8	-0-
							1553	9									
12	14601	X	14594	-0-	-7	-0-	6	1	12910	3	Y	1525	1520	0	5	8	-0-
							1678	9									
01	16678	X	8165	-0-	-8513	-0-	42	1	7208	3	Y	832	830	0	2	8	-0-
							915	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13095	-0-	-111	-0-	7	1	10606	3	Y	2256	2248	0	8	8	-0-
							2482	9									
09	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	2	1	13055	3	Y	2655	2649	0	6	8	-0-
							2921	9									
10	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	4	1	14931	3	Y	2970	2963	0	7	8	-0-
							3267	9									
11	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	14	1	14166	3	Y	2580	2572	0	8	8	-0-
							2838	9									
12	16523	X	15019	-0-	-1504	-0-	6	1	12171	3	Y	2584	2578	0	6	8	-0-
							2842	9									
01	18197	X	6374	-0-	-11823	-0-	29	1	5039	3	Y	1187	1185	0	2	8	-0-
							1306	9									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13103	-0-	-630	-0-	10133	3	2970	9	N	2700	2658	0	42	8	-0-
09	13290	X	12548	-0-	-742	-0-	9701	3	2847	9	N	2588	2549	0	39	8	-0-
10	13330	X	12966	-0-	-364	-0-	10138	3	2828	9	N	2571	2537	0	34	8	-0-
11	12780	X	11151	-0-	-1629	-0-	8447	3	2704	9	N	2458	2428	0	30	8	-0-
12	13113	X	8826	-0-	-4287	-0-	6628	3	2198	9	N	1998	1955	0	43	8	-0-
01	13113	X	8465	-0-	-4648	-0-	6067	3	2398	9	N	2180	2139	0	41	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21638	X	19196	-0-	-2442	-0-	15981	3	3215	9	N	2923	2858	0	65	8	-0-
09	20550	X	19293	-0-	-1257	-0-	15969	3	3324	9	N	3022	2892	0	130	8	-0-
10	21297	X	19280	-0-	-2017	-0-	15991	3	3289	9	N	2990	2901	0	89	8	-0-
11	20610	X	18472	-0-	-2138	-0-	15287	3	3185	9	N	2895	2812	0	83	8	-0-
12	21297	X	18036	-0-	-3261	-0-	14820	3	3216	9	N	2924	2859	0	65	8	-0-
01	19933	X	13571	-0-	-6362	-0-	11152	3	2419	9	N	2199	2143	0	56	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-14745	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0	3	8	-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	14756	X	93	-0-	-14663	-0-	10	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
11	14280	X	3005	-0-	-11275	-0-	324	3	2681	9	Y	2437	2437	0			-0-
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	623	3	5130	9	Y	4664	4664	0			-0-
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9548	X	6192	-0-	-3356	-0-	4520	3	1672	9	Y	1520	1509	0	11	8	-0-
09	8940	X	7006	-0-	-1934	-0-	5081	3	1925	9	Y	1750	1736	0	14	8	-0-
10	8866	X	7029	-0-	-1837	-0-	5046	3	1983	9	Y	1803	1789	0	14	8	-0-
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	5342	3	2010	9	Y	1827	1813	0	14	8	-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5388	3	2056	9	Y	1869	1851	0	18	8	-0-
01	7254	X	6806	-0-	-448	-0-	5050	3	1756	9	Y	1596	1583	0	13	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	14258	3	3208	9	Y	2916	2866	0	50	8	-0-
09	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	13944	3	3256	9	Y	2960	2909	0	51	8	-0-
10	17174	X	12947	-0-	-4227	-0-	9337	3	3610	9	Y	3282	3211	0	71	8	-0-
11	16620	X	15395	-0-	-1225	-0-	9894	3	5501	9	Y	5001	4958	0	43	8	-0-
12	17174	X	14620	-0-	-2554	-0-	10593	3	4027	9	Y	3661	3627	0	34	8	-0-
01	17174	X	8848	-0-	-8326	-0-	6543	3	2305	9	Y	2095	2058	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3096	3	1553	9	Y	1412	1389	0	23	8	-0-
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3190	3	1617	9	Y	1470	1442	0	28	8	-0-
10	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	4309	3	1667	9	Y	1515	1488	0	27	8	-0-
11	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	4947	3	1711	9	Y	1555	1528	0	27	8	-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	6337	3	1860	9	Y	1691	1655	0	36	8	-0-
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	4812	3	1541	9	Y	1401	1377	0	24	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	8612	3	1900	9	Y	1727	1707	0	20	8	-0-
09	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	8719	3	1882	9	Y	1711	1691	0	20	8	-0-
10	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	8945	3	1860	9	Y	1691	1665	0	26	8	-0-
11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	9152	3	1986	9	Y	1805	1789	0	16	8	-0-
12	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	10212	3	2319	9	Y	2108	2095	0	13	8	-0-
01	10943	X	6263	-0-	-4680	-0-	4609	3	1654	9	Y	1504	1486	0	18	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3705	-0-	-139	-0-	2751	3	954	9	Y	867	852	0	15	8	-0-
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	2656	3	1265	9	Y	1150	1136	0	14	8	-0-
10	3844	X	2533	-0-	-1311	-0-	1742	3	791	9	Y	719	698	0	21	8	-0-
11	3600	X	2663	-0-	-937	-0-	1791	3	872	9	Y	793	781	0	12	8	-0-
12	4061	X	2842	-0-	-1219	-0-	1910	3	932	9	Y	847	837	0	10	8	-0-
01	4061	X	931	-0-	-3130	-0-	85	3	846	9	Y	769	751	0	18	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	10656	2	10	3	Y	2553	2473	0	33	8	136
							127	4	2808	9							
09	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	9467	2	12	3	Y	2254	2271	0	33	8	86
							162	4	2479	9							
10	10726	X	10720	-0-	-6	-0-	8464	2	11	3	Y	1897	1866	0	25	8	92
							158	4	2087	9							
11	13170	X	9729	-0-	-3441	-0-	7087	2	10	3	Y	2290	2259	0	32	8	91
							113	4	2519	9							
12	13609	X	8780	-0-	-4829	-0-	6392	2	9	3	Y	2077	2049	0	37	8	82
							94	4	2285	9							
01	13609	X	7149	-0-	-6460	-0-	5173	2	18	3	Y	1711	1687	0	26	8	80
							76	4	1882	9							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11692	-0-	-6536	-0-	9616	3	2076	9	Y	1887	1865	0	27	8	14
09	17640	X	14973	-0-	-2667	-0-	11352	3	3621	9	Y	3292	3246	0	38	8	22
10	18228	X	16764	-0-	-1464	-0-	13674	3	3090	9	Y	2809	2774	0	38	8	19
11	15840	X	13740	-0-	-2100	-0-	10848	3	2892	9	Y	2629	2552	0	77	8	19
12	15469	X	15289	-0-	-180	-0-	12131	3	3158	9	Y	2871	2782	0	89	8	19
01	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	13973	3	2926	9	Y	2660	2564	0	97	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9517	X	3346	-0-	-6171	-0-	125	4	3221	9	Y	2928	2919	0	7	8	365
09	5460	X	56	-0-	-5404	-0-	3	4	53	9	Y	48	388	0	1	8	24
10	806	X	18	-0-	-788	-0-	1	4	17	9	Y	15	11	0			28
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2574	3	37	4	Y	662	127	0	14	8	549
							728	9									
12	3348	X	1358	-0-	-1990	-0-	57	4	1301	9	Y	1183	1190	0	14	8	528
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	4303	3	70	4	Y	1220	1121	0	34	8	593
							1342	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

08	7719	X	5821	-0-	-1898	-0-	4481	3	61	4	Y	1163	1127	0	10	8	62
							1279	9									
09	7470	X	5223	-0-	-2247	-0-	3921	3	59	4	Y	1130	1137	0	11	8	44
							1243	9									
10	7719	X	2511	-0-	-5208	-0-	1271	3	150	4	Y	991	977	0	10	8	48
							1090	9									
11	5640	X	4844	-0-	-796	-0-	3636	3	54	4	Y	1049	1045	0	10	8	42
							1154	9									
12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	4667	3	61	4	Y	1177	1158	0	14	8	47
							1295	9									
01	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	4629	3	51	4	Y	979	970	0	10	8	46
							1077	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	4119	2	217	3	N	1393	1354	0	34	8	17
							1532	9									
09	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	3856	2	817	3	N	5202	5115	0	27	8	77
							5722	9									
10	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1998	2	435	3	N	2912	2937	0	5	8	47
							3203	9									
11	5670	X	946	-0-	-4724	-0-	119	3	827	9	N	752	789	0			10
12	7595	X	5547	-0-	-2048	-0-	1763	2	476	3	N	3007	2967	0	14	8	36
							3308	9									
01	7595	X	6280	-0-	-1315	-0-	3883	2	305	3	N	1902	1893	0	14	8	31
							2092	9									

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

08	11346	X	8147	-0-	-3199	-0-	6370	3	1777	9	Y	1615	1561	0	54	8	-0-
09	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	8940	3	944	9	Y	858	746	0	112	8	-0-
10	10974	X	9421	-0-	-1553	-0-	7424	3	1997	9	Y	1815	1741	0	74	8	-0-
11	9000	X	1865	-0-	-7135	-0-	7	3	1858	9	Y	1689	1624	0	65	8	-0-
12	10199	X	9036	-0-	-1163	-0-	6752	3	2284	9	Y	2076	2021	0	55	8	-0-
01	10199	X	4149	-0-	-6050	-0-	2930	3	1219	9	Y	1108	1095	0	13	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

08	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	789	2	372	9	N	338	183	5			536
09	1050	N	367	-0-	-683	-0-	258	2	109	9	N	99	366	1			269
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1374	2	564	9	N	513	552	1			230
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1479	2	517	9	N	470	371	1	3	8	326
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	787	2	393	9	N	357	186	1	13	8	484
*01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					484

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON STATE UNIT 2-7 WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	6302	3	103	4	Y	2073	2025	0	14	8	111
							2280	9									
09	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	7057	3	113	4	Y	2238	2185	0	42	8	122
							2462	9									
10	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	7442	3	115	4	Y	2321	2258	0	49	8	136
							2553	9									
11	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	7967	3	116	4	Y	2349	2333	0	30	8	122
							2584	9									
12	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	8138	3	115	4	Y	2264	2267	0	21	8	98
							2490	9									
01	8122	X	6797	-0-	-1325	-0-	4704	3	111	4	Y	1802	1721	0	30	8	149
							1982	9									

RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	720	668	0			83
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	606	617	0			72
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	609	616	0			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	542	554	0			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	591	0			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	327	340	0			29

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

08	32891	X	19248	-0-	-13643	-0-	16089	3	3159	9	Y	2872	2773	0	126	8	34
09	31830	X	21465	-0-	-10365	-0-	18333	3	3132	9	Y	2847	2698	0	143	8	40
*10	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	17349	3	3282	9	Y	2984	2917	0	60	8	47
*11	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	13	1	18459	3	Y	2746	2712	0	47	8	34
							3021	9									
12	21421	X	9733	-0-	-11688	-0-	1	1	8189	3	Y	1403	1369	0	52	8	16
							1543	9									
01	21421	X	7488	-0-	-13933	-0-	6054	3	1434	9	Y	1304	1240	0	59	8	21

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

08	14105	X	12163	-0-	-1942	-0-	10043	3	2120	9	Y	1927	1866	0	70	8	23
09	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	11027	3	2046	9	Y	1860	1780	0	77	8	26
*10	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	12788	3	2112	9	Y	1920	1882	0	34	8	30
*11	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	8	1	11768	3	Y	1831	1812	0	26	8	23
							2014	9									
12	13051	X	9440	-0-	-3611	-0-	1	1	7756	3	Y	1530	1486	0	49	8	18
							1683	9									
01	14539	X	5127	-0-	-9412	-0-	4146	3	981	9	Y	892	853	0	43	8	14

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

08	25420	X	21173	-0-	-4247	-0-	16887	3	4286	9	Y	3896	3771	0	125	8	-0-
09	22920	X	21709	-0-	-1211	-0-	17830	3	3879	9	Y	3526	3259	0	267	8	-0-
10	23839	X	21905	-0-	-1934	-0-	18052	3	3853	9	Y	3503	3321	0	182	8	-0-
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	19423	3	4102	9	Y	3729	3560	0	169	8	-0-
12	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	19457	3	4461	9	Y	4055	3933	0	122	8	-0-
01	22444	X	15013	-0-	-7431	-0-	11278	3	3735	9	Y	3395	3304	0	91	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

08	18846	X	18846	-0-	-0-	-0-	14576	3	4270	9	Y	3882	3862	0	20	8	-0-
09	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	19328	3	4159	9	Y	3781	3756	0	25	8	-0-
10	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	13411	3	4106	9	Y	3733	3708	0	25	8	-0-
11	16080	X	15518	-0-	-562	-0-	11782	3	3736	9	Y	3396	3367	0	29	8	-0-
12	16616	X	14508	-0-	-2108	-0-	10898	3	3610	9	Y	3282	3254	0	28	8	-0-
01	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	13437	3	3598	9	Y	3271	3247	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30535	X	27740	-0-	-2795	-0-	23175	3	4565	9	Y	4150	4142	0	8	8	-0-
09	29550	X	27787	-0-	-1763	-0-	23269	3	4518	9	Y	4107	4101	0	6	8	-0-
10	34788	X	34788	-0-	-0-	-0-	29914	3	4874	9	Y	4431	4422	0	9	8	-0-
11	28440	X	17863	-0-	-10577	-0-	15089	3	2774	9	Y	2522	2514	0	8	8	-0-
12	29388	X	29112	-0-	-276	-0-	24756	3	4356	9	Y	3960	3947	0	13	8	-0-
01	34751	X	32635	-0-	-2116	-0-	27247	3	5388	9	Y	4898	4891	0	7	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18755	X	15155	-0-	-3600	-0-	13085	3	2070	9	Y	1882	1838	0	44	8	-0-
09	18810	X	15563	-0-	-3247	-0-	13473	3	2090	9	Y	1900	1792	0	108	8	-0-
10	19437	X	11503	-0-	-7934	-0-	9688	3	1815	9	Y	1650	1586	0	64	8	-0-
11	18810	X	14082	-0-	-4728	-0-	11843	3	2239	9	Y	2035	1964	0	71	8	-0-
12	16089	X	13736	-0-	-2353	-0-	11079	3	2657	9	Y	2415	2366	0	49	8	-0-
01	16089	X	12558	-0-	-3531	-0-	10402	3	2156	9	Y	1960	1927	0	33	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	5888	3	2659	9	Y	2417	2403	0	14	8	-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	6707	3	2555	9	Y	2323	2306	0	17	8	-0-
10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	6299	3	2553	9	Y	2321	2304	0	17	8	-0-
11	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	5857	3	2500	9	Y	2273	2257	0	16	8	-0-
12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	5787	3	2406	9	Y	2187	2167	0	20	8	-0-
01	7440	X	5187	-0-	-2253	-0-	2965	3	2222	9	Y	2020	2003	0	17	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27549	X	27549	-0-	-0-	-0-	23077	3	4472	9	Y	4065	4032	0	33	8	-0-
09	27030	X	26255	-0-	-775	-0-	21882	3	4373	9	Y	3975	3936	0	39	8	-0-
10	27931	X	24063	-0-	-3868	-0-	19918	3	4145	9	Y	3768	3736	0	32	8	-0-
11	27030	X	20768	-0-	-6262	-0-	16751	3	4017	9	Y	3652	3621	0	31	8	-0-
12	27559	X	18276	-0-	-9283	-0-	14549	3	3727	9	Y	3388	3353	0	35	8	-0-
01	27559	X	20492	-0-	-7067	-0-	16488	3	4004	9	Y	3640	3607	0	33	8	-0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	18519	-0-	-4948	-0-	13866	3	4653	9	Y	4230	4184	0	46	8	-0-
09	16350	X	15962	-0-	-388	-0-	12915	3	3047	9	Y	2770	2713	0	57	8	-0-
10	43519	X	43519	-0-	-0-	-0-	39506	3	4013	9	Y	3648	3595	0	53	8	-0-
11	18600	X	12792	-0-	-5808	-0-	8977	3	3815	9	Y	3468	3417	0	51	8	-0-
12	19220	X	16057	-0-	-3163	-0-	11627	3	4430	9	Y	4027	3967	0	60	8	-0-
01	29543	X	15961	-0-	-13582	-0-	11466	3	4495	9	Y	4086	4046	0	40	8	-0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 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	15872	X	14124	-0-	-1748	-0-	11406	3	2718	9	Y	2471	2385	0	51	8	131
09	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	24114	3	8371	9	Y	7610	7382	0	66	8	293
10	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	19981	3	6246	9	Y	5678	5625	0	69	8	277
11	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	12215	3	3384	9	Y	3076	3168	0	63	8	122
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	12944	3	3243	9	Y	2948	2869	0	86	8	115
01	15872	X	14181	-0-	-1691	-0-	10921	3	3260	9	Y	2964	2882	0	60	8	137

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36487	X	32735	-0-	-3752	-0-	27630	3	5105	9	Y	4641	4557	0	84	8	-0-
09	35310	X	30706	-0-	-4604	-0-	26067	3	4639	9	Y	4217	4041	0	176	8	-0-
10	29946	X	25744	-0-	-4202	-0-	21423	3	4321	9	Y	3928	3806	0	122	8	-0-
11	31680	X	25045	-0-	-6635	-0-	20722	3	4323	9	Y	3930	3819	0	111	8	-0-
12	32736	X	32255	-0-	-481	-0-	27081	3	5174	9	Y	4704	4614	0	90	8	-0-
01	32736	X	27741	-0-	-4995	-0-	23125	3	4616	9	Y	4196	4125	0	71	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291660 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	25124	3	3113	9	Y	2830	2785	0	45	8	-0-
09	26970	X	24554	-0-	-2416	-0-	21679	3	2875	9	Y	2614	2569	0	45	8	-0-
10	27869	X	25723	-0-	-2146	-0-	22819	3	2904	9	Y	2640	2600	0	40	8	-0-
11	27330	X	21604	-0-	-5726	-0-	19054	3	2550	9	Y	2318	2283	0	35	8	-0-
12	28241	X	23844	-0-	-4397	-0-	21009	3	2835	9	Y	2577	2531	0	46	8	-0-
01	28241	X	20988	-0-	-7253	-0-	18889	3	2099	9	Y	1908	1862	0	46	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31620	X	16344	-0-	-15276	-0-	13932	3	2412	9	Y	2193	2157	0	36	8	-0-
09	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	22953	3	4212	9	Y	3829	3761	0	68	8	-0-
10	29605	X	28873	-0-	-732	-0-	25005	3	3868	9	Y	3516	3458	0	58	8	-0-
11	28650	X	22309	-0-	-6341	-0-	18976	3	3333	9	Y	3030	2982	0	48	8	-0-
12	29605	X	25047	-0-	-4558	-0-	21219	3	3828	9	Y	3480	3416	0	64	8	-0-
01	28861	X	20813	-0-	-8048	-0-	18057	3	2756	9	Y	2505	2443	0	62	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43586	X	40860	-0-	-2726	-0-	36808	3	4052	9	Y	3684	3602	0	82	8	-0-
09	41310	X	35984	-0-	-5326	-0-	32280	3	3704	9	Y	3367	3290	0	77	8	-0-
10	38936	X	37168	-0-	-1768	-0-	33715	3	3453	9	Y	3139	3075	0	64	8	-0-
11	39540	X	31274	-0-	-8266	-0-	28341	3	2933	9	Y	2666	2611	0	55	8	-0-
12	40858	X	35502	-0-	-5356	-0-	32485	3	3017	9	Y	2743	2672	0	71	8	-0-
01	40858	X	30410	-0-	-10448	-0-	28059	3	2351	9	Y	2137	2068	0	69	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 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	18631	X	14149	-0-	-4482	-0-	11605	3	2544	9	Y	2313	2284	0	29	8	-0-
09	17550	X	11404	-0-	-6146	-0-	9201	3	2203	9	Y	2003	1940	0	63	8	-0-
10	18135	X	15977	-0-	-2158	-0-	12891	3	3086	9	Y	2805	2688	0	117	8	-0-
11	13710	X	13637	-0-	-73	-0-	11137	3	2500	9	Y	2273	2211	0	62	8	-0-
12	14136	X	9160	-0-	-4976	-0-	7539	3	1621	9	Y	1474	1445	0	29	8	-0-
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	14889	3	2497	9	Y	2270	2200	0	70	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	14303	-0-	-4235	-0-	11333	3	2970	9	Y	2700	2677	0	23	8	-0-
09	17940	X	15913	-0-	-2027	-0-	12624	3	3289	9	Y	2990	2922	0	68	8	-0-
10	18259	X	15413	-0-	-2846	-0-	12848	3	2565	9	Y	2332	2244	0	88	8	-0-
11	17670	X	13989	-0-	-3681	-0-	11075	3	2914	9	Y	2649	2604	0	45	8	-0-
12	18259	X	15229	-0-	-3030	-0-	12074	3	3155	9	Y	2868	2837	0	31	8	-0-
01	16430	X	14456	-0-	-1974	-0-	11880	3	2576	9	Y	2342	2285	0	57	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16461	X	12508	-0-	-3953	-0-	9171	3	3337	9	Y	3034	3000	0	34	8	-0-
09	14490	X	10434	-0-	-4056	-0-	7083	3	3351	9	Y	3046	2962	0	84	8	-0-
10	13857	X	11725	-0-	-2132	-0-	7922	3	3803	9	Y	3457	3312	0	145	8	-0-
11	13410	X	12078	-0-	-1332	-0-	8357	3	3721	9	Y	3383	3294	0	89	8	-0-
12	12493	X	11660	-0-	-833	-0-	8051	3	3609	9	Y	3281	3227	0	54	8	-0-
01	12493	X	12445	-0-	-48	-0-	8728	3	3717	9	Y	3379	3284	0	95	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	9528	3	2875	9	N	2614	2585	0	29	8	-0-
09	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	10495	3	2861	9	N	2601	2524	0	77	8	-0-
10	12307	X	11227	-0-	-1080	-0-	9013	3	2214	9	N	2013	1951	0	62	8	-0-
11	12000	X	11639	-0-	-361	-0-	8154	3	3485	9	N	3168	3120	0	48	8	-0-
12	13795	X	12273	-0-	-1522	-0-	8012	3	4261	9	N	3874	3841	0	33	8	-0-
01	13795	X	9469	-0-	-4326	-0-	6961	3	2508	9	N	2280	2228	0	52	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A WELL #: 11HZ RRCID -> 291991 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10660 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27167	X	27167	-0-	-0-	-0-	22941	3	4226	9	Y	3842	3829	0	13	8	-0-
09	25811	X	25811	-0-	-0-	-0-	21337	3	4474	9	Y	4067	4057	0	10	8	-0-
10	26933	X	26933	-0-	-0-	-0-	22322	3	4611	9	Y	4192	4182	0	10	8	-0-
11	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	21378	3	4414	9	Y	4013	4000	0	13	8	-0-
12	26730	X	26730	-0-	-0-	-0-	22168	3	4562	9	Y	4147	4138	0	9	8	-0-
01	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	21273	3	4287	9	Y	3897	3892	0	5	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292076 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9944 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30171	-0-	-9943	-0-	25858	3	4313	9	Y	3921	3842	0	79	8	-0-
09	37050	X	6902	-0-	-30148	-0-	6208	3	694	9	Y	631	622	0	9	8	-0-
10	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	31383	3	5334	9	Y	4849	4755	0	94	8	-0-
11	29190	X	27660	-0-	-1530	-0-	23568	3	4092	9	Y	3720	3646	0	74	8	-0-
12	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	27054	3	4623	9	Y	4203	4108	0	95	8	-0-
01	36704	X	25319	-0-	-11385	-0-	22160	3	3159	9	Y	2872	2781	0	91	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 821H RRCID -> 292250 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11485 - 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	11997	X	10013	-0-	-1984	-0-	839	1	7726	3	Y	1316	1280	0	36	8	-0-
							1448	9									
09	11610	X	9785	-0-	-1825	-0-	807	1	7523	3	Y	1323	1278	0	45	8	-0-
							1455	9									
10	11656	X	9899	-0-	-1757	-0-	780	1	7664	3	Y	1323	1277	0	46	8	-0-
							1455	9									
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	929	1	9305	3	Y	1280	1235	0	45	8	-0-
							1408	9									
12	11036	X	9300	-0-	-1736	-0-	872	1	6928	3	Y	1364	1308	0	56	8	-0-
							1500	9									
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	547	1	8722	3	Y	1361	1321	0	40	8	-0-
							1497	9									

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10080	-0-	-3157	-0-	8164	3	1916	9	Y	1742	1740	0	2	8	-0-
09	12180	X	9190	-0-	-2990	-0-	7312	3	1878	9	Y	1707	1705	0	2	8	-0-
10	14167	X	12536	-0-	-1631	-0-	10239	3	2297	9	Y	2088	2086	0	2	8	-0-
11	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	9510	3	2189	9	Y	1990	1988	0	2	8	-0-
12	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	12566	3	3582	9	Y	3256	3253	0	3	8	-0-
01	12524	X	10658	-0-	-1866	-0-	8413	3	2245	9	Y	2041	2040	0	1	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	14432	-0-	-8198	-0-	905	1	8329	3	Y	4725	4676	0	49	8	-0-
							5198	9									
09	17640	X	14146	-0-	-3494	-0-	892	1	8314	3	Y	4491	4428	0	63	8	-0-
							4940	9									
10	16182	X	14205	-0-	-1977	-0-	866	1	8501	3	Y	4398	4336	0	62	8	-0-
							4838	9									
11	15660	X	15050	-0-	-610	-0-	967	1	9684	3	Y	3999	3940	0	59	8	-0-
							4399	9									
12	16182	X	10811	-0-	-5371	-0-	721	1	5728	3	Y	3965	3892	0	73	8	-0-
							4362	9									
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	4472	4421	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24211	X	12882	-0-	-11329	-0-	1022	1	9408	3	Y	2229	2213	0	16	8	-0-
							2452	9									
09	23940	X	13139	-0-	-10801	-0-	1029	1	9584	3	Y	2296	2277	0	19	8	-0-
							2526	9									
10	24738	X	13600	-0-	-11138	-0-	1012	1	9941	3	Y	2406	2388	0	18	8	-0-
							2647	9									
11	23940	X	12649	-0-	-11291	-0-	921	1	9221	3	Y	2279	2263	0	16	8	-0-
							2507	9									
12	20088	X	12114	-0-	-7974	-0-	1056	1	8390	3	Y	2425	2406	0	19	8	-0-
							2668	9									
01	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	794	1	12659	3	Y	2118	2100	0	18	8	-0-
							2330	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	1897	1	17469	3	Y	2559	2527	0	32	8	-0-
							2815	9									
09	21300	X	21121	-0-	-179	-0-	1782	1	16602	3	Y	2488	2450	0	38	8	-0-
							2737	9									
10	22475	X	22069	-0-	-406	-0-	1780	1	17478	3	Y	2555	2516	0	39	8	-0-
							2811	9									
11	21750	X	20560	-0-	-1190	-0-	1623	1	16253	3	Y	2440	2403	0	37	8	-0-
							2684	9									
12	22475	X	20600	-0-	-1875	-0-	1983	1	15749	3	Y	2607	2558	0	49	8	-0-
							2868	9									
01	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	2113	1	33698	3	Y	2578	2539	0	39	8	-0-
							2836	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	25776	-0-	-9564	-0-	24012	3	1764	9	Y	1604	1575	0	29	8	-0-
09	30720	X	14123	-0-	-16597	-0-	12757	3	1366	9	Y	1242	1209	0	33	8	-0-
10	32798	X	9825	-0-	-22973	-0-	8603	3	1222	9	Y	1111	1080	0	31	8	-0-
11	31740	X	5374	-0-	-26366	-0-	4591	3	783	9	Y	712	673	0	39	8	-0-
12	32798	X	560	-0-	-32238	-0-	315	3	245	9	Y	223	194	0	29	8	-0-
01	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					Y	228	187	0	41	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40455	X	28657	-0-	-11798	-0-	22410	3	6247	9	Y	5679	5601	0	78	8	-0-
09	39150	X	27363	-0-	-11787	-0-	21901	3	5462	9	Y	4965	4887	0	78	8	-0-
10	31403	X	29763	-0-	-1640	-0-	24077	3	5686	9	Y	5169	5102	0	67	8	-0-
11	28828	X	28828	-0-	-0-	-0-	23669	3	5159	9	Y	4690	4632	0	58	8	-0-
12	28644	X	27950	-0-	-694	-0-	22681	3	5269	9	Y	4790	4718	0	72	8	-0-
01	29760	X	26111	-0-	-3649	-0-	21472	3	4639	9	Y	4217	4142	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C WELL #: 13HZ RRCID -> 292359 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10700 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21352	-0-	-2456	-0-	16935	3	4417	9	Y	4015	4006	0	9	8	-0-
09	23040	X	20795	-0-	-2245	-0-	16129	3	4666	9	Y	4242	4235	0	7	8	-0-
10	23188	X	21535	-0-	-1653	-0-	16913	3	4622	9	Y	4202	4195	0	7	8	-0-
11	22110	X	20797	-0-	-1313	-0-	16416	3	4381	9	Y	3983	3975	0	8	8	-0-
12	22847	X	19852	-0-	-2995	-0-	15439	3	4413	9	Y	4012	4006	0	6	8	-0-
01	21545	X	18677	-0-	-2868	-0-	14491	3	4186	9	Y	3805	3802	0	3	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292363 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9798 PERF.10108 - 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	23653	X	22268	-0-	-1385	-0-	18993	3	3275	9	Y	2977	2902	0	75	8	-0-
09	22890	X	20992	-0-	-1898	-0-	17917	3	3075	9	Y	2795	2738	0	57	8	-0-
10	23653	X	19354	-0-	-4299	-0-	16438	3	2916	9	Y	2651	2604	0	47	8	-0-
11	22620	X	19421	-0-	-3199	-0-	16408	3	3013	9	Y	2739	2693	0	46	8	-0-
12	22258	X	20997	-0-	-1261	-0-	17829	3	3168	9	Y	2880	2821	0	59	8	-0-
01	22258	X	18873	-0-	-3385	-0-	16438	3	2435	9	Y	2214	2156	0	58	8	-0-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292365 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10261 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21594	-0-	-3981	-0-	18008	3	3586	9	Y	3260	3213	0	47	8	-0-
09	22680	X	20166	-0-	-2514	-0-	16879	3	3287	9	Y	2988	2938	0	50	8	-0-
10	22785	X	21574	-0-	-1211	-0-	18139	3	3435	9	Y	3123	3078	0	45	8	-0-
11	21690	X	20350	-0-	-1340	-0-	17198	3	3152	9	Y	2865	2825	0	40	8	-0-
12	22103	X	20261	-0-	-1842	-0-	16848	3	3413	9	Y	3103	3051	0	52	8	-0-
01	21607	X	17716	-0-	-3891	-0-	14989	3	2727	9	Y	2479	2427	0	52	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 14HZ RRCID -> 292367 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9852 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37479	X	30783	-0-	-6696	-0-	28252	3	2531	9	Y	2301	2267	0	34	8	-0-
09	33460	X	33460	-0-	-0-	-0-	31005	3	2455	9	Y	2232	2202	0	30	8	-0-
10	34100	X	33108	-0-	-992	-0-	30630	3	2478	9	Y	2253	2224	0	29	8	-0-
11	30720	X	28615	-0-	-2105	-0-	26504	3	2111	9	Y	1919	1900	0	19	8	-0-
12	34565	X	30705	-0-	-3860	-0-	28224	3	2481	9	Y	2255	2225	0	30	8	-0-
01	34565	X	26333	-0-	-8232	-0-	24287	3	2046	9	Y	1860	1836	0	24	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 13HZ RRCID -> 292370 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9761 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25327	X	20591	-0-	-4736	-0-	18262	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
09	24510	X	18499	-0-	-6011	-0-	16170	3	2329	9	Y	2117	2079	0	38	8	-0-
10	25327	X	23322	-0-	-2005	-0-	20956	3	2366	9	Y	2151	2117	0	34	8	-0-
11	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	21705	3	2346	9	Y	2133	2105	0	28	8	-0-
12	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	23138	3	2515	9	Y	2286	2246	0	40	8	-0-
01	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	21648	3	2147	9	Y	1952	1918	0	34	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 15HZ RRCID -> 292371 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10152 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36704	X	21010	-0-	-15694	-0-	19031	3	1979	9	Y	1799	1763	0	36	8	-0-
09	27120	X	25597	-0-	-1523	-0-	23397	3	2200	9	Y	2000	1961	0	39	8	-0-
10	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	25224	3	2301	9	Y	2092	2056	0	36	8	-0-
11	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	25616	3	2279	9	Y	2072	2044	0	28	8	-0-
12	26443	X	22546	-0-	-3897	-0-	20592	3	1954	9	Y	1776	1741	0	35	8	-0-
01	27528	X	17343	-0-	-10185	-0-	15871	3	1472	9	Y	1338	1311	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 14H RRCID -> 292377 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10091 - 17558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42904	X	35887	-0-	-7017	-0-	1121 3645	1 9	31121	3	Y	3314	3271	0	43	8	-0-
09	40080	X	35915	-0-	-4165	-0-	1126 3385	1 9	31404	3	Y	3077	3035	0	42	8	-0-
10	41416	X	20464	-0-	-20952	-0-	688 2925	1 9	16851	3	Y	2659	2627	0	32	8	-0-
11	35160	X	26320	-0-	-8840	-0-	934 2782	1 9	22604	3	Y	2529	2498	0	31	8	-0-
12	37107	X	32787	-0-	-4320	-0-	355 2393	1 9	30039	3	Y	2175	2136	0	39	8	-0-
01	37107	X	29492	-0-	-7615	-0-	341 2712	1 9	26439	3	Y	2465	2426	0	39	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34937	X	29633	-0-	-5304	-0-	23513	3	6120	9	Y	5564	5478	0	86	8	-0-
09	33810	X	22443	-0-	-11367	-0-	17954	3	4489	9	Y	4081	4012	0	69	8	-0-
10	34410	X	29747	-0-	-4663	-0-	23911	3	5836	9	Y	5305	5230	0	75	8	-0-
11	28680	X	26092	-0-	-2588	-0-	21294	3	4798	9	Y	4362	4300	0	62	8	-0-
12	29636	X	26236	-0-	-3400	-0-	21102	3	5134	9	Y	4667	4589	0	78	8	-0-
01	29760	X	25866	-0-	-3894	-0-	21060	3	4806	9	Y	4369	4286	0	83	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50158	X	22854	-0-	-27304	-0-	18128	3	4726	9	Y	4296	4222	0	74	8	-0-
09	48540	X	21182	-0-	-27358	-0-	17142	3	4040	9	Y	3673	3602	0	71	8	-0-
10	50158	X	23752	-0-	-26406	-0-	19243	3	4509	9	Y	4099	4037	0	62	8	-0-
11	36660	X	22170	-0-	-14490	-0-	18296	3	3874	9	Y	3522	3469	0	53	8	-0-
12	22847	X	21218	-0-	-1629	-0-	17130	3	4088	9	Y	3716	3654	0	62	8	-0-
01	23746	X	22123	-0-	-1623	-0-	18143	3	3980	9	Y	3618	3549	0	69	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29233	X	26882	-0-	-2351	-0-	21518	3	5364	9	Y	4876	4805	0	71	8	-0-
09	28290	X	26067	-0-	-2223	-0-	20983	3	5084	9	Y	4622	4551	0	71	8	-0-
10	29233	X	27319	-0-	-1914	-0-	22229	3	5090	9	Y	4627	4566	0	61	8	-0-
11	26010	X	25536	-0-	-474	-0-	20753	3	4783	9	Y	4348	4295	0	53	8	-0-
12	26939	X	25306	-0-	-1633	-0-	20436	3	4870	9	Y	4427	4361	0	66	8	-0-
01	27311	X	25122	-0-	-2189	-0-	20697	3	4425	9	Y	4023	3951	0	72	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29016	X	26677	-0-	-2339	-0-	828 2869	1 9	22980	3	Y	2608	2574	0	34	8	-0-
09	27300	X	25599	-0-	-1701	-0-	793 2677	1 9	22129	3	Y	2434	2403	0	31	8	-0-
10	27869	X	16689	-0-	-11180	-0-	547 2745	1 9	13397	3	Y	2495	2462	0	33	8	-0-
11	25830	X	11617	-0-	-14213	-0-	370 2284	1 9	8963	3	Y	2076	2050	0	26	8	-0-
12	26691	X	12967	-0-	-13724	-0-	136 1376	1 9	11455	3	Y	1251	1230	0	21	8	-0-
01	26691	X	18527	-0-	-8164	-0-	205 2443	1 9	15879	3	Y	2221	2176	0	45	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292510 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11839 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	11156	-0-	-1585	-0-	8268	3	2888	9	Y	2625	2577	0	48	8	-0-
09	12330	X	11642	-0-	-688	-0-	8496	3	3146	9	Y	2860	2805	0	55	8	-0-
10	12741	X	11420	-0-	-1321	-0-	8076	3	3344	9	Y	3040	2995	0	45	8	-0-
11	12330	X	10171	-0-	-2159	-0-	7219	3	2952	9	Y	2684	2641	0	43	8	-0-
12	12741	X	10041	-0-	-2700	-0-	7079	3	2962	9	Y	2693	2637	0	56	8	-0-
01	12028	X	4412	-0-	-7616	-0-	2910	3	1502	9	Y	1365	1333	0	32	8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 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	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	10833	3	2522	9	Y	2293	2290	0	3	8	-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	10138	3	2552	9	Y	2320	2318	0	2	8	-0-
10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	11363	3	2696	9	Y	2451	2448	0	3	8	-0-
11	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	10288	3	2545	9	Y	2314	2311	0	3	8	-0-
12	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	12097	3	2586	9	Y	2351	2349	0	2	8	-0-
01	14074	X	13031	-0-	-1043	-0-	10544	3	2487	9	Y	2261	2260	0	1	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

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

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 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	69099	X	52250	-0-	-16849	-0-	1579 6848	1 9	43823	3	Y	6225	6089	0	136	8	-0-
09	60660	X	43843	-0-	-16817	-0-	1327 5490	1 9	37026	3	Y	4991	4887	0	104	8	-0-
10	49166	X	45572	-0-	-3594	-0-	1548 6126	1 9	37898	3	Y	5569	5473	0	96	8	-0-
11	50550	X	39796	-0-	-10754	-0-	1367 5317	1 9	33112	3	Y	4834	4748	0	86	8	-0-
12	52235	X	38480	-0-	-13755	-0-	398 4421	1 9	33661	3	Y	4019	3938	0	81	8	-0-
01	52235	X	38966	-0-	-13269	-0-	431 5147	1 9	33388	3	Y	4679	4571	0	108	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26072	-0-	-1332	-0-	19196	3	6876	9	Y	6251	6244	0	7	8	-0-
09	27270	X	26231	-0-	-1039	-0-	19275	3	6956	9	Y	6324	6295	0	29	8	-0-
10	29884	X	20378	-0-	-9506	-0-	15051	3	5327	9	Y	4843	4793	0	50	8	-0-
11	28920	X	17303	-0-	-11617	-0-	12932	3	4371	9	Y	3974	3934	0	40	8	-0-
12	29884	X	16444	-0-	-13440	-0-	11828	3	4616	9	Y	4196	4143	0	53	8	-0-
01	27094	X	11916	-0-	-15178	-0-	8939	3	2977	9	Y	2706	2674	0	32	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18817	X	17923	-0-	-894	-0-	14801	3	3122	9	Y	2838	2800	0	38	8	-0-
09	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	14421	3	3083	9	Y	2803	2762	0	41	8	-0-
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	14138	3	3209	9	Y	2917	2882	0	35	8	-0-
11	17490	X	15447	-0-	-2043	-0-	12803	3	2644	9	Y	2404	2372	0	32	8	-0-
12	18073	X	14489	-0-	-3584	-0-	11612	3	2877	9	Y	2615	2577	0	38	8	-0-
01	18073	X	14434	-0-	-3639	-0-	11788	3	2646	9	Y	2405	2365	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50313	X	47776	-0-	-2537	-0-	1501 4612	1 9	41663	3	Y	4193	4155	0	38	8	-0-
09	48690	X	45194	-0-	-3496	-0-	1413 4344	1 9	39437	3	Y	3949	3917	0	32	8	-0-
10	49972	X	40674	-0-	-9298	-0-	1416 4576	1 9	34682	3	Y	4160	4124	0	36	8	-0-
11	46230	X	37843	-0-	-8387	-0-	1347 3885	1 9	32611	3	Y	3532	3498	0	34	8	-0-
12	47771	X	36192	-0-	-11579	-0-	389 2966	1 9	32837	3	Y	2696	2657	0	39	8	-0-
01	47771	X	25917	-0-	-21854	-0-	291 3113	1 9	22513	3	Y	2830	2790	0	40	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38347	X	15846	-0-	-22501	-0-	507 1264	1 9	14075	3	Y	1149	1134	0	15	8	-0-
09	35520	X	32111	-0-	-3409	-0-	960 4369	1 9	26782	3	Y	3972	3938	0	34	8	-0-
10	35309	X	19266	-0-	-16043	-0-	620 3467	1 9	15179	3	Y	3152	3118	0	34	8	-0-
11	30944	X	30944	-0-	-0-	-0-	1045 4607	1 9	25292	3	Y	4188	4155	0	33	8	-0-
12	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	430 4665	1 9	36380	3	Y	4241	4205	0	36	8	-0-
01	33170	X	30053	-0-	-3117	-0-	332 4028	1 9	25693	3	Y	3662	3610	0	52	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33331	-0-	-10193	-0-	1031 3682	1 9	28618	3	Y	3347	3326	0	21	8	-0-
09	42120	X	31858	-0-	-10262	-0-	980 3545	1 9	27333	3	Y	3223	3205	0	18	8	-0-
10	39277	X	24451	-0-	-14826	-0-	817 3621	1 9	20013	3	Y	3292	3265	0	27	8	-0-
11	34740	X	20543	-0-	-14197	-0-	687 3211	1 9	16645	3	Y	2919	2895	0	24	8	-0-
12	35898	X	31385	-0-	-4513	-0-	333 2949	1 9	28103	3	Y	2681	2650	0	31	8	-0-
01	33325	X	25245	-0-	-8080	-0-	286 2814	1 9	22145	3	Y	2558	2521	0	37	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8150	-0-	-6265	-0-	6016	3	2134	9	Y	1940	1932	0	8	8	-0-
09	13950	X	13483	-0-	-467	-0-	10378	3	3105	9	Y	2823	2815	0	8	8	-0-
10	14167	X	7956	-0-	-6211	-0-	5584	3	2372	9	Y	2156	2150	0	6	8	-0-
11	13710	X	3498	-0-	-10212	-0-	2236	3	1262	9	Y	1147	1141	0	6	8	-0-
12	14167	X	9891	-0-	-4276	-0-	7711	3	2180	9	Y	1982	1977	0	5	8	-0-
01	13919	X	6972	-0-	-6947	-0-	5508	3	1464	9	Y	1331	1328	0	3	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22072	X	21697	-0-	-375	-0-	18477	3	3220	9	Y	2927	2886	0	41	8	-0-
09	22110	X	19734	-0-	-2376	-0-	16593	3	3141	9	Y	2855	2810	0	45	8	-0-
10	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	23006	3	3387	9	Y	3079	3034	0	45	8	-0-
11	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	21793	3	2996	9	Y	2724	2683	0	41	8	-0-
12	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	22768	3	3331	9	Y	3028	2974	0	54	8	-0-
01	24769	X	16592	-0-	-8177	-0-	13767	3	2825	9	Y	2568	2519	0	49	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27373	X	25308	-0-	-2065	-0-	21800	3	3508	9	Y	3189	3181	0	8	8	-0-
09	26490	X	20095	-0-	-6395	-0-	16924	3	3171	9	Y	2883	2877	0	6	8	-0-
10	27373	X	25386	-0-	-1987	-0-	21744	3	3642	9	Y	3311	3304	0	7	8	-0-
11	24480	X	23379	-0-	-1101	-0-	20038	3	3341	9	Y	3037	3030	0	7	8	-0-
12	25296	X	19905	-0-	-5391	-0-	16448	3	3457	9	Y	3143	3139	0	4	8	-0-
01	25389	X	17305	-0-	-8084	-0-	15112	3	2193	9	Y	1994	1992	0	2	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

08	45973	X	38626	-0-	-7347	-0-	1229	1	34126	3	Y	2974	2939	0	35	8	-0-
							3271	9									
09	44490	X	29373	-0-	-15117	-0-	908	1	25337	3	Y	2844	2820	0	24	8	-0-
							3128	9									
10	45973	X	21629	-0-	-24344	-0-	717	1	17546	3	Y	3060	3033	0	27	8	-0-
							3366	9									
11	42060	X	10218	-0-	-31842	-0-	336	1	8148	3	Y	1576	1561	0	15	8	-0-
							1734	9									
12	40517	X	11026	-0-	-29491	-0-	112	1	9502	3	Y	1284	1248	0	36	8	-0-
							1412	9									
01	38626	X	15869	-0-	-22757	-0-	170	1	13149	3	Y	2318	2274	0	44	8	-0-
							2550	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

08	11470	X	10704	-0-	-766	-0-	201	1	8940	3	Y	1421	1398	0	23	8	-0-
							1563	9									
09	10680	X	10145	-0-	-535	-0-	231	1	8276	3	Y	1489	1462	0	27	8	-0-
							1638	9									
10	10943	X	10631	-0-	-312	-0-	260	1	8475	3	Y	1724	1698	0	26	8	-0-
							1896	9									
11	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	268	1	8873	3	Y	1595	1571	0	24	8	-0-
							1755	9									
12	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	299	1	9222	3	Y	1673	1647	0	26	8	-0-
							1840	9									
01	10695	X	9960	-0-	-735	-0-	156	1	8249	3	Y	1414	1392	0	22	8	-0-
							1555	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

08	20336	X	19746	-0-	-590	-0-	348	1	15513	3	Y	3532	3518	0	14	8	-0-
							3885	9									
09	19680	X	19623	-0-	-57	-0-	437	1	15646	3	Y	3218	3201	0	17	8	-0-
							3540	9									
10	19995	X	19488	-0-	-507	-0-	476	1	15491	3	Y	3201	3183	0	18	8	-0-
							3521	9									
11	19350	X	18007	-0-	-1343	-0-	452	1	14961	3	Y	2358	2343	0	15	8	-0-
							2594	9									
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	549	1	16934	3	Y	2604	2587	0	17	8	-0-
							2864	9									
01	20274	X	19837	-0-	-437	-0-	321	1	16928	3	Y	2353	2339	0	14	8	-0-
							2588	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	307	1	13671	3	Y	3387	3344	0	43	8	-0-
							3726	9									
09	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	370	1	13260	3	Y	3297	3247	0	50	8	-0-
							3627	9									
10	18113	X	18113	-0-	-0-	-0-	430	1	14003	3	Y	3345	3296	0	49	8	-0-
							3680	9									
11	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	422	1	13990	3	Y	3073	3028	0	45	8	-0-
							3380	9									
12	18247	X	18247	-0-	-0-	-0-	472	1	14560	3	Y	2923	2876	0	47	8	-0-
							3215	9									
01	17515	X	15319	-0-	-2196	-0-	233	1	12288	3	Y	2544	2510	0	34	8	-0-
							2798	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

08	21514	X	18180	-0-	-3334	-0-	15583	3	2597	9	Y	2361	2320	0	41	8	-0-
09	20820	X	16620	-0-	-4200	-0-	14523	3	2097	9	Y	1906	1864	0	42	8	-0-
10	21514	X	16330	-0-	-5184	-0-	14778	3	1552	9	Y	1411	1375	0	36	8	-0-
11	18060	X	13409	-0-	-4651	-0-	11983	3	1426	9	Y	1296	1274	0	22	8	-0-
12	18166	X	14234	-0-	-3932	-0-	13003	3	1231	9	Y	1119	1081	0	38	8	-0-
01	18166	X	14063	-0-	-4103	-0-	12607	3	1456	9	Y	1324	1292	0	32	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

08	38068	X	34091	-0-	-3977	-0-	29959	3	4132	9	Y	3756	3695	0	61	8	-0-
09	35670	X	31759	-0-	-3911	-0-	27957	3	3802	9	Y	3456	3399	0	57	8	-0-
10	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	31029	3	4178	9	Y	3798	3740	0	58	8	-0-
11	33000	X	29057	-0-	-3943	-0-	26091	3	2966	9	Y	2696	2646	0	50	8	-0-
12	34100	X	30994	-0-	-3106	-0-	27476	3	3518	9	Y	3198	3138	0	60	8	-0-
01	35216	X	28756	-0-	-6460	-0-	25377	3	3379	9	Y	3072	3009	0	63	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

08	24527	X	24527	-0-	-0-	-0-	368	1	16405	3	Y	7049	7023	0	26	8	-0-
							7754	9									
09	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	436	1	15600	3	Y	6515	6483	0	32	8	-0-
							7167	9									
10	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	483	1	15735	3	Y	5882	5851	0	31	8	-0-
							6470	9									
11	21724	X	21724	-0-	-0-	-0-	459	1	15220	3	Y	5495	5466	0	29	8	-0-
							6045	9									
12	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	519	1	16028	3	Y	5203	5170	0	33	8	-0-
							5723	9									
01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	308	1	16277	3	Y	4788	4762	0	26	8	-0-
							5267	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

08	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	298	1	13305	3	Y	3716	3701	0	15	8	-0-
							4088	9									
09	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	347	1	12412	3	Y	3582	3564	0	18	8	-0-
							3940	9									
10	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	384	1	12503	3	Y	3130	3112	0	18	8	-0-
							3443	9									
11	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	352	1	11666	3	Y	3126	3109	0	17	8	-0-
							3439	9									
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	408	1	12602	3	Y	2641	2622	0	19	8	-0-
							2905	9									
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	233	1	12304	3	Y	2574	2559	0	15	8	-0-
							2831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 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	4712	X	63	-0-	-4649	-0-	1	1	53	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	34	34	8			-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	61	1	2008	3	Y	664	647	0	17	8	-0-
							730	9									
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	155	1	4797	3	Y	881	865	0	16	8	-0-
							969	9									
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	69	1	3635	3	Y	622	612	0	10	8	-0-
							684	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6858	-0-	-799	-0-	71	1	3172	3	Y	3286	3269	0	17	8	-0-
							3615	9									
09	7410	X	5916	-0-	-1494	-0-	69	1	2466	3	Y	3074	3053	0	21	8	-0-
							3381	9									
10	6758	X	6011	-0-	-747	-0-	83	1	2716	3	Y	2920	2901	0	19	8	-0-
							3212	9									
11	6630	X	6615	-0-	-15	-0-	105	1	3479	3	Y	2755	2738	0	17	8	-0-
							3031	9									
12	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	169	1	5219	3	Y	3170	3151	0	19	8	-0-
							3487	9									
01	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	64	1	3382	3	Y	1970	1959	0	11	8	-0-
							2167	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	329	1	14649	3	Y	4644	4627	0	17	8	-0-
							5108	9									
09	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	376	1	13481	3	Y	4387	4366	0	21	8	-0-
							4826	9									
10	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	477	1	15545	3	Y	3699	3678	0	21	8	-0-
							4069	9									
11	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	484	1	16017	3	Y	3693	3673	0	20	8	-0-
							4062	9									
12	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	504	1	15570	3	Y	3346	3324	0	22	8	-0-
							3681	9									
01	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	301	1	15871	3	Y	2991	2974	0	17	8	-0-
							3290	9									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26536	X	23804	-0-	-2732	-0-	670	1	20628	3	Y	2278	2226	0	53	8	4
							2506	9									
09	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	895	1	23614	3	Y	1508	1453	0	56	8	3
							1659	9									
10	25637	X	24411	-0-	-1226	-0-	968	1	21977	3	Y	1142	1099	0	44	8	2
							210	4	1256	9							
11	24810	X	24111	-0-	-699	-0-	859	1	22181	3	Y	974	950	0	24	8	2
							1071	9									
12	26691	X	22965	-0-	-3726	-0-	657	1	21443	3	Y	786	755	0	30	8	3
							865	9									
01	26691	X	19051	-0-	-7640	-0-	461	1	17829	3	Y	692	641	0	53	8	1
							761	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	477	1	21282	3	Y	7268	7232	0	36	8	-0-
							7995	9									
09	27818	X	27818	-0-	-0-	-0-	539	1	19316	3	Y	7239	7195	0	44	8	-0-
							7963	9									
10	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	627	1	20426	3	Y	6710	6664	0	46	8	-0-
							7381	9									
11	29449	X	29449	-0-	-0-	-0-	626	1	20751	3	Y	7338	7295	0	43	8	-0-
							8072	9									
12	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	696	1	21475	3	Y	6637	6592	0	45	8	-0-
							7301	9									
01	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	395	1	20823	3	Y	5745	5712	0	33	8	-0-
							6320	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

08	20398	X	17857	-0-	-2541	-0-	12839	3	5018	9	Y	4562	4548	0	14	8	-0-
09	19560	X	16353	-0-	-3207	-0-	11885	3	4468	9	Y	4062	4043	0	19	8	-0-
10	20615	X	18042	-0-	-2573	-0-	13456	3	4586	9	Y	4169	4151	0	18	8	-0-
11	19950	X	15302	-0-	-4648	-0-	11840	3	3462	9	Y	3147	3133	0	14	8	-0-
12	20615	X	19556	-0-	-1059	-0-	15720	3	3836	9	Y	3487	3465	0	22	8	-0-
01	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	15188	3	3764	9	Y	3422	3404	0	18	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

08	18228	X	15413	-0-	-2815	-0-	11278	3	4135	9	Y	3759	3745	0	14	8	-0-
09	17640	X	14452	-0-	-3188	-0-	11031	3	3421	9	Y	3110	3082	0	28	8	-0-
10	18042	X	16351	-0-	-1691	-0-	12412	3	3939	9	Y	3581	3552	0	29	8	-0-
11	17460	X	16041	-0-	-1419	-0-	12658	3	3383	9	Y	3075	3048	0	27	8	-0-
12	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	14277	3	3405	9	Y	3095	3059	0	36	8	-0-
01	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	13592	3	3332	9	Y	3029	2998	0	31	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

08	14260	X	9953	-0-	-4307	-0-	7456	3	2497	9	Y	2270	2265	0	5	8	-0-
09	13800	X	6702	-0-	-7098	-0-	4446	3	2256	9	Y	2051	2012	0	39	8	-0-
10	14260	X	6688	-0-	-7572	-0-	4213	3	2475	9	Y	2250	2219	0	31	8	-0-
11	13800	X	8856	-0-	-4944	-0-	5202	3	3654	9	Y	3322	3295	0	27	8	-0-
12	14260	X	9956	-0-	-4304	-0-	7094	3	2862	9	Y	2602	2569	0	33	8	-0-
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	8117	3	2893	9	Y	2630	2607	0	23	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

08	14849	X	12924	-0-	-1925	-0-	11740	3	1184	9	Y	1076	1060	0	16	8	-0-
09	14370	X	10882	-0-	-3488	-0-	9880	3	1002	9	Y	911	901	0	10	8	-0-
10	14849	X	4731	-0-	-10118	-0-	4373	3	358	9	Y	325	322	0	3	8	-0-
11	12840	X	3543	-0-	-9297	-0-	3168	3	375	9	Y	341	339	0	2	8	-0-
12	12927	X	3681	-0-	-9246	-0-	3025	3	656	9	Y	596	592	0	4	8	-0-
01	12927	X	3689	-0-	-9238	-0-	3110	3	579	9	Y	526	521	0	5	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

08	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-	33330	3	5346	9	Y	4860	4758	0	102	8	-0-
09	36270	X	30500	-0-	-5770	-0-	26641	3	3859	9	Y	3508	3427	0	81	8	-0-
10	37392	X	37392	-0-	-0-	-0-	32660	3	4732	9	Y	4302	4219	0	83	8	-0-
11	37440	X	33487	-0-	-3953	-0-	29677	3	3810	9	Y	3464	3383	0	81	8	-0-
12	38688	X	34825	-0-	-3863	-0-	30468	3	4357	9	Y	3961	3870	0	91	8	-0-
01	38688	X	33934	-0-	-4754	-0-	29696	3	4238	9	Y	3853	3748	0	105	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 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
08	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	10824	3	3862	9	Y	3511	3459	0	52	8	-0-
09	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	10586	3	4538	9	Y	4125	4064	0	61	8	-0-
10	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	10645	3	4918	9	Y	4471	4424	0	47	8	-0-
11	14760	X	13664	-0-	-1096	-0-	9500	3	4164	9	Y	3785	3741	0	44	8	-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	148	131	0	17	8	-0-
01	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	546	536	0	10	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31775	X	25949	-0-	-5826	-0-	22426	3	3523	9	Y	3203	3169	0	34	8	-0-
09	30750	X	26592	-0-	-4158	-0-	22851	3	3741	9	Y	3401	3364	0	37	8	-0-
10	29450	X	27300	-0-	-2150	-0-	23626	3	3674	9	Y	3340	3311	0	29	8	-0-
11	28500	X	25152	-0-	-3348	-0-	21650	3	3502	9	Y	3184	3156	0	28	8	-0-
12	29450	X	25658	-0-	-3792	-0-	21892	3	3766	9	Y	3424	3384	0	40	8	-0-
01	27466	X	9313	-0-	-18153	-0-	7337	3	1976	9	Y	1796	1762	0	34	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	25240	-0-	-3559	-0-	21332	3	3908	9	Y	3553	3510	0	43	8	-0-
09	27870	X	23554	-0-	-4316	-0-	19690	3	3864	9	Y	3513	3468	0	45	8	-0-
10	27280	X	26959	-0-	-321	-0-	22397	3	4562	9	Y	4147	4105	0	42	8	-0-
11	26400	X	22556	-0-	-3844	-0-	18504	3	4052	9	Y	3684	3647	0	37	8	-0-
12	27125	X	24112	-0-	-3013	-0-	20724	3	3388	9	Y	3080	3046	0	34	8	-0-
01	26970	X	21308	-0-	-5662	-0-	18089	3	3219	9	Y	2926	2896	0	30	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43167	-0-	-667	-0-	1644	1	32392	3	Y	8301	8226	0	75	8	-0-
							9131	9									
09	42420	X	40588	-0-	-1832	-0-	1746	1	32610	3	Y	5665	5589	0	76	8	-0-
							6232	9									
10	43834	X	42521	-0-	-1313	-0-	1953	1	33857	3	Y	6101	6033	0	68	8	-0-
							6711	9									
11	42927	X	42927	-0-	-0-	-0-	1734	1	34685	3	Y	5916	5747	0	169	8	-0-
							6508	9									
12	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	2265	1	35630	3	Y	6398	6217	0	181	8	-0-
							7038	9									
01	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2458	1	35378	3	Y	6090	5873	0	217	8	-0-
							6699	9									

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33697	X	21740	-0-	-11957	-0-	471	1	14519	3	Y	6136	6071	0	60	8	10
							6750	9									
09	31470	X	19852	-0-	-11618	-0-	463	1	12215	3	Y	6522	6473	0	46	8	13
							7174	9									
10	32519	X	19716	-0-	-12803	-0-	516	1	11722	3	Y	6696	6660	0	35	8	14
							112	4	7366	9							
11	31470	X	18927	-0-	-12543	-0-	499	1	12905	3	Y	5021	5007	0	17	8	11
							5523	9									
12	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	520	1	16947	3	Y	6672	6634	0	27	8	22
							7339	9									
01	29544	X	29544	-0-	-0-	-0-	504	1	19507	3	Y	8666	8621	0	52	8	15
							9533	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	28885	-0-	-12655	-0-	23288	3	5597	9	Y	5088	5036	0	52	8	-0-
09	40200	X	26307	-0-	-13893	-0-	21697	3	4610	9	Y	4191	4141	0	50	8	-0-
10	31806	X	27409	-0-	-4397	-0-	22552	3	4857	9	Y	4415	4369	0	46	8	-0-
11	27960	X	27464	-0-	-496	-0-	22533	3	4931	9	Y	4483	4447	0	36	8	-0-
12	28892	X	27765	-0-	-1127	-0-	23156	3	4609	9	Y	4190	4142	0	48	8	-0-
01	28892	X	27715	-0-	-1177	-0-	23614	3	4101	9	Y	3728	3673	0	55	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68076	X	50112	-0-	-17964	-0-	45068	3	5044	9	Y	4585	4511	0	74	8	-0-
09	65880	X	45142	-0-	-20738	-0-	40699	3	4443	9	Y	4039	3967	0	72	8	-0-
10	54591	X	48945	-0-	-5646	-0-	44086	3	4859	9	Y	4417	4348	0	69	8	-0-
11	50820	X	49908	-0-	-912	-0-	45267	3	4641	9	Y	4219	4164	0	55	8	-0-
12	50127	X	49768	-0-	-359	-0-	45054	3	4714	9	Y	4285	4208	0	77	8	-0-
01	52063	X	52063	-0-	-0-	-0-	48125	3	3938	9	Y	3580	3496	0	84	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36456	X	21219	-0-	-15237	-0-	17190	3	4029	9	Y	3663	3615	0	48	8	-0-
09	35280	X	19110	-0-	-16170	-0-	15496	3	3614	9	Y	3285	3238	0	47	8	-0-
10	24583	X	19121	-0-	-5462	-0-	15250	3	3871	9	Y	3519	3476	0	43	8	-0-
11	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	19314	3	3926	9	Y	3569	3533	0	36	8	-0-
12	42166	X	42166	-0-	-0-	-0-	38259	3	3907	9	Y	3552	3503	0	49	8	-0-
01	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40060	3	3405	9	Y	3095	3043	0	52	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60295	X	49915	-0-	-10380	-0-	46520	3	3395	9	Y	3086	3044	0	42	8	-0-
09	58350	X	45361	-0-	-12989	-0-	42400	3	2961	9	Y	2692	2652	0	40	8	-0-
10	60295	X	43324	-0-	-16971	-0-	40253	3	3071	9	Y	2792	2757	0	35	8	-0-
11	54240	X	45697	-0-	-8543	-0-	42586	3	3111	9	Y	2828	2803	0	25	8	-0-
12	65573	X	65573	-0-	-0-	-0-	62476	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-
01	72663	X	72663	-0-	-0-	-0-	69967	3	2696	9	Y	2451	2410	0	41	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39990	X	39816	-0-	-174	-0-	1511 8545	1 9	29760	3	Y	7768	7705	0	63	8	-0-
09	38700	X	38174	-0-	-526	-0-	1637 5962	1 9	30575	3	Y	5420	5356	0	64	8	-0-
10	39990	X	38768	-0-	-1222	-0-	1772 6271	1 9	30725	3	Y	5701	5645	0	56	8	-0-
11	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	1564 6001	1 9	31279	3	Y	5455	5317	0	138	8	-0-
12	39990	X	39521	-0-	-469	-0-	1981 6380	1 9	31160	3	Y	5800	5654	0	146	8	-0-
01	39804	X	39271	-0-	-533	-0-	2136 6391	1 9	30744	3	Y	5810	5633	0	177	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

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	35030	X	31954	-0-		-3076		-0-	1046 5344	1 9	25564	3	Y	4858	4800	0	58	8	-0-
09	33780	X	30921	-0-		-2859		-0-	1036 5356	1 9	24529	3	Y	4869	4798	0	71	8	-0-
10	34069	X	31703	-0-		-2366		-0-	1286 5416	1 9	25001	3	Y	4924	4859	0	65	8	-0-
11	30930	X	29798	-0-		-1132		-0-	1376 5063	1 9	23359	3	Y	4603	4543	0	60	8	-0-
12	31961	X	30049	-0-		-1912		-0-	1249 5027	1 9	23773	3	Y	4570	4497	0	73	8	-0-
01	31961	X	29245	-0-		-2716		-0-	1341 4839	1 9	23065	3	Y	4399	4313	0	86	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

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	56978	X	52476	-0-		-4502		-0-	1793 6846	1 9	43837	3	Y	6224	6143	0	81	8	-0-
09	55140	X	50816	-0-		-4324		-0-	1787 6730	1 9	42299	3	Y	6118	6020	0	98	8	-0-
10	56017	X	51402	-0-		-4615		-0-	2180 6838	1 9	42384	3	Y	6216	6125	0	91	8	-0-
11	50790	X	45506	-0-		-5284		-0-	2191 6119	1 9	37196	3	Y	5563	5481	0	82	8	-0-
12	52514	X	49836	-0-		-2678		-0-	2188 6005	1 9	41643	3	Y	5459	5357	0	102	8	-0-
01	52514	X	45513	-0-		-7001		-0-	2179 5843	1 9	37491	3	Y	5312	5197	0	115	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

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	67921	X	62005	-0-		-5916		-0-	2172 6719	1 9	53114	3	Y	6108	5995	0	113	8	-0-
09	65730	X	55302	-0-		-10428		-0-	1987 6284	1 9	47031	3	Y	5713	5593	0	120	8	-0-
10	65038	X	58919	-0-		-6119		-0-	2561 6562	1 9	49796	3	Y	5965	5847	0	118	8	-0-
11	60000	X	54661	-0-		-5339		-0-	2706 6013	1 9	45942	3	Y	5466	5354	0	112	8	-0-
12	62000	X	61064	-0-		-936		-0-	2751 5953	1 9	52360	3	Y	5412	5261	0	151	8	-0-
01	62000	X	54531	-0-		-7469		-0-	2677 5798	1 9	46056	3	Y	5271	5104	0	167	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

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	53661	X	38649	-0-		-15012		-0-	1556 6441	1 9	30652	3	Y	5855	5809	0	46	8	-0-
09	44700	X	34586	-0-		-10114		-0-	1476 5543	1 9	27567	3	Y	5039	4981	0	58	8	-0-
10	46190	X	28085	-0-		-18105		-0-	1244 5276	1 9	21565	3	Y	4796	4746	0	50	8	-0-
11	38670	X	28432	-0-		-10238		-0-	1115 5019	1 9	22298	3	Y	4563	4448	0	115	8	-0-
12	39959	X	29837	-0-		-10122		-0-	1456 5482	1 9	22899	3	Y	4984	4860	0	124	8	-0-
01	38657	X	29377	-0-		-9280		-0-	1564 5300	1 9	22513	3	Y	4818	4671	0	147	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53971	X	53625	-0-	-346	-0-	2182 8458	1 9	42985	3	Y	7689	7629	0	60	8	-0-
09	51360	X	36682	-0-	-14678	-0-	1595 5283	1 9	29804	3	Y	4803	4745	0	58	8	-0-
10	53072	X	33486	-0-	-19586	-0-	1513 5742	1 9	26231	3	Y	5220	5169	0	51	8	-0-
11	51900	X	34354	-0-	-17546	-0-	1364 5721	1 9	27269	3	Y	5201	5073	0	128	8	-0-
12	53630	X	35277	-0-	-18353	-0-	1746 6071	1 9	27460	3	Y	5519	5384	0	135	8	-0-
01	53630	X	35095	-0-	-18535	-0-	1900 5854	1 9	27341	3	Y	5322	5157	0	165	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43152	X	39608	-0-	-3544	-0-	1292 6721	1 9	31595	3	Y	6110	6018	0	92	8	-0-
09	41310	X	36393	-0-	-4917	-0-	1234 5955	1 9	29204	3	Y	5414	5310	0	104	8	-0-
10	40393	X	37663	-0-	-2730	-0-	1555 5872	1 9	30236	3	Y	5338	5236	0	102	8	-0-
11	38340	X	37187	-0-	-1153	-0-	1731 6072	1 9	29384	3	Y	5520	5422	0	98	8	-0-
12	42447	X	42447	-0-	-0-	-0-	1813 6127	1 9	34507	3	Y	5570	5443	0	127	8	-0-
01	39618	X	35244	-0-	-4374	-0-	1628 5601	1 9	28015	3	Y	5092	4960	0	132	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	13738	-0-	-2754	-0-	11549	3	2189	9	Y	1990	1985	0	5	8	-0-
09	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	13091	3	2255	9	Y	2050	2047	0	3	8	-0-
10	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	15290	3	2549	9	Y	2317	2313	0	4	8	-0-
11	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	11589	3	2500	9	Y	2273	2269	0	4	8	-0-
12	15872	X	6103	-0-	-9769	-0-	4867	3	1236	9	Y	1124	1122	0	2	8	-0-
01	17484	X	4320	-0-	-13164	-0-	3287	3	1033	9	Y	939	938	0	1	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 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	24211	X	24211	-0-	-0-	-0-	19279	3	4932	9	Y	4484	4474	0	10	8	-0-
09	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	21864	3	5507	9	Y	5006	4996	0	10	8	-0-
10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	21855	3	4964	9	Y	4513	4502	0	11	8	-0-
11	24960	X	23940	-0-	-1020	-0-	19657	3	4283	9	Y	3894	3883	0	11	8	-0-
12	28272	X	11212	-0-	-17060	-0-	9080	3	2132	9	Y	1938	1934	0	4	8	-0-
01	28272	X	620	-0-	-27652	-0-	430	3	190	9	Y	173	173	0			-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	16560	-0-	-1637	-0-	12844	3	3716	9	Y	3378	3361	0	17	8	-0-
09	17610	X	17538	-0-	-72	-0-	13387	3	4151	9	Y	3774	3760	0	14	8	-0-
10	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	15947	3	4646	9	Y	4224	4208	0	16	8	-0-
11	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	13371	3	3926	9	Y	3569	3553	0	16	8	-0-
12	18135	X	9710	-0-	-8425	-0-	7426	3	2284	9	Y	2076	2070	0	6	8	-0-
01	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	14811	3	4629	9	Y	4208	4202	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	43599	-0-	-2312	-0-	37652	3	5947	9	Y	5406	5393	0	13	8	-0-
09	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	30573	3	4035	9	Y	3668	3661	0	7	8	-0-
10	34517	X	34517	-0-	-0-	-0-	30846	3	3671	9	Y	3337	3331	0	6	8	-0-
11	42180	X	30546	-0-	-11634	-0-	27262	3	3284	9	Y	2985	2979	0	6	8	-0-
12	43586	X	26972	-0-	-16614	-0-	23933	3	3039	9	Y	2763	2759	0	4	8	-0-
01	43586	X	3850	-0-	-39736	-0-	3561	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35331	X	35331	-0-	-0-	-0-	30911	3	4420	9	Y	4018	4008	0	10	8	-0-
09	32160	X	32160	-0-	-0-	-0-	28093	3	4067	9	Y	3697	3690	0	7	8	-0-
10	34255	X	31938	-0-	-2317	-0-	27713	3	4225	9	Y	3841	3833	0	8	8	-0-
11	33270	X	30032	-0-	-3238	-0-	25934	3	4098	9	Y	3725	3716	0	9	8	-0-
12	34379	X	30347	-0-	-4032	-0-	26165	3	4182	9	Y	3802	3796	0	6	8	-0-
01	34379	X	29771	-0-	-4608	-0-	25716	3	4055	9	Y	3686	3683	0	3	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38571	X	38571	-0-	-0-	-0-	1849	1	30143	3	Y	5981	5940	0	41	8	-0-
							6579	9									
09	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	1919	1	29591	3	Y	4957	4914	0	43	8	-0-
							5453	9									
10	49527	X	49527	-0-	-0-	-0-	2736	1	40317	3	Y	5885	5835	0	50	8	-0-
							6474	9									
11	46579	X	46579	-0-	-0-	-0-	2669	1	38109	3	Y	5274	5222	0	52	8	-0-
							5801	9									
12	45333	X	45333	-0-	-0-	-0-	2676	1	37231	3	Y	4933	4870	0	63	8	-0-
							5426	9									
01	43648	X	40720	-0-	-2928	-0-	2689	1	33510	3	Y	4110	4057	0	53	8	-0-
							4521	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27880	X	27880	-0-	-0-	-0-	1265	1	20614	3	Y	5455	5416	0	39	8	-0-
							6001	9									
09	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1300	1	20038	3	Y	5348	5303	0	45	8	-0-
							5883	9									
10	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	2374	1	34987	3	Y	6360	6307	0	53	8	-0-
							6996	9									
11	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	2134	1	30482	3	Y	6090	6039	0	51	8	-0-
							6699	9									
12	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	2334	1	32484	3	Y	5915	5852	0	63	8	-0-
							6507	9									
01	36855	X	36855	-0-	-0-	-0-	2305	1	28730	3	Y	5291	5239	0	52	8	-0-
							5820	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45770	X	45770	-0-	-0-	-0-	1979	1	32260	3	Y	10483	10400	0	83	8	-0-
							11531	9									
09	59550	X	43742	-0-	-15808	-0-	2037	1	31407	3	Y	9362	9267	0	95	8	-0-
							10298	9									
10	61535	X	44032	-0-	-17503	-0-	2155	1	31755	3	Y	9202	9106	0	96	8	-0-
							10122	9									
11	59550	X	43837	-0-	-15713	-0-	2259	1	32257	3	Y	8474	8379	0	95	8	-0-
							9321	9									
12	45756	X	42203	-0-	-3553	-0-	2184	1	30397	3	Y	8747	8628	0	119	8	-0-
							9622	9									
01	45756	X	37972	-0-	-7784	-0-	2227	1	27751	3	Y	7267	7177	0	90	8	-0-
							7994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	15701	-0-	-9781	-0-	12377	3	3324	9	Y	3022	3011	0	11	8	-0-
09	24660	X	11671	-0-	-12989	-0-	8977	3	2694	9	Y	2449	2441	0	8	8	-0-
10	20305	X	18601	-0-	-1704	-0-	14622	3	3979	9	Y	3617	3607	0	10	8	-0-
11	19650	X	13241	-0-	-6409	-0-	10307	3	2934	9	Y	2667	2657	0	10	8	-0-
12	20305	X	11564	-0-	-8741	-0-	8714	3	2850	9	Y	2591	2584	0	7	8	-0-
01	18600	X	812	-0-	-17788	-0-	678	3	134	9	Y	122	121	0	1	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29760	X	29094	-0-	-666	-0-	22462	3	6632	9	Y	6029	6019	0	10	8	-0-
09	28800	X	25858	-0-	-2942	-0-	19523	3	6335	9	Y	5759	5752	0	7	8	-0-
10	29450	X	28365	-0-	-1085	-0-	21695	3	6670	9	Y	6064	6056	0	8	8	-0-
11	28380	X	26026	-0-	-2354	-0-	19714	3	6312	9	Y	5738	5729	0	9	8	-0-
12	29140	X	25598	-0-	-3542	-0-	18986	3	6612	9	Y	6011	6005	0	6	8	-0-
01	29109	X	22059	-0-	-7050	-0-	16418	3	5641	9	Y	5128	5125	0	3	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 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	26753	X	26509	-0-	-244	-0-	20907	3	5602	9	Y	5093	5084	0	9	8	-0-
09	25890	X	24986	-0-	-904	-0-	19495	3	5491	9	Y	4992	4984	0	8	8	-0-
10	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	22002	3	6020	9	Y	5473	5465	0	8	8	-0-
11	26910	X	25488	-0-	-1422	-0-	19803	3	5685	9	Y	5168	5159	0	9	8	-0-
12	27249	X	25539	-0-	-1710	-0-	19870	3	5669	9	Y	5154	5148	0	6	8	-0-
01	28024	X	22139	-0-	-5885	-0-	17153	3	4986	9	Y	4533	4530	0	3	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	29668	3	6851	9	Y	6228	6216	0	12	8	-0-
09	34462	X	34462	-0-	-0-	-0-	27473	3	6989	9	Y	6354	6344	0	10	8	-0-
10	36115	X	34742	-0-	-1373	-0-	27718	3	7024	9	Y	6385	6375	0	10	8	-0-
11	35340	X	31596	-0-	-3744	-0-	25014	3	6582	9	Y	5984	5973	0	11	8	-0-
12	36518	X	32480	-0-	-4038	-0-	25799	3	6681	9	Y	6074	6065	0	9	8	-0-
01	36518	X	29102	-0-	-7416	-0-	23020	3	6082	9	Y	5529	5525	0	4	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	1469 7171	1 9	23937	3	Y	6519	6480	0	39	8	-0-
09	32723	X	32723	-0-	-0-	-0-	1574 6876	1 9	24273	3	Y	6251	6202	0	49	8	-0-
10	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	2070 7384	1 9	30510	3	Y	6713	6656	0	57	8	-0-
11	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	2036 7061	1 9	29082	3	Y	6419	6369	0	50	8	-0-
12	38336	X	38336	-0-	-0-	-0-	2100 7008	1 9	29228	3	Y	6371	6308	0	63	8	-0-
01	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	2163 6280	1 9	26960	3	Y	5709	5656	0	53	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25482	X	20490	-0-	-4992	-0-	15933	3	4557	9	Y	4143	4139	0	4	8	-0-
09	24660	X	19523	-0-	-5137	-0-	14935	3	4588	9	Y	4171	4168	0	3	8	-0-
10	22599	X	21258	-0-	-1341	-0-	16367	3	4891	9	Y	4446	4443	0	3	8	-0-
11	21870	X	20680	-0-	-1190	-0-	16031	3	4649	9	Y	4226	4221	0	5	8	-0-
12	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	16452	3	4912	9	Y	4465	4461	0	4	8	-0-
01	21266	X	19910	-0-	-1356	-0-	15309	3	4601	9	Y	4183	4182	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21762	X	21289	-0-	-473	-0-	15266	3	6023	9	Y	5475	5464	0	11	8	-0-
09	21060	X	19616	-0-	-1444	-0-	13908	3	5708	9	Y	5189	5180	0	9	8	-0-
10	21762	X	21083	-0-	-679	-0-	14968	3	6115	9	Y	5559	5549	0	10	8	-0-
11	21060	X	19715	-0-	-1345	-0-	13912	3	5803	9	Y	5275	5263	0	12	8	-0-
12	21762	X	19712	-0-	-2050	-0-	13890	3	5822	9	Y	5293	5284	0	9	8	-0-
01	21297	X	19910	-0-	-1387	-0-	14003	3	5907	9	Y	5370	5364	0	6	8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	24432	3	6658	9	Y	6053	6022	0	63	8	74
09	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	17014	3	5665	9	Y	5150	5087	0	62	8	75
*10	23761	X	23761	-0-	-0-	-0-	18459	3	5302	9	Y	4820	4789	0	29	8	77
*11	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	12	1	17659	3	Y	5350	5338	0	21	8	68
							5885	9									
12	22752	X	22752	-0-	-0-	-0-	3	1	17710	3	Y	4581	4539	0	56	8	54
							5039	9									
01	22072	X	15848	-0-	-6224	-0-	11713	3	4135	9	Y	3759	3679	0	73	8	61

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 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	36904	X	36904	-0-	-0-	-0-	30435	3	6469	9	Y	5881	5820	0	61	8	-0-
09	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	27522	3	5712	9	Y	5193	5128	0	65	8	-0-
10	33697	X	26582	-0-	-7115	-0-	21860	3	4722	9	Y	4293	4242	0	51	8	-0-
*11	32610	X	23672	-0-	-8938	-0-	18572	3	5100	9	Y	4636	4582	0	54	8	-0-
12	33697	X	31859	-0-	-1838	-0-	24865	3	6994	9	Y	6358	6279	0	79	8	-0-
01	33697	X	19518	-0-	-14179	-0-	16157	3	3361	9	Y	3055	3015	0	40	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56823	X	48661	-0-	-8162	-0-	1620	1	39620	3	Y	6746	6669	0	77	8	-0-
							7421	9									
09	54990	X	44134	-0-	-10856	-0-	1502	1	35548	3	Y	6440	6350	0	90	8	-0-
							7084	9									
10	49321	X	41944	-0-	-7377	-0-	1742	1	33876	3	Y	5751	5665	0	86	8	-0-
							6326	9									
11	47100	X	39611	-0-	-7489	-0-	1856	1	31520	3	Y	5668	5594	0	74	8	-0-
							6235	9									
12	48670	X	25725	-0-	-22945	-0-	1109	1	21114	3	Y	3184	3130	0	54	8	-0-
							3502	9									
01	48670	X	25982	-0-	-22688	-0-	1203	1	20691	3	Y	3716	3652	0	64	8	-0-
							4088	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62558	X	56489	-0-	-6069	-0-	1885	1	46090	3	Y	7740	7594	0	146	8	-0-
							8514	9									
09	55710	X	52180	-0-	-3530	-0-	1802	1	42644	3	Y	7031	6881	0	150	8	-0-
							7734	9									
10	58497	X	56836	-0-	-1661	-0-	2414	1	46936	3	Y	6805	6669	0	136	8	-0-
							7486	9									
11	56610	X	8117	-0-	-48493	-0-	411	1	6983	3	Y	657	646	0	11	8	-0-
							723	9									
12	58497	X	51185	-0-	-7312	-0-	2167	1	41245	3	Y	7066	6911	0	155	8	-0-
							7773	9									
01	56823	X	43550	-0-	-13273	-0-	2022	1	34792	3	Y	6124	5978	0	146	8	-0-
							6736	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 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	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	19289	3	4479	9	Y	4072	4040	0	32	8	-0-
09	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	16897	3	3908	9	Y	3553	3521	0	32	8	-0-
10	18600	X	13709	-0-	-4891	-0-	10621	3	3088	9	Y	2807	2781	0	26	8	-0-
*11	22140	X	15556	-0-	-6584	-0-	11938	3	3618	9	Y	3289	3261	0	28	8	-0-
12	22878	X	15510	-0-	-7368	-0-	12230	3	3280	9	Y	2982	2950	0	32	8	-0-
01	22878	X	11856	-0-	-11022	-0-	9298	3	2558	9	Y	2325	2303	0	22	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

08	50593	X	50593	-0-	-0-	-0-	1867	1	36777	3	Y	10863	10749	0	114	8	-0-
							11949	9									
09	46508	X	46508	-0-	-0-	-0-	1915	1	35783	3	Y	8009	7895	0	114	8	-0-
							8810	9									
10	46759	X	46759	-0-	-0-	-0-	2073	1	35938	3	Y	7953	7858	0	95	8	-0-
							8748	9									
11	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	1724	1	34476	3	Y	7504	7300	0	204	8	-0-
							8254	9									
12	49382	X	49382	-0-	-0-	-0-	2446	1	38484	3	Y	7684	7415	0	269	8	-0-
							8452	9									
01	46916	X	46916	-0-	-0-	-0-	2514	1	36185	3	Y	7470	7155	0	315	8	-0-
							8217	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

08	132246	X	97754	-0-	-34492	-0-	4384	1	86361	3	Y	6372	6155	0	217	8	-0-
							7009	9									
09	123810	X	85151	-0-	-38659	-0-	4139	1	77329	3	Y	3348	3159	0	189	8	-0-
							3683	9									
10	109151	X	45758	-0-	-63393	-0-	2374	1	41165	3	Y	2017	1920	0	97	8	-0-
							2219	9									
11	105630	X	98543	-0-	-7087	-0-	4511	1	90219	3	Y	3466	3013	0	453	8	-0-
							3813	9									
12	109151	X	101631	-0-	-7520	-0-	5885	1	92576	3	Y	2882	2468	0	414	8	-0-
							3170	9									
01	99846	X	99846	-0-	-0-	-0-	6256	1	90044	3	Y	3224	2751	0	473	8	-0-
							3546	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

08	64325	X	52883	-0-	-11442	-0-	2192	1	43188	3	Y	6821	6621	0	200	8	-0-
							7503	9									
09	57090	X	37696	-0-	-19394	-0-	1511	1	28233	3	Y	7229	7110	0	119	8	-0-
							7952	9									
10	58993	X	50655	-0-	-8338	-0-	2155	1	37362	3	Y	10125	9968	0	157	8	-0-
							11138	9									
11	60525	X	60525	-0-	-0-	-0-	2303	1	46054	3	Y	11062	10889	0	173	8	-0-
							12168	9									
12	65937	X	65937	-0-	-0-	-0-	3172	1	49892	3	Y	11703	11482	0	221	8	-0-
							12873	9									
01	52886	X	49896	-0-	-2990	-0-	2559	1	36837	3	Y	9545	9363	0	182	8	-0-
							10500	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42191	X	34544	-0-	-7647	-0-	1261 8435	1 9	24848	3	Y	7668	7598	0	70	8	-0-
09	40830	X	32431	-0-	-8399	-0-	1327 6311	1 9	24793	3	Y	5737	5665	0	72	8	-0-
10	40052	X	31874	-0-	-8178	-0-	1388 6417	1 9	24069	3	Y	5834	5776	0	58	8	-0-
11	35970	X	30160	-0-	-5810	-0-	1169 5609	1 9	23382	3	Y	5099	4973	0	126	8	-0-
12	34534	X	21906	-0-	-12628	-0-	1050 4334	1 9	16522	3	Y	3940	3857	0	83	8	-0-
01	34534	X	26318	-0-	-8216	-0-	1369 5239	1 9	19710	3	Y	4763	4601	0	162	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39029	X	37134	-0-	-1895	-0-	1621 3585	1 9	31928	3	Y	3259	3150	0	109	8	-0-
09	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	1627 6716	1 9	30387	3	Y	6105	6010	0	95	8	-0-
10	39268	X	39268	-0-	-0-	-0-	1736 7426	1 9	30106	3	Y	6751	6671	0	80	8	-0-
11	40578	X	40578	-0-	-0-	-0-	1600 6972	1 9	32006	3	Y	6338	6261	0	77	8	-0-
12	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	1956 7312	1 9	30769	3	Y	6647	6561	0	86	8	-0-
01	39029	X	37071	-0-	-1958	-0-	1943 7168	1 9	27960	3	Y	6516	6427	0	89	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 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	63860	X	55197	-0-	-8663	-0-	44426	3	10771	9	Y	9792	9609	0	183	8	-0-
09	61800	X	41845	-0-	-19955	-0-	33659	3	8186	9	Y	7442	7321	0	121	8	-0-
10	83576	X	49273	-0-	-34303	-0-	39817	3	9456	9	Y	8596	8374	0	222	8	-0-
11	80880	X	75834	-0-	-5046	-0-	58729	3	17105	9	Y	15550	15336	0	214	8	-0-
12	83576	X	4678	-0-	-78898	-0-	3712	3	966	9	Y	878	849	0	29	8	-0-
01	55211	X	-0-	-0-	-55211	-0-					Y	7	7	8			-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46531	X	18048	-0-	-28483	-0-	871 2976	1 9	14201	3	Y	2705	2664	0	41	8	-0-
09	43980	X	25333	-0-	-18647	-0-	1307 3876	1 9	20150	3	Y	3524	3473	0	51	8	-0-
10	32240	X	26127	-0-	-6113	-0-	1425 3705	1 9	20997	3	Y	3368	3318	0	50	8	-0-
11	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	1545 3212	1 9	22058	3	Y	2920	2871	0	49	8	-0-
12	29314	X	29314	-0-	-0-	-0-	1675 4330	1 9	23309	3	Y	3936	3871	0	65	8	-0-
01	26164	X	26005	-0-	-159	-0-	1687 3291	1 9	21027	3	Y	2992	2944	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67687	X	67687	-0-	-0-	-0-	3395	1	55336	3	Y	8142	8057	0	85	8	-0-
							8956	9									
09	53550	X	51898	-0-	-1652	-0-	2675	1	41245	3	Y	7253	7167	0	86	8	-0-
							7978	9									
10	57009	X	51750	-0-	-5259	-0-	2630	1	38755	3	Y	9423	9342	0	81	8	-0-
							10365	9									
11	55170	X	48038	-0-	-7132	-0-	2447	1	34948	3	Y	9675	9601	0	74	8	-0-
							10643	9									
12	57009	X	41579	-0-	-15430	-0-	2284	1	31784	3	Y	6828	6739	0	89	8	-0-
							7511	9									
01	57009	X	37479	-0-	-19530	-0-	2159	1	26915	3	Y	7641	7569	0	72	8	-0-
							8405	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68665	X	55002	-0-	-13663	-0-	46160	3	8842	9	Y	8038	7909	0	129	8	-0-
09	66450	X	58247	-0-	-8203	-0-	49147	3	9100	9	Y	8273	8142	0	131	8	-0-
10	62775	X	49440	-0-	-13335	-0-	40925	3	8515	9	Y	7741	7651	0	90	8	-0-
11	63417	X	63417	-0-	-0-	-0-	51787	3	11630	9	Y	10573	10505	0	68	8	-0-
12	60202	X	37583	-0-	-22619	-0-	30719	3	6864	9	Y	6240	6169	0	71	8	-0-
01	60202	X	28468	-0-	-31734	-0-	24126	3	4342	9	Y	3947	3873	0	74	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28731	-0-	-4377	-0-	1550	1	25261	3	Y	1745	1713	0	32	8	-0-
							1920	9									
09	32040	X	24851	-0-	-7189	-0-	1384	1	21334	3	Y	1939	1904	0	35	8	-0-
							2133	9									
10	30628	X	22504	-0-	-8124	-0-	1327	1	19562	3	Y	1468	1433	0	35	8	-0-
							1615	9									
11	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	1868	1	26671	3	Y	1728	1692	0	36	8	-0-
							1901	9									
12	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	1871	1	26038	3	Y	2614	2565	0	49	8	-0-
							2875	9									
01	28737	X	28211	-0-	-526	-0-	1949	1	24294	3	Y	1789	1753	0	36	8	-0-
							1968	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59211	-0-	-12802	-0-	51485	3	7726	9	Y	7024	6907	0	117	8	-0-
09	69690	X	56440	-0-	-13250	-0-	49673	3	6767	9	Y	6152	6044	0	108	8	-0-
10	72013	X	55720	-0-	-16293	-0-	49036	3	6684	9	Y	6076	5932	0	144	8	-0-
11	66390	X	54291	-0-	-12099	-0-	46485	3	7806	9	Y	7096	6957	0	139	8	-0-
12	63674	X	41463	-0-	-22211	-0-	36603	3	4860	9	Y	4418	4274	0	144	8	-0-
01	59210	X	41227	-0-	-17983	-0-	36246	3	4981	9	Y	4528	4381	0	147	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 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	39422	X	39422	-0-	-0-	-0-	1762	1	28711	3	Y	8135	8049	0	86	8	-0-
							8949	9									
09	48702	X	48702	-0-	-0-	-0-	2488	1	38364	3	Y	7136	7033	0	103	8	-0-
							7850	9									
10	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-	2534	1	37339	3	Y	6766	6662	0	104	8	-0-
							7443	9									
11	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	2812	1	40159	3	Y	6871	6775	0	96	8	-0-
							7558	9									
12	53154	X	53154	-0-	-0-	-0-	3042	1	42336	3	Y	7069	6952	0	117	8	-0-
							7776	9									
01	50313	X	48781	-0-	-1532	-0-	3079	1	38374	3	Y	6662	6571	0	91	8	-0-
							7328	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48050	X	39129	-0-	-8921	-0-	1957	1	31889	3	Y	4803	4767	0	36	8	-0-
							5283	9									
09	44040	X	35199	-0-	-8841	-0-	1823	1	28110	3	Y	4787	4747	0	40	8	-0-
							5266	9									
10	45508	X	33941	-0-	-11567	-0-	1857	1	27362	3	Y	4293	4256	0	37	8	-0-
							4722	9									
11	40890	X	32319	-0-	-8571	-0-	1815	1	25926	3	Y	4162	4126	0	36	8	-0-
							4578	9									
12	42253	X	32394	-0-	-9859	-0-	1899	1	26423	3	Y	3702	3656	0	46	8	-0-
							4072	9									
01	39122	X	33888	-0-	-5234	-0-	2155	1	26865	3	Y	4425	4391	0	34	8	-0-
							4868	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

08	67642	X	45205	-0-	-22437	-0-	40282	3	4923	9	Y	4475	4385	0	90	8	-0-
09	65460	X	37364	-0-	-28096	-0-	32856	3	4508	9	Y	4098	4025	0	73	8	-0-
10	57350	X	42892	-0-	-14458	-0-	38317	3	4575	9	Y	4159	4082	0	77	8	-0-
11	47640	X	36100	-0-	-11540	-0-	31516	3	4584	9	Y	4167	4115	0	52	8	-0-
12	45198	X	38333	-0-	-6865	-0-	33424	3	4909	9	Y	4463	4398	0	65	8	-0-
01	45198	X	33877	-0-	-11321	-0-	30203	3	3674	9	Y	3340	3246	0	94	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

08	69750	X	45325	-0-	-24425	-0-	38226	3	7099	9	Y	6454	6369	0	85	8	-0-
09	67500	X	47919	-0-	-19581	-0-	39767	3	8152	9	Y	7411	7248	0	163	8	-0-
10	54746	X	45856	-0-	-8890	-0-	37707	3	8149	9	Y	7408	7283	0	125	8	-0-
11	46590	X	45368	-0-	-1222	-0-	38030	3	7338	9	Y	6671	6564	0	107	8	-0-
12	49507	X	46806	-0-	-2701	-0-	39535	3	7271	9	Y	6610	6484	0	126	8	-0-
01	49507	X	38581	-0-	-10926	-0-	31478	3	7103	9	Y	6457	6329	0	128	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	56682	3	10880	9	Y	9891	9675	0	216	8	-0-
09	60930	X	43984	-0-	-16946	-0-	36535	3	7449	9	Y	6772	6629	0	143	8	-0-
10	66402	X	46416	-0-	-19986	-0-	37794	3	8622	9	Y	7838	7712	0	126	8	-0-
11	64260	X	46096	-0-	-18164	-0-	38042	3	8054	9	Y	7322	7209	0	113	8	-0-
12	66402	X	42621	-0-	-23781	-0-	34370	3	8251	9	Y	7501	7366	0	135	8	-0-
01	66402	X	47699	-0-	-18703	-0-	38618	3	9081	9	Y	8255	8094	0	161	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

08	188139	X	170413	-0-	-17726	-0-	185	1	158619	3	Y	10554	10361	0	193	8	-0-
							11609	9									
09	182070	X	158825	-0-	-23245	-0-	243	1	148098	3	Y	9531	9415	0	116	8	-0-
							10484	9									
10	175584	X	162123	-0-	-13461	-0-	687	1	151298	3	Y	9216	9207	0	9	8	-0-
							10138	9									
11	166980	X	143002	-0-	-23978	-0-	167	1	133893	3	Y	8129	8111	0	18	8	-0-
							8942	9									
12	170407	X	139546	-0-	-30861	-0-	133401	3	6145	9	Y	5586	5407	0	179	8	-0-
01	170407	X	128676	-0-	-41731	-0-	122761	3	5915	9	Y	5377	5200	0	177	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159526	X	152458	-0-	-7068	-0-	167	1	143143	3	Y	8316	8156	0	160	8	-0-
							9148	9									
09	154380	X	144870	-0-	-9510	-0-	225	1	136981	3	Y	6967	6869	0	98	8	-0-
							7664	9									
10	159526	X	147153	-0-	-12373	-0-	630	1	138871	3	Y	6956	6949	0	7	8	-0-
							7652	9									
11	149580	X	128680	-0-	-20900	-0-	152	1	121931	3	Y	5997	5986	0	11	8	-0-
							6597	9									
12	154566	X	129084	-0-	-25482	-0-	124188	3	4896	9	Y	4451	4325	0	126	8	-0-
01	152458	X	126648	-0-	-25810	-0-	120787	3	5861	9	Y	5328	5190	0	138	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	110300	X	110300	-0-	-0-	-0-	115	1	98996	3	Y	10172	9945	0	227	8	-0-
							11189	9									
09	104490	X	99580	-0-	-4910	-0-	147	1	89567	3	Y	8969	8840	0	129	8	-0-
							9866	9									
10	111414	X	96420	-0-	-14994	-0-	395	1	86930	3	Y	8268	8259	0	9	8	-0-
							9095	9									
11	107820	X	90756	-0-	-17064	-0-	100	1	80251	3	Y	9459	9439	0	20	8	-0-
							10405	9									
12	111414	X	87072	-0-	-24342	-0-	78981	3	8091	9	Y	7355	7166	0	189	8	-0-
01	110298	X	81066	-0-	-29232	-0-	74454	3	6612	9	Y	6011	5836	0	175	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123108	X	123108	-0-	-0-	-0-	126	1	108195	3	Y	13443	13186	0	257	8	-0-
							14787	9									
09	111559	X	111559	-0-	-0-	-0-	165	1	100166	3	Y	10207	10058	0	149	8	-0-
							11228	9									
10	111504	X	111504	-0-	-0-	-0-	451	1	99431	3	Y	10565	10555	0	10	8	-0-
							11622	9									
11	110790	X	98624	-0-	-12166	-0-	109	1	87723	3	Y	9811	9790	0	21	8	-0-
							10792	9									
12	114483	X	103300	-0-	-11183	-0-	94095	3	9205	9	Y	8368	8153	0	215	8	-0-
01	114483	X	88222	-0-	-26261	-0-	79844	3	8378	9	Y	7616	7421	0	195	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135137	X	135137	-0-	-0-	-0-	141	1	121026	3	Y	12700	12449	0	251	8	-0-
							13970	9									
09	117030	X	114067	-0-	-2963	-0-	164	1	99949	3	Y	12685	12563	0	122	8	-0-
							13954	9									
10	127047	X	127047	-0-	-0-	-0-	504	1	111152	3	Y	13992	13980	0	12	8	-0-
							15391	9									
11	117030	X	110964	-0-	-6066	-0-	122	1	97712	3	Y	11936	11914	0	22	8	-0-
							13130	9									
12	120931	X	109430	-0-	-11501	-0-	99072	3	10358	9	Y	9416	9192	0	224	8	-0-
01	120931	X	99919	-0-	-21012	-0-	88900	3	11019	9	Y	10017	9795	0	222	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 B WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93155	X	87424	-0-	-5731	-0-	73639	3	13785	9	Y	12532	12305	0	227	8	-0-
09	90150	X	77599	-0-	-12551	-0-	66336	3	11263	9	Y	10239	10048	0	191	8	-0-
10	81592	X	73435	-0-	-8157	-0-	62831	3	10604	9	Y	9640	9484	0	156	8	-0-
11	84600	X	48285	-0-	-36315	-0-	41380	3	6905	9	Y	6277	6172	0	105	8	-0-
12	87420	X	63345	-0-	-24075	-0-	51860	3	11485	9	Y	10441	10260	0	181	8	-0-
01	87420	X	55069	-0-	-32351	-0-	45268	3	9801	9	Y	8910	8734	0	176	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	99213	3	16990	9	Y	15445	15163	0	282	8	-0-
09	102017	X	102017	-0-	-0-	-0-	87106	3	14911	9	Y	13555	13312	0	243	8	-0-
10	109123	X	109123	-0-	-0-	-0-	93450	3	15673	9	Y	14248	14036	0	212	8	-0-
11	112440	X	86392	-0-	-26048	-0-	75036	3	11356	9	Y	10324	10153	0	171	8	-0-
12	116188	X	102653	-0-	-13535	-0-	88208	3	14445	9	Y	13132	12884	0	248	8	-0-
01	116188	X	82184	-0-	-34004	-0-	67735	3	14449	9	Y	13135	12896	0	239	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

08	43462	X	36338	-0-	-7124	-0-	1212	1	29644	3	Y	4984	4920	0	64	8	-0-
							5482	9									
09	42060	X	32287	-0-	-9773	-0-	1101	1	26072	3	Y	4649	4579	0	70	8	-0-
							5114	9									
10	37665	X	35260	-0-	-2405	-0-	1445	1	28089	3	Y	5205	5133	0	72	8	-0-
							5726	9									
11	35160	X	27016	-0-	-8144	-0-	1274	1	21635	3	Y	3734	3681	0	53	8	-0-
							4107	9									
12	36332	X	25131	-0-	-11201	-0-	1082	1	20600	3	Y	3135	3078	0	57	8	-0-
							3449	9									
01	36332	X	22207	-0-	-14125	-0-	1014	1	17450	3	Y	3403	3341	0	62	8	-0-
							3743	9									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937

08	50592	X	38744	-0-	-11848	-0-	1285	1	31409	3	Y	5500	5373	0	127	8	-0-
							6050	9									
09	48960	X	33797	-0-	-15163	-0-	1131	1	26759	3	Y	5370	5235	0	135	8	-0-
							5907	9									
10	47554	X	40105	-0-	-7449	-0-	1628	1	31650	3	Y	6206	6054	0	152	8	-0-
							6827	9									
11	45300	X	35289	-0-	-10011	-0-	1634	1	27739	3	Y	5378	5254	0	124	8	-0-
							5916	9									
12	46810	X	32942	-0-	-13868	-0-	1352	1	25742	3	Y	5316	5189	0	127	8	-0-
							5848	9									
01	40114	X	30857	-0-	-9257	-0-	1408	1	24231	3	Y	4744	4588	0	156	8	-0-
							5218	9									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551

08	34534	X	23566	-0-	-10968	-0-	755	1	18467	3	Y	3949	3902	0	47	8	-0-
							4344	9									
09	30900	X	26505	-0-	-4395	-0-	862	1	20400	3	Y	4766	4696	0	70	8	-0-
							5243	9									
10	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	1181	1	22962	3	Y	5460	5388	0	72	8	-0-
							6006	9									
11	24330	X	21676	-0-	-2654	-0-	976	1	16580	3	Y	3745	3694	0	51	8	-0-
							4120	9									
12	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	1124	1	21396	3	Y	4563	4492	0	71	8	-0-
							5019	9									
01	30163	X	21413	-0-	-8750	-0-	955	1	16433	3	Y	3659	3595	0	64	8	-0-
							4025	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

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	36582	X	36582	-0-		-0-	-0-	1152 7266	1 9	28164	3	Y	6605	6510	0	95	8	-0-
09	32990	X	32990	-0-		-0-	-0-	1077 6416	1 9	25497	3	Y	5833	5728	0	105	8	-0-
10	33088	X	33088	-0-		-0-	-0-	1307 6372	1 9	25409	3	Y	5793	5707	0	86	8	-0-
11	35400	X	31345	-0-		-4055	-0-	1406 6072	1 9	23867	3	Y	5520	5442	0	78	8	-0-
12	36580	X	32850	-0-		-3730	-0-	1335 6104	1 9	25411	3	Y	5549	5457	0	92	8	-0-
01	36580	X	29685	-0-		-6895	-0-	1292 6170	1 9	22223	3	Y	5609	5505	0	104	8	-0-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

08	89559	X	72580	-0-		-16979	-0-	63051	3	9529	9	Y	8663	8642	0	21	8	-0-
09	81900	X	73768	-0-		-8132	-0-	64206	3	9562	9	Y	8693	8677	0	16	8	-0-
10	78100	X	78100	-0-		-0-	-0-	67864	3	10236	9	Y	9305	9288	0	17	8	-0-
11	75480	X	72265	-0-		-3215	-0-	62620	3	9645	9	Y	8768	8749	0	19	8	-0-
12	81530	X	73878	-0-		-7652	-0-	64453	3	9425	9	Y	8568	8555	0	13	8	-0-
01	83080	X	67971	-0-		-15109	-0-	58608	3	9363	9	Y	8512	8506	0	6	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

08	49507	X	40603	-0-		-8904	-0-	1337 6586	1 9	32680	3	Y	5987	5884	0	103	8	-0-
09	45930	X	35521	-0-		-10409	-0-	1250 4689	1 9	29582	3	Y	4263	4144	0	119	8	-0-
10	45384	X	33710	-0-		-11674	-0-	1386 5387	1 9	26937	3	Y	4897	4802	0	95	8	-0-
11	39300	X	37671	-0-		-1629	-0-	1742 6343	1 9	29586	3	Y	5766	5667	0	99	8	-0-
12	40610	X	36953	-0-		-3657	-0-	1570 5499	1 9	29884	3	Y	4999	4887	0	112	8	-0-
01	40610	X	23682	-0-		-16928	-0-	1086 3918	1 9	18678	3	Y	3562	3471	0	91	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

08	122925	X	122925	-0-		-0-	-0-	128 12488	1 9	110309	3	Y	11353	11061	0	292	8	-0-
09	113381	X	113381	-0-		-0-	-0-	168 11105	1 9	102108	3	Y	10095	9927	0	168	8	-0-
10	120358	X	120358	-0-		-0-	-0-	490 11794	1 9	108074	3	Y	10722	10710	0	12	8	-0-
11	111060	X	107217	-0-		-3843	-0-	120 10506	1 9	96591	3	Y	9551	9529	0	22	8	-0-
12	114762	X	106584	-0-		-8178	-0-	99282	3	7302	9	Y	6638	6409	0	229	8	-0-
01	114762	X	104335	-0-		-10427	-0-	96559	3	7776	9	Y	7069	6806	0	263	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45229	X	34671	-0-	-10558	-0-	1878	1	30607	3	Y	1987	1958	0	29	8	-0-
							2186	9									
09	43770	X	30172	-0-	-13598	-0-	1741	1	26844	3	Y	1443	1410	0	33	8	-0-
							1587	9									
10	39432	X	23637	-0-	-15795	-0-	1437	1	21174	3	Y	933	903	0	30	8	-0-
							1026	9									
11	35310	X	21203	-0-	-14107	-0-	1331	1	19002	3	Y	791	765	0	26	8	-0-
							870	9									
12	36487	X	20996	-0-	-15491	-0-	1344	1	18709	3	Y	857	826	0	31	8	-0-
							943	9									
01	34658	X	18780	-0-	-15878	-0-	1323	1	16490	3	Y	879	854	0	25	8	-0-
							967	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

08	80848	X	72208	-0-	-8640	-0-	64590	3	7618	9	Y	6925	6906	0	19	8	-0-
09	75150	X	61060	-0-	-14090	-0-	54055	3	7005	9	Y	6368	6353	0	15	8	-0-
10	77376	X	64442	-0-	-12934	-0-	57039	3	7403	9	Y	6730	6715	0	15	8	-0-
11	75000	X	65149	-0-	-9851	-0-	58276	3	6873	9	Y	6248	6232	0	16	8	-0-
12	77500	X	66145	-0-	-11355	-0-	59678	3	6467	9	Y	5879	5869	0	10	8	-0-
01	77500	X	62128	-0-	-15372	-0-	55819	3	6309	9	Y	5735	5726	0	9	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

08	51646	X	48614	-0-	-3032	-0-	40781	3	7833	9	Y	7121	7107	0	14	8	-0-
09	45510	X	43856	-0-	-1654	-0-	36273	3	7583	9	Y	6894	6884	0	10	8	-0-
10	51646	X	45420	-0-	-6226	-0-	37563	3	7857	9	Y	7143	7131	0	12	8	-0-
11	49980	X	42462	-0-	-7518	-0-	35031	3	7431	9	Y	6755	6741	0	14	8	-0-
12	48608	X	41515	-0-	-7093	-0-	34485	3	7030	9	Y	6391	6381	0	10	8	-0-
01	48608	X	38597	-0-	-10011	-0-	31858	3	6739	9	Y	6126	6121	0	5	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

08	24645	X	12548	-0-	-12097	-0-	568	1	10459	3	Y	1383	1372	0	11	8	-0-
							1521	9									
09	13260	X	7656	-0-	-5604	-0-	293	1	6672	3	Y	628	620	0	8	8	-0-
							691	9									
10	13702	X	7776	-0-	-5926	-0-	222	1	6765	3	Y	717	711	0	6	8	-0-
							789	9									
11	13260	X	8355	-0-	-4905	-0-	285	1	7605	3	Y	423	417	0	6	8	-0-
							465	9									
12	13175	X	9913	-0-	-3262	-0-	355	1	8889	3	Y	608	603	0	5	8	-0-
							669	9									
01	12555	X	7402	-0-	-5153	-0-	284	1	6548	3	Y	518	510	0	8	8	-0-
							570	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146

08	47895	X	32346	-0-	-15549	-0-	1320	1	24306	3	Y	6109	6078	0	31	8	-0-
							6720	9									
09	44190	X	27571	-0-	-16619	-0-	898	1	20429	3	Y	5676	5633	0	43	8	-0-
							6244	9									
10	45663	X	4566	-0-	-41097	-0-	116	1	3514	3	Y	851	845	0	6	8	-0-
							936	9									
11	44190	X	-0-	-0-	-44190	-0-					Y	-0-					-0-
12	43214	X	6004	-0-	-37210	-0-	186	1	4645	3	Y	1066	1058	0	8	8	-0-
							1173	9									
01	32333	X	14791	-0-	-17542	-0-	507	1	11709	3	Y	2341	2309	0	32	8	-0-
							2575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76763	X	76763	-0-	-0-	-0-	73143	3	3620	9	Y	3291	3275	0	16	8	-0-
09	72840	X	71791	-0-	-1049	-0-	68038	3	3753	9	Y	3412	3398	0	14	8	-0-
10	83049	X	78614	-0-	-4435	-0-	74719	3	3895	9	Y	3541	3527	0	14	8	-0-
11	80370	X	74409	-0-	-5961	-0-	70622	3	3787	9	Y	3443	3426	0	17	8	-0-
12	81189	X	72934	-0-	-8255	-0-	69264	3	3670	9	Y	3336	3324	0	12	8	-0-
01	78616	X	68800	-0-	-9816	-0-	65273	3	3527	9	Y	3206	3200	0	6	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66833	X	66833	-0-	-0-	-0-	57208	3	9625	9	Y	8750	8730	0	20	8	-0-
09	60450	X	59504	-0-	-946	-0-	49848	3	9656	9	Y	8778	8764	0	14	8	-0-
10	71331	X	60622	-0-	-10709	-0-	51018	3	9604	9	Y	8731	8714	0	17	8	-0-
11	68610	X	56292	-0-	-12318	-0-	47357	3	8935	9	Y	8123	8104	0	19	8	-0-
12	66836	X	56511	-0-	-10325	-0-	48075	3	8436	9	Y	7669	7655	0	14	8	-0-
01	66836	X	50773	-0-	-16063	-0-	42607	3	8166	9	Y	7424	7417	0	7	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 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	52607	X	47567	-0-	-5040	-0-	40356	3	7211	9	Y	6555	6540	0	15	8	-0-
09	49290	X	42518	-0-	-6772	-0-	35235	3	7283	9	Y	6621	6610	0	11	8	-0-
10	51367	X	44853	-0-	-6514	-0-	37206	3	7647	9	Y	6952	6939	0	13	8	-0-
11	49710	X	40729	-0-	-8981	-0-	33798	3	6931	9	Y	6301	6286	0	15	8	-0-
12	47554	X	39337	-0-	-8217	-0-	32652	3	6685	9	Y	6077	6067	0	10	8	-0-
01	47554	X	37499	-0-	-10055	-0-	30968	3	6531	9	Y	5937	5931	0	6	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60761	-0-	-3068	-0-	52567	3	8194	9	Y	7449	7433	0	16	8	-0-
09	58590	X	55296	-0-	-3294	-0-	47490	3	7806	9	Y	7096	7084	0	12	8	-0-
10	60140	X	60071	-0-	-69	-0-	52203	3	7868	9	Y	7153	7139	0	14	8	-0-
11	58800	X	58321	-0-	-479	-0-	50928	3	7393	9	Y	6721	6704	0	17	8	-0-
12	60760	X	56708	-0-	-4052	-0-	49561	3	7147	9	Y	6497	6485	0	12	8	-0-
01	60760	X	54077	-0-	-6683	-0-	46947	3	7130	9	Y	6482	6476	0	6	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49817	X	42755	-0-	-7062	-0-	1863 4194	1 9	36698	3	Y	3813	3691	0	122	8	-0-
09	44124	X	44124	-0-	-0-	-0-	1830 8098	1 9	34196	3	Y	7362	7250	0	112	8	-0-
10	44950	X	43021	-0-	-1929	-0-	1900 8181	1 9	32940	3	Y	7437	7336	0	101	8	-0-
11	43500	X	35524	-0-	-7976	-0-	1360 6956	1 9	27208	3	Y	6324	6245	0	79	8	-0-
12	45601	X	44466	-0-	-1135	-0-	2158 8368	1 9	33940	3	Y	7607	7490	0	117	8	-0-
01	45601	X	38398	-0-	-7203	-0-	1978 7951	1 9	28469	3	Y	7228	7106	0	122	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65875	X	65510	-0-	-365	-0-	53364	3	12146	9	Y	11042	11021	0	21	8	-0-
09	63750	X	61592	-0-	-2158	-0-	50626	3	10966	9	Y	9969	9953	0	16	8	-0-
10	72750	X	72750	-0-	-0-	-0-	60959	3	11791	9	Y	10719	10703	0	16	8	-0-
11	63750	X	61539	-0-	-2211	-0-	50599	3	10940	9	Y	9945	9928	0	17	8	-0-
12	65875	X	61980	-0-	-3895	-0-	51456	3	10524	9	Y	9567	9556	0	11	8	-0-
01	65875	X	57259	-0-	-8616	-0-	47367	3	9892	9	Y	8993	8987	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24857	X	24857	-0-	-0-	-0-	676	1	19418	3	Y	4330	4272	0	58	8	-0-
							4763	9									
09	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	674	1	17358	3	Y	4417	4357	0	60	8	-0-
							4859	9									
10	18972	X	18765	-0-	-207	-0-	428	1	14259	3	Y	3707	3530	0	177	8	-0-
							4078	9									
11	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	765	1	18713	3	Y	4613	4422	0	191	8	-0-
							5074	9									
12	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	655	1	16224	3	Y	4514	4369	0	145	8	-0-
							4965	9									
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	784	1	18988	3	Y	4930	4872	0	58	8	-0-
							5423	9									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55152	X	55152	-0-	-0-	-0-	1502	1	43105	3	Y	9586	9512	0	74	8	-0-
							10545	9									
09	38520	X	22090	-0-	-16430	-0-	662	1	17048	3	Y	3982	3934	0	48	8	-0-
							4380	9									
10	40889	X	12898	-0-	-27991	-0-	314	1	10459	3	Y	1932	1833	0	99	8	-0-
							2125	9									
11	39570	X	22270	-0-	-17300	-0-	703	1	17205	3	Y	3965	3800	0	165	8	-0-
							4362	9									
12	40889	X	26762	-0-	-14127	-0-	827	1	20480	3	Y	4959	4815	0	144	8	-0-
							5455	9									
01	40889	X	20949	-0-	-19940	-0-	651	1	15766	3	Y	4120	4068	0	52	8	-0-
							4532	9									

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76510	X	76510	-0-	-0-	-0-	2351	1	67474	3	Y	6077	6004	0	73	8	-0-
							6685	9									
09	46315	X	46315	-0-	-0-	-0-	1585	1	40818	3	Y	3556	3508	0	48	8	-0-
							3912	9									
10	82708	X	27713	-0-	-54995	-0-	732	1	24387	3	Y	2358	2224	0	134	8	-0-
							2594	9									
11	80040	X	37186	-0-	-42854	-0-	1328	1	32485	3	Y	3066	2916	0	150	8	-0-
							3373	9									
12	82708	X	21145	-0-	-61563	-0-	718	1	17786	3	Y	2401	2296	0	105	8	-0-
							2641	9									
01	76508	X	24122	-0-	-52386	-0-	840	1	20349	3	Y	2666	2622	0	44	8	-0-
							2933	9									

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37262	X	19330	-0-	-17932	-0-	556	1	15956	3	Y	2562	2537	0	25	8	-0-
							2818	9									
09	36060	X	21469	-0-	-14591	-0-	687	1	17693	3	Y	2808	2780	0	28	8	-0-
							3089	9									
10	36735	X	29917	-0-	-6818	-0-	721	1	24041	3	Y	4686	4500	0	186	8	-0-
							5155	9									
11	37459	X	37459	-0-	-0-	-0-	1226	1	29985	3	Y	5680	5491	0	189	8	-0-
							6248	9									
12	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	1211	1	29988	3	Y	5652	5511	0	141	8	-0-
							6217	9									
01	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	1188	1	28785	3	Y	5639	5585	0	54	8	-0-
							6203	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43608	X	43608	-0-	-0-	-0-	1131	1	32478	3	Y	9090	9018	0	72	8	-0-
							9999	9									
09	46501	X	46501	-0-	-0-	-0-	1301	1	33507	3	Y	10630	10553	0	77	8	-0-
							11693	9									
10	50647	X	50647	-0-	-0-	-0-	1116	1	37185	3	Y	11224	11001	0	223	8	-0-
							12346	9									
11	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	1742	1	42616	3	Y	10842	10536	0	306	8	-0-
							11926	9									
12	48090	X	48090	-0-	-0-	-0-	1518	1	37593	3	Y	8163	7957	0	206	8	-0-
							8979	9									
01	45702	X	45702	-0-	-0-	-0-	1400	1	33901	3	Y	9455	9354	0	101	8	-0-
							10401	9									

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 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	80166	X	35571	-0-	-44595	-0-	1066	1	30587	3	Y	3562	3522	0	40	8	-0-
							3918	9									
09	77580	X	21626	-0-	-55954	-0-	716	1	18436	3	Y	2249	2218	0	31	8	-0-
							2474	9									
10	30847	X	30847	-0-	-0-	-0-	797	1	26575	3	Y	3159	3017	0	142	8	-0-
							3475	9									
11	39758	X	39758	-0-	-0-	-0-	1422	1	34802	3	Y	3213	3065	0	148	8	-0-
							3534	9									
12	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	1670	1	41335	3	Y	3753	3627	0	126	8	-0-
							4128	9									
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	1861	1	45068	3	Y	4507	4453	0	54	8	-0-
							4958	9									

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95542	X	65857	-0-	-29685	-0-	47628	3	18229	9	Y	16572	16348	0	224	8	-0-
09	90480	X	68192	-0-	-22288	-0-	50071	3	18121	9	Y	16474	16253	0	221	8	-0-
10	71486	X	71486	-0-	-0-	-0-	53714	3	17772	9	Y	16156	15974	0	182	8	-0-
11	76866	X	76866	-0-	-0-	-0-	59089	3	17777	9	Y	16161	15989	0	172	8	-0-
12	77655	X	77655	-0-	-0-	-0-	60785	3	16870	9	Y	15336	15118	0	218	8	-0-
01	79291	X	79291	-0-	-0-	-0-	63021	3	16270	9	Y	14791	14547	0	244	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69516	X	69516	-0-	-0-	-0-	55081	3	14435	9	Y	13123	12968	0	155	8	-0-
09	68464	X	68464	-0-	-0-	-0-	54938	3	13526	9	Y	12296	12149	0	147	8	-0-
10	67580	X	67580	-0-	-0-	-0-	54227	3	13353	9	Y	12139	12020	0	119	8	-0-
11	63022	X	63022	-0-	-0-	-0-	50658	3	12364	9	Y	11240	11132	0	108	8	-0-
12	64077	X	61977	-0-	-2100	-0-	49709	3	12268	9	Y	11153	11017	0	136	8	-0-
01	64333	X	64333	-0-	-0-	-0-	51842	3	12491	9	Y	11355	11199	0	156	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	101587	X	74622	-0-	-26965	-0-	56964	3	17658	9	Y	16053	15795	0	258	8	-0-
09	98310	X	71662	-0-	-26648	-0-	55138	3	16524	9	Y	15022	14792	0	230	8	-0-
10	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	61580	3	18135	9	Y	16486	16279	0	207	8	-0-
11	81878	X	81878	-0-	-0-	-0-	63319	3	18559	9	Y	16872	16669	0	203	8	-0-
12	77915	X	77915	-0-	-0-	-0-	60819	3	17096	9	Y	15542	15304	0	238	8	-0-
01	79857	X	79857	-0-	-0-	-0-	64202	3	15655	9	Y	14232	13953	0	279	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

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	40703	X	26686	-0-		-14017	-0-	1159 6642	1 9	18885	3	Y	6038	5990	0	48	8	-0-
09	39390	X	25701	-0-		-13689	-0-	1155 6741	1 9	17805	3	Y	6128	6068	0	60	8	-0-
10	35743	X	20588	-0-		-15155	-0-	912 6236	1 9	13440	3	Y	5669	5614	0	55	8	-0-
11	30870	X	19519	-0-		-11351	-0-	879 6080	1 9	12560	3	Y	5527	5475	0	52	8	-0-
12	30535	X	18596	-0-		-11939	-0-	855 5842	1 9	11899	3	Y	5311	5253	0	58	8	-0-
01	26691	X	17159	-0-		-9532	-0-	873 5402	1 9	10884	3	Y	4911	4860	0	51	8	-0-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

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	50530	X	24475	-0-		-26055	-0-	1047 6358	1 9	17070	3	Y	5780	5743	0	37	8	-0-
09	42720	X	28536	-0-		-14184	-0-	1272 7645	1 9	19619	3	Y	6950	6896	0	54	8	-0-
10	33976	X	22858	-0-		-11118	-0-	975 7521	1 9	14362	3	Y	6837	6786	0	51	8	-0-
11	32880	X	21052	-0-		-11828	-0-	914 7081	1 9	13057	3	Y	6437	6389	0	48	8	-0-
12	31248	X	19345	-0-		-11903	-0-	895 5994	1 9	12456	3	Y	5449	5399	0	50	8	-0-
01	29481	X	20513	-0-		-8968	-0-	1032 6623	1 9	12858	3	Y	6021	5972	0	49	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

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	49662	X	37370	-0-		-12292	-0-	1602 6271	1 9	29497	3	Y	5701	5689	0	12	8	-0-
09	48060	X	28298	-0-		-19762	-0-	904 6830	1 9	20564	3	Y	6209	6189	0	20	8	-0-
10	49662	X	34184	-0-		-15478	-0-	874 6713	1 9	26597	3	Y	6103	6087	0	16	8	-0-
11	36150	X	26327	-0-		-9823	-0-	772 4926	1 9	20629	3	Y	4478	4466	0	12	8	-0-
12	37355	X	29317	-0-		-8038	-0-	922 5324	1 9	23071	3	Y	4840	4830	0	10	8	-0-
01	37355	X	24243	-0-		-13112	-0-	827 4324	1 9	19092	3	Y	3931	3916	0	15	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

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	64442	X	64442	-0-		-0-	-0-	2941 7351	1 9	54150	3	Y	6683	6660	0	23	8	-0-
09	64710	X	46039	-0-		-18671	-0-	1703 5592	1 9	38744	3	Y	5084	5061	0	23	8	-0-
10	66867	X	39730	-0-		-27137	-0-	1105 5015	1 9	33610	3	Y	4559	4544	0	15	8	-0-
11	64710	X	44667	-0-		-20043	-0-	1425 5161	1 9	38081	3	Y	4692	4678	0	14	8	-0-
12	66495	X	43161	-0-		-23334	-0-	1472 4847	1 9	36842	3	Y	4406	4396	0	10	8	-0-
01	64449	X	36437	-0-		-28012	-0-	1365 3552	1 9	31520	3	Y	3229	3210	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

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	59272	X	51051	-0-		-8221	-0-		992	1	44233	3	Y	5296	5252	0	44	8	-0-
									5826	9									
09	55530	X	48046	-0-		-7484	-0-		1161	1	41590	3	Y	4814	4764	0	50	8	-0-
									5295	9									
10	56451	X	49994	-0-		-6457	-0-		1340	1	43647	3	Y	4552	4501	0	51	8	-0-
									5007	9									
11	54630	X	48486	-0-		-6144	-0-		1283	1	42502	3	Y	4274	4230	0	44	8	-0-
									4701	9									
12	55056	X	45760	-0-		-9296	-0-		1301	1	40150	3	Y	3917	3873	0	44	8	-0-
									4309	9									
01	51057	X	41664	-0-		-9393	-0-		708	1	37370	3	Y	3260	3226	0	34	8	-0-
									3586	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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	48608	X	44675	-0-		-3933	-0-		1808	1	33276	3	Y	8719	8695	0	24	8	-0-
									9591	9									
09	50460	X	38869	-0-		-11591	-0-		1316	1	29943	3	Y	6918	6900	0	18	8	-0-
									7610	9									
10	61566	X	39312	-0-		-22254	-0-		993	1	30188	3	Y	7392	7366	0	26	8	-0-
									8131	9									
11	59580	X	36506	-0-		-23074	-0-		1041	1	27827	3	Y	6944	6909	0	35	8	-0-
									7638	9									
12	61566	X	37567	-0-		-23999	-0-		1142	1	28595	3	Y	7118	7075	0	43	8	-0-
									7830	9									
01	44671	X	33834	-0-		-10837	-0-		1119	1	25851	3	Y	6240	6167	0	73	8	-0-
									6864	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

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	30008	X	26403	-0-		-3605	-0-		635	1	18214	3	Y	6867	6800	0	67	8	-0-
									7554	9									
09	29040	X	27555	-0-		-1485	-0-		735	1	18934	3	Y	7169	7093	0	76	8	-0-
									7886	9									
10	30008	X	28151	-0-		-1857	-0-		615	1	20500	3	Y	6396	6116	0	280	8	-0-
									7036	9									
11	29040	X	26317	-0-		-2723	-0-		760	1	18603	3	Y	6322	6069	0	253	8	-0-
									6954	9									
12	30008	X	28699	-0-		-1309	-0-		864	1	21400	3	Y	5850	5661	0	189	8	-0-
									6435	9									
01	28489	X	24336	-0-		-4153	-0-		716	1	17335	3	Y	5714	5637	0	77	8	-0-
									6285	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

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	36363	X	29933	-0-		-6430	-0-		725	1	20824	3	Y	7622	7536	0	86	8	-0-
									8384	9									
09	32457	X	32457	-0-		-0-	-0-		879	1	22640	3	Y	8125	8026	0	99	8	-0-
									8938	9									
10	38936	X	33770	-0-		-5166	-0-		718	1	23914	3	Y	8307	7928	0	379	8	-0-
									9138	9									
11	37680	X	28814	-0-		-8866	-0-		804	1	19659	3	Y	7592	7280	0	312	8	-0-
									8351	9									
12	38936	X	30047	-0-		-8889	-0-		837	1	20718	3	Y	7720	7475	0	245	8	-0-
									8492	9									
01	34718	X	34718	-0-		-0-	-0-		1025	1	24825	3	Y	8062	7962	0	100	8	-0-
									8868	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72199	X	66475	-0-	-5724		-0-	2054	1	58961	3	Y	4964	4922	0	42	8	-0-
								5460	9									
09	65955	X	65955	-0-	-0-		-0-	2234	1	57525	3	Y	5633	5583	0	50	8	-0-
								6196	9									
10	72199	X	70206	-0-	-1993		-0-	1894	1	63130	3	Y	4711	4537	0	174	8	-0-
								5182	9									
11	69870	X	62658	-0-	-7212		-0-	2274	1	55635	3	Y	4317	4177	0	140	8	-0-
								4749	9									
12	72199	X	61079	-0-	-11120		-0-	2189	1	54206	3	Y	4258	4144	0	114	8	-0-
								4684	9									
01	70215	X	64726	-0-	-5489		-0-	2353	1	57001	3	Y	4884	4836	0	48	8	-0-
								5372	9									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68820	X	54648	-0-	-14172		-0-	2623	1	42755	3	Y	8427	8331	0	96	8	-0-
								9270	9									
09	84690	X	67012	-0-	-17678		-0-	3499	1	53953	3	Y	8691	8593	0	98	8	-0-
								9560	9									
10	87513	X	74387	-0-	-13126		-0-	3896	1	57411	3	Y	11891	11780	0	111	8	-0-
								13080	9									
11	84690	X	58704	-0-	-25986		-0-	3283	1	46890	3	Y	7755	7684	0	71	8	-0-
								8531	9									
12	69254	X	56233	-0-	-13021		-0-	3215	1	44745	3	Y	7521	7422	0	99	8	-0-
								8273	9									
01	74400	X	36535	-0-	-37865		-0-	2448	1	30505	3	Y	3256	3207	0	49	8	-0-
								3582	9									

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	59117	X	37317	-0-	-21800		-0-	1051	1	30175	3	Y	5537	5477	0	60	8	-0-
								6091	9									
09	57210	X	30074	-0-	-27136		-0-	894	1	23007	3	Y	5612	5556	0	56	8	-0-
								6173	9									
10	57660	X	40580	-0-	-17080		-0-	981	1	32706	3	Y	6266	6016	0	250	8	-0-
								6893	9									
11	44760	X	37106	-0-	-7654		-0-	1208	1	29558	3	Y	5764	5553	0	211	8	-0-
								6340	9									
12	40889	X	38477	-0-	-2412		-0-	1239	1	30668	3	Y	5973	5816	0	157	8	-0-
								6570	9									
01	40579	X	35309	-0-	-5270		-0-	1118	1	27093	3	Y	6453	6388	0	65	8	-0-
								7098	9									

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42129	X	32384	-0-	-9745		-0-	933	1	26791	3	Y	4236	4202	0	34	8	-0-
								4660	9									
09	40770	X	25631	-0-	-15139		-0-	783	1	20171	3	Y	4252	4214	0	38	8	-0-
								4677	9									
10	42625	X	33926	-0-	-8699		-0-	863	1	28773	3	Y	3900	3746	0	154	8	-0-
								4290	9									
11	41250	X	34567	-0-	-6683		-0-	1204	1	29448	3	Y	3559	3435	0	124	8	-0-
								3915	9									
12	42625	X	29863	-0-	-12762		-0-	1020	1	25247	3	Y	3269	3191	0	78	8	-0-
								3596	9									
01	33914	X	21721	-0-	-12193		-0-	670	1	16221	3	Y	4391	4354	0	37	8	-0-
								4830	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60016	X	44375	-0-	-15641	-0-	1222	1	35069	3	Y	7349	7274	0	75	8	-0-
							8084	9									
09	58080	X	48204	-0-	-9876	-0-	1511	1	38912	3	Y	7074	6986	0	88	8	-0-
							7781	9									
10	60016	X	58132	-0-	-1884	-0-	1396	1	46530	3	Y	9278	8875	0	403	8	-0-
							10206	9									
11	55946	X	55946	-0-	-0-	-0-	1814	1	44390	3	Y	8856	8507	0	349	8	-0-
							9742	9									
12	51592	X	51592	-0-	-0-	-0-	1672	1	41385	3	Y	7759	7523	0	236	8	-0-
							8535	9									
01	58125	X	44197	-0-	-13928	-0-	1416	1	34308	3	Y	7703	7599	0	104	8	-0-
							8473	9									

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97402	X	83362	-0-	-14040	-0-	3827	1	62373	3	Y	15602	15500	0	102	8	-0-
							17162	9									
09	94260	X	80805	-0-	-13455	-0-	3821	1	58908	3	Y	16433	16307	0	126	8	-0-
							18076	9									
10	97402	X	81159	-0-	-16243	-0-	4149	1	61142	3	Y	14425	14307	0	118	8	-0-
							15868	9									
11	94140	X	74547	-0-	-19593	-0-	3989	1	56965	3	Y	12357	12248	0	109	8	-0-
							13593	9									
12	97278	X	75038	-0-	-22240	-0-	4104	1	57104	3	Y	12573	12435	0	138	8	-0-
							13830	9									
01	83514	X	68115	-0-	-15399	-0-	4064	1	50656	3	Y	12177	12060	0	117	8	-0-
							13395	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143282	X	92337	-0-	-50945	-0-	75903	3	16434	9	Y	14940	14717	0	223	8	-0-
09	133170	X	91866	-0-	-41304	-0-	76572	3	15294	9	Y	13904	13651	0	253	8	-0-
10	137609	X	86093	-0-	-51516	-0-	70657	3	15436	9	Y	14033	13846	0	187	8	-0-
11	111930	X	86526	-0-	-25404	-0-	71490	3	15036	9	Y	13669	13538	0	131	8	-0-
12	115661	X	92187	-0-	-23474	-0-	76195	3	15992	9	Y	14538	14384	0	154	8	-0-
01	94922	X	84612	-0-	-10310	-0-	70187	3	14425	9	Y	13114	12978	0	136	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	64480	X	55092	-0-	-9388	-0-	49892	3	5200	9	Y	4727	4620	0	107	8	-0-
09	62400	X	52394	-0-	-10006	-0-	46400	3	5994	9	Y	5449	5349	0	100	8	-0-
10	64480	X	53951	-0-	-10529	-0-	48054	3	5897	9	Y	5361	5270	0	91	8	-0-
11	59940	X	48495	-0-	-11445	-0-	43214	3	5281	9	Y	4801	4715	0	86	8	-0-
12	55087	X	49791	-0-	-5296	-0-	44354	3	5437	9	Y	4943	4844	0	99	8	-0-
01	55087	X	48441	-0-	-6646	-0-	42619	3	5822	9	Y	5293	5190	0	103	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61194	X	54674	-0-	-6520	-0-	45889	3	8785	9	Y	7986	7847	0	139	8	-0-
09	59220	X	51281	-0-	-7939	-0-	43971	3	7310	9	Y	6645	6502	0	143	8	-0-
10	61194	X	54796	-0-	-6398	-0-	46789	3	8007	9	Y	7279	7147	0	132	8	-0-
11	57240	X	52055	-0-	-5185	-0-	43923	3	8132	9	Y	7393	7265	0	128	8	-0-
12	54684	X	52913	-0-	-1771	-0-	44903	3	8010	9	Y	7282	7132	0	150	8	-0-
01	54808	X	52153	-0-	-2655	-0-	44403	3	7750	9	Y	7045	6882	0	163	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

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	64139	X	44990	-0-	-19149	-0-	38492	3	6498	9	Y	5907	5821	0	86	8	-0-
09	62070	X	43280	-0-	-18790	-0-	36842	3	6438	9	Y	5853	5770	0	83	8	-0-
10	64139	X	49628	-0-	-14511	-0-	41355	3	8273	9	Y	7521	7428	0	93	8	-0-
11	56610	X	39359	-0-	-17251	-0-	33113	3	6246	9	Y	5678	5601	0	77	8	-0-
12	53754	X	36459	-0-	-17295	-0-	30788	3	5671	9	Y	5155	5071	0	84	8	-0-
01	49631	X	48204	-0-	-1427	-0-	39585	3	8619	9	Y	7835	7742	0	93	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

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	67177	X	66849	-0-	-328	-0-	61855	3	4994	9	Y	4540	4395	0	145	8	-0-
09	68280	X	63250	-0-	-5030	-0-	56074	3	7176	9	Y	6524	6383	0	141	8	-0-
10	70556	X	67375	-0-	-3181	-0-	59598	3	7777	9	Y	7070	6940	0	130	8	-0-
11	68280	X	62501	-0-	-5779	-0-	55242	3	7259	9	Y	6599	6477	0	122	8	-0-
12	67115	X	62913	-0-	-4202	-0-	54766	3	8147	9	Y	7406	7267	0	139	8	-0-
01	67363	X	62810	-0-	-4553	-0-	55343	3	7467	9	Y	6788	6633	0	155	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

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	68045	X	55527	-0-	-12518	-0-	47886	3	7641	9	Y	6946	6750	0	196	8	-0-
09	65850	X	50066	-0-	-15784	-0-	41661	3	8405	9	Y	7641	7463	0	178	8	-0-
10	68045	X	60087	-0-	-7958	-0-	50255	3	9832	9	Y	8938	8765	0	173	8	-0-
11	55436	X	55436	-0-	-0-	-0-	47424	3	8012	9	Y	7284	7119	0	165	8	-0-
12	56928	X	56928	-0-	-0-	-0-	48557	3	8371	9	Y	7610	7422	0	188	8	-0-
01	60078	X	46982	-0-	-13096	-0-	38460	3	8522	9	Y	7747	7586	0	161	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

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	58187	X	44700	-0-	-13487	-0-	47	1	40571	3	Y	3711	3661	0	50	8	-0-
							4082	9									
09	56310	X	40843	-0-	-15467	-0-	61	1	37203	3	Y	3254	3226	0	28	8	-0-
							3579	9									
10	50096	X	42643	-0-	-7453	-0-	174	1	38231	3	Y	3853	3851	0	2	8	-0-
							4238	9									
11	46350	X	38632	-0-	-7718	-0-	44	1	35036	3	Y	3229	3224	0	5	8	-0-
							3552	9									
12	45012	X	38795	-0-	-6217	-0-	34523	3	4272	9	Y	3884	3834	0	50	8	-0-
01	44702	X	37755	-0-	-6947	-0-	33543	3	4212	9	Y	3829	3774	0	55	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782

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	150753	X	135335	-0-	-15418	-0-	147	1	126356	3	Y	8029	7924	0	105	8	-0-
							8832	9									
09	145890	X	125617	-0-	-20273	-0-	194	1	117895	3	Y	6844	6785	0	59	8	-0-
							7528	9									
10	144212	X	120383	-0-	-23829	-0-	514	1	113271	3	Y	5998	5993	0	5	8	-0-
							6598	9									
11	134190	X	98384	-0-	-35806	-0-	117	1	93753	3	Y	4104	4095	0	9	8	-0-
							4514	9									
12	135563	X	95291	-0-	-40272	-0-	89866	3	5425	9	Y	4932	4853	0	79	8	-0-
01	135346	X	94125	-0-	-41221	-0-	88625	3	5500	9	Y	5000	4912	0	88	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54777	X	20730	-0-	-34047	-0-	20	1	16922	3	Y	3444	3353	0	91	8	-0-
							3788	9									
09	53010	X	18613	-0-	-34397	-0-	25	1	14963	3	Y	3295	3239	0	56	8	-0-
							3625	9									
10	30809	X	30809	-0-	-0-	-0-	117	1	25717	3	Y	4523	4518	0	5	8	-0-
							4975	9									
11	28905	X	28905	-0-	-0-	-0-	31	1	24626	3	Y	3862	3851	0	11	8	-0-
							4248	9									
12	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	24562	3	5342	9	Y	4856	4759	0	97	8	-0-
01	30814	X	26370	-0-	-4444	-0-	21776	3	4594	9	Y	4176	4074	0	102	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76012	X	67311	-0-	-8701	-0-	1909	1	53006	3	Y	11269	11059	0	210	8	-0-
							12396	9									
09	73560	X	59871	-0-	-13689	-0-	1703	1	47520	3	Y	9680	9494	0	186	8	-0-
							10648	9									
10	70897	X	61865	-0-	-9032	-0-	2060	1	50427	3	Y	8525	8368	0	157	8	-0-
							9378	9									
11	66180	X	56087	-0-	-10093	-0-	1853	1	44873	3	Y	8510	8371	0	139	8	-0-
							9361	9									
12	73189	X	73189	-0-	-0-	-0-	754	1	63750	3	Y	7895	7722	0	173	8	-0-
							8685	9									
01	67301	X	36459	-0-	-30842	-0-	403	1	31165	3	Y	4446	4340	0	106	8	-0-
							4891	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	90086	X	68274	-0-	-21812	-0-	72	1	61847	3	Y	5777	5648	0	129	8	-0-
							6355	9									
09	80520	X	58874	-0-	-21646	-0-	88	1	53284	3	Y	5002	4933	0	69	8	-0-
							5502	9									
10	77345	X	57954	-0-	-19391	-0-	238	1	52425	3	Y	4810	4805	0	5	8	-0-
							5291	9									
11	74850	X	49112	-0-	-25738	-0-	55	1	44527	3	Y	4118	4108	0	10	8	-0-
							4530	9									
12	77345	X	41742	-0-	-35603	-0-	36494	3	5248	9	Y	4771	4678	0	93	8	-0-
01	68262	X	38833	-0-	-29429	-0-	34073	3	4760	9	Y	4327	4226	0	101	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94705	X	84334	-0-	-10371	-0-	93	1	79536	3	Y	4277	4214	0	63	8	-0-
							4705	9									
09	91650	X	80913	-0-	-10737	-0-	126	1	76519	3	Y	3880	3841	0	39	8	-0-
							4268	9									
10	94550	X	82991	-0-	-11559	-0-	358	1	78816	3	Y	3470	3467	0	3	8	-0-
							3817	9									
11	85410	X	76325	-0-	-9085	-0-	91	1	73462	3	Y	2520	2511	0	9	8	-0-
							2772	9									
12	84320	X	79194	-0-	-5126	-0-	75830	3	3364	9	Y	3058	2984	0	74	8	-0-
01	84320	X	78538	-0-	-5782	-0-	75292	3	3246	9	Y	2951	2870	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91884	X	80129	-0-	-11755	-0-	2352	1	65297	3	Y	11345	11190	0	155	8	-0-
							12480	9									
09	88920	X	70681	-0-	-18239	-0-	2093	1	58401	3	Y	9261	9119	0	142	8	-0-
							10187	9									
10	87575	X	80101	-0-	-7474	-0-	2747	1	67270	3	Y	9167	9041	0	126	8	-0-
							10084	9									
11	82470	X	75918	-0-	-6552	-0-	2649	1	64131	3	Y	8307	8190	0	117	8	-0-
							9138	9									
12	80135	X	24826	-0-	-55309	-0-	263	1	22211	3	Y	2138	2093	0	45	8	-0-
							2352	9									
01	80135	X	63458	-0-	-16677	-0-	718	1	55576	3	Y	6513	6379	0	134	8	-0-
							7164	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

08	50871	X	42084	-0-	-8787	-0-	44	1	37376	3	Y	4240	4186	0	54	8	-0-
							4664	9									
09	49230	X	39879	-0-	-9351	-0-	58	1	35587	3	Y	3849	3811	0	38	8	-0-
							4234	9									
10	46593	X	40011	-0-	-6582	-0-	162	1	35656	3	Y	3812	3809	0	3	8	-0-
							4193	9									
11	43410	X	37464	-0-	-5946	-0-	42	1	33821	3	Y	3274	3268	0	6	8	-0-
							3601	9									
12	42470	X	37277	-0-	-5193	-0-	33051	3	4226	9	Y	3842	3784	0	58	8	-0-
01	42098	X	37664	-0-	-4434	-0-	33280	3	4384	9	Y	3985	3918	0	67	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

08	156953	X	132625	-0-	-24328	-0-	4316	1	119817	3	Y	7720	7560	0	160	8	-0-
							8492	9									
09	151890	X	119492	-0-	-32398	-0-	3882	1	108314	3	Y	6633	6484	0	149	8	-0-
							7296	9									
10	144535	X	144535	-0-	-0-	-0-	5373	1	131552	3	Y	6918	6779	0	139	8	-0-
							7610	9									
11	135667	X	135667	-0-	-0-	-0-	5144	1	124557	3	Y	5424	5293	0	131	8	-0-
							5966	9									
12	132618	X	126704	-0-	-5914	-0-	1411	1	119241	3	Y	5502	5372	0	130	8	-0-
							6052	9									
01	144522	X	110321	-0-	-34201	-0-	1333	1	103178	3	Y	5282	5143	0	139	8	-0-
							5810	9									

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

08	30292	X	30292	-0-	-0-	-0-	1280	1	23563	3	Y	4954	4941	0	13	8	-0-
							5449	9									
09	27360	X	23350	-0-	-4010	-0-	813	1	18496	3	Y	3674	3652	0	22	8	-0-
							4041	9									
10	28272	X	15243	-0-	-13029	-0-	395	1	12025	3	Y	2566	2551	0	15	8	-0-
							2823	9									
11	29310	X	16336	-0-	-12974	-0-	496	1	13258	3	Y	2347	2331	0	16	8	-0-
							2582	9									
12	30287	X	11097	-0-	-19190	-0-	338	1	8459	3	Y	2091	2078	0	13	8	-0-
							2300	9									
01	30287	X	10983	-0-	-19304	-0-	350	1	8073	3	Y	2327	2308	0	19	8	-0-
							2560	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202213	X	78481	-0-	-123732	-0-	66791	3	11690	9	Y	10627	10448	0	179	8	-0-
09	195690	X	83326	-0-	-112364	-0-	73610	3	9716	9	Y	8833	8645	0	188	8	-0-
10	202213	X	82672	-0-	-119541	-0-	67534	3	15138	9	Y	13762	13636	0	126	8	-0-
11	151380	X	76794	-0-	-74586	-0-	63257	3	13537	9	Y	12306	12237	0	69	8	-0-
12	86118	X	83583	-0-	-2535	-0-	68902	3	14681	9	Y	13346	13255	0	91	8	-0-
01	86118	X	65691	-0-	-20427	-0-	53419	3	12272	9	Y	11156	11101	0	55	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153437	X	153437	-0-	-0-	-0-	125870	3	27567	9	Y	25061	24690	0	371	8	-0-
09	144700	X	144700	-0-	-0-	-0-	117769	3	26931	9	Y	24483	24142	0	341	8	-0-
10	125751	X	125751	-0-	-0-	-0-	105430	3	20321	9	Y	18474	18202	0	272	8	-0-
11	128563	X	128563	-0-	-0-	-0-	108327	3	20236	9	Y	18396	18133	0	263	8	-0-
12	69254	X	54468	-0-	-14786	-0-	44522	3	9946	9	Y	9042	8908	0	134	8	-0-
01	93250	X	93250	-0-	-0-	-0-	79046	3	14204	9	Y	12913	12619	0	294	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48732	X	45546	-0-	-3186	-0-	35972	3	9574	9	Y	8704	8589	0	115	8	-0-
09	84350	X	84350	-0-	-0-	-0-	66818	3	17532	9	Y	15938	15765	0	173	8	-0-
10	80461	X	80461	-0-	-0-	-0-	65734	3	14727	9	Y	13388	13249	0	139	8	-0-
11	84972	X	84972	-0-	-0-	-0-	69433	3	15539	9	Y	14126	13987	0	139	8	-0-
12	92130	X	92130	-0-	-0-	-0-	76045	3	16085	9	Y	14623	14460	0	163	8	-0-
01	84298	X	84298	-0-	-0-	-0-	68861	3	15437	9	Y	14034	13859	0	175	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	153171	X	94825	-0-	-58346	-0-	78420	3	16405	9	Y	14914	14705	0	209	8	-0-
09	148230	X	102063	-0-	-46167	-0-	81676	3	20387	9	Y	18534	18272	0	262	8	-0-
10	153171	X	88358	-0-	-64813	-0-	73505	3	14853	9	Y	13503	13285	0	218	8	-0-
11	91770	X	22325	-0-	-69445	-0-	16901	3	5424	9	Y	4931	4872	0	59	8	-0-
12	105462	X	66837	-0-	-38625	-0-	57763	3	9074	9	Y	8249	8006	0	243	8	-0-
01	105462	X	60233	-0-	-45229	-0-	50235	3	9998	9	Y	9089	8869	0	220	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97123	X	90768	-0-	-6355	-0-	80712	3	10056	9	Y	9142	8973	0	169	8	-0-
09	105964	X	105964	-0-	-0-	-0-	92507	3	13457	9	Y	12234	12023	0	211	8	-0-
10	100157	X	100157	-0-	-0-	-0-	88874	3	11283	9	Y	10257	10077	0	180	8	-0-
11	106474	X	106474	-0-	-0-	-0-	94551	3	11923	9	Y	10839	10652	0	187	8	-0-
12	109492	X	98044	-0-	-11448	-0-	86439	3	11605	9	Y	10550	10343	0	207	8	-0-
01	109492	X	89803	-0-	-19689	-0-	78784	3	11019	9	Y	10017	9792	0	225	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121613	X	84935	-0-	-36678	-0-	1755	1	78250	3	Y	4482	4416	0	66	8	-0-
							4930	9									
09	115590	X	83891	-0-	-31699	-0-	2071	1	74180	3	Y	6945	6876	0	69	8	-0-
							7640	9									
10	119443	X	91126	-0-	-28317	-0-	2431	1	79179	3	Y	8651	8569	0	82	8	-0-
							9516	9									
11	104700	X	80576	-0-	-24124	-0-	2097	1	69460	3	Y	8199	8123	0	76	8	-0-
							9019	9									
12	95821	X	72141	-0-	-23680	-0-	2020	1	62341	3	Y	7073	6996	0	77	8	-0-
							7780	9									
01	91140	X	74102	-0-	-17038	-0-	1176	1	62050	3	Y	9887	9799	0	88	8	-0-
							10876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95108	X	69165	-0-	-25943	-0-	1301	1	57988	3	Y	8978	8908	0	70	8	-0-
							9876	9									
09	92040	X	73133	-0-	-18907	-0-	1673	1	59915	3	Y	10495	10408	0	87	8	-0-
							11545	9									
10	91047	X	85408	-0-	-5639	-0-	2175	1	70845	3	Y	11262	11192	0	70	8	-0-
							12388	9									
11	88110	X	65781	-0-	-22329	-0-	1685	1	55824	3	Y	7520	7439	0	81	8	-0-
							8272	9									
12	75578	X	65458	-0-	-10120	-0-	1791	1	55287	3	Y	7618	7524	0	94	8	-0-
							8380	9									
01	85405	X	65898	-0-	-19507	-0-	1053	1	55561	3	Y	8440	8348	0	92	8	-0-
							9284	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105927	X	72990	-0-	-32937	-0-	1207	1	53832	3	Y	16319	16217	0	102	8	-0-
							17951	9									
09	102510	X	64505	-0-	-38005	-0-	1330	1	47640	3	Y	14123	14001	0	122	8	-0-
							15535	9									
10	89962	X	73460	-0-	-16502	-0-	1697	1	55281	3	Y	14984	14857	0	127	8	-0-
							16482	9									
11	93078	X	93078	-0-	-0-	-0-	2240	1	74200	3	Y	15125	14986	0	139	8	-0-
							16638	9									
12	82859	X	82859	-0-	-0-	-0-	2194	1	67736	3	Y	11754	11604	0	150	8	-0-
							12929	9									
01	73470	X	62577	-0-	-10893	-0-	948	1	50043	3	Y	10533	10423	0	110	8	-0-
							11586	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 H WELL #: 16H RRCID -> 298440 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12423 - 21899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89919	X	89919	-0-	-0-	-0-	1506	1	67126	3	Y	19352	19204	0	148	8	-0-
							21287	9									
09	78202	X	78202	-0-	-0-	-0-	1662	1	59523	3	Y	15470	15316	0	154	8	-0-
							17017	9									
10	80021	X	80021	-0-	-0-	-0-	1958	1	63789	3	Y	12976	12822	0	154	8	-0-
							14274	9									
11	81900	X	72560	-0-	-9340	-0-	1709	1	56605	3	Y	12951	12829	0	122	8	-0-
							14246	9									
12	84630	X	73241	-0-	-11389	-0-	1882	1	58092	3	Y	12061	11920	0	141	8	-0-
							13267	9									
01	84630	X	61243	-0-	-23387	-0-	927	1	48942	3	Y	10340	10231	0	109	8	-0-
							11374	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81158	X	48722	-0-	-32436	-0-	39468	3	9254	9	Y	8413	8394	0	19	8	-0-
09	78540	X	47098	-0-	-31442	-0-	37824	3	9274	9	Y	8431	8417	0	14	8	-0-
10	81158	X	71442	-0-	-9716	-0-	61764	3	9678	9	Y	8798	8770	0	28	8	-0-
11	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	82024	3	12258	9	Y	11144	11110	0	34	8	-0-
12	87149	X	87149	-0-	-0-	-0-	75807	3	11342	9	Y	10311	10288	0	23	8	-0-
01	80932	X	80932	-0-	-0-	-0-	70207	3	10725	9	Y	9750	9738	0	12	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 F WELL #: 12HA RRCID -> 298494 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 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	101620	X	101620	-0-	-0-	-0-	83420	3	18200	9	Y	16545	16523	0	22	8	-0-
09	99779	X	99779	-0-	-0-	-0-	82297	3	17482	9	Y	15893	15877	0	16	8	-0-
10	95542	X	87160	-0-	-8382	-0-	71427	3	15733	9	Y	14303	14282	0	21	8	-0-
11	93030	X	77159	-0-	-15871	-0-	63730	3	13429	9	Y	12208	12184	0	24	8	-0-
12	96131	X	77428	-0-	-18703	-0-	64204	3	13224	9	Y	12022	12005	0	17	8	-0-
01	96131	X	66343	-0-	-29788	-0-	54867	3	11476	9	Y	10433	10424	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 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	113181	X	86903	-0-	-26278	-0-	63352	3	23551	9	Y	21410	21324	0	86	8	-0-
09	102360	X	77430	-0-	-24930	-0-	58308	3	19122	9	Y	17384	17289	0	95	8	-0-
10	105772	X	78884	-0-	-26888	-0-	61461	3	17423	9	Y	15839	15747	0	92	8	-0-
11	87900	X	71993	-0-	-15907	-0-	2	1	55635	3	Y	14869	14784	0	85	8	-0-
							16356	9									
12	86893	X	70523	-0-	-16370	-0-	29	1	54045	3	Y	14954	14848	0	106	8	-0-
							16449	9									
01	86893	X	65576	-0-	-21317	-0-	103	1	51799	3	Y	12431	12350	0	81	8	-0-
							13674	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81405	-0-	-52763	-0-	58771	3	22634	9	Y	20576	20474	0	102	8	-0-
09	107610	X	66807	-0-	-40803	-0-	52037	3	14770	9	Y	13427	13335	0	92	8	-0-
10	111197	X	74149	-0-	-37048	-0-	58340	3	15809	9	Y	14372	14266	0	106	8	-0-
11	78780	X	67079	-0-	-11701	-0-	2	1	54724	3	Y	11230	11140	0	90	8	-0-
							12353	9									
12	81406	X	58453	-0-	-22953	-0-	26	1	48447	3	Y	9073	8987	0	86	8	-0-
							9980	9									
01	81406	X	45138	-0-	-36268	-0-	73	1	36663	3	Y	7638	7579	0	59	8	-0-
							8402	9									

THREADFIN 57-1-47-35 C WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149885	X	96134	-0-	-53751	-0-	80772	3	15362	9	Y	13965	13831	0	134	8	-0-
09	143430	X	77488	-0-	-65942	-0-	62713	3	14775	9	Y	13432	13304	0	128	8	-0-
10	139314	X	86874	-0-	-52440	-0-	72612	3	14262	9	Y	12965	12827	0	138	8	-0-
11	129270	X	63045	-0-	-66225	-0-	52355	3	10690	9	Y	9718	9607	0	111	8	-0-
12	122078	X	60835	-0-	-61243	-0-	52354	3	8481	9	Y	7710	7563	0	147	8	-0-
01	96131	X	18834	-0-	-77297	-0-	15954	3	2880	9	Y	2618	2514	0	104	8	-0-

ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58776	X	44687	-0-	-14089	-0-	1871	1	34442	3	Y	7613	7576	0	37	8	-0-
							8374	9									
09	56880	X	42199	-0-	-14681	-0-	1423	1	32387	3	Y	7626	7572	0	54	8	-0-
							8389	9									
10	58776	X	46793	-0-	-11983	-0-	1216	1	36998	3	Y	7799	7755	0	44	8	-0-
							8579	9									
11	50760	X	43482	-0-	-7278	-0-	1300	1	34736	3	Y	6769	6722	0	47	8	-0-
							7446	9									
12	51150	X	43095	-0-	-8055	-0-	1371	1	34320	3	Y	6731	6687	0	44	8	-0-
							7404	9									
01	46779	X	45696	-0-	-1083	-0-	1563	1	36083	3	Y	7318	7249	0	69	8	-0-
							8050	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106392	X	98498	-0-	-7894	-0-	86100	3	12398	9	Y	11271	11243	0	28	8	-0-
09	102960	X	84771	-0-	-18189	-0-	74849	3	9922	9	Y	9020	9001	0	19	8	-0-
10	102827	X	90776	-0-	-12051	-0-	80697	3	10079	9	Y	9163	9137	0	26	8	-0-
11	102150	X	82497	-0-	-19653	-0-	73434	3	9063	9	Y	8239	8206	0	33	8	-0-
12	105555	X	81160	-0-	-24395	-0-	72596	3	8564	9	Y	7785	7762	0	23	8	-0-
01	105555	X	69763	-0-	-35792	-0-	62363	3	7400	9	Y	6727	6716	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	121086	X	89460	-0-	-31626	-0-	59581	3	29879	9	Y	27163	27066	0	97	8	-0-
09	99540	X	89298	-0-	-10242	-0-	64970	3	24328	9	Y	22116	21991	0	125	8	-0-
10	102858	X	68806	-0-	-34052	-0-	50973	3	17833	9	Y	16212	16105	0	107	8	-0-
11	86580	X	74356	-0-	-12224	-0-	2	1	55023	3	Y	17574	17471	0	103	8	-0-
							19331	9									
12	92287	X	62228	-0-	-30059	-0-	25	1	47003	3	Y	13818	13711	0	107	8	-0-
							15200	9									
01	92287	X	52372	-0-	-39915	-0-	81	1	40579	3	Y	10647	10571	0	76	8	-0-
							11712	9									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93403	X	64696	-0-	-28707	-0-	46850	3	17846	9	Y	16224	16149	0	75	8	-0-
09	82050	X	53463	-0-	-28587	-0-	39739	3	13724	9	Y	12476	12401	0	75	8	-0-
10	84785	X	61727	-0-	-23058	-0-	47960	3	13767	9	Y	12515	12424	0	91	8	-0-
11	72360	X	55296	-0-	-17064	-0-	2	1	42747	3	Y	11406	11325	0	81	8	-0-
							12547	9									
12	69874	X	52530	-0-	-17344	-0-	21	1	39965	3	Y	11404	11303	0	101	8	-0-
							12544	9									
01	64697	X	47717	-0-	-16980	-0-	74	1	37354	3	Y	9354	9277	0	77	8	-0-
							10289	9									

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61194	X	41511	-0-	-19683	-0-	828	1	25492	3	Y	13810	13738	0	62	8	22
							15191	9									
09	52890	X	47238	-0-	-5652	-0-	1164	1	30718	3	Y	13960	13881	0	73	8	28
							15356	9									
10	45880	X	43118	-0-	-2762	-0-	1180	1	26789	3	Y	13539	13474	0	66	8	27
							256	4	14893	9							
11	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	1044	1	26980	3	Y	12630	12597	0	33	8	27
							13893	9									
12	48825	X	37716	-0-	-11109	-0-	755	1	24629	3	Y	11211	11160	0	40	8	38
							12332	9									
01	48825	X	30004	-0-	-18821	-0-	506	1	19587	3	Y	9010	8972	0	60	8	16
							9911	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80011	X	68117	-0-	-11894	-0-	56783	3	11334	9	Y	10304	10283	0	21	8	-0-
09	72270	X	59218	-0-	-13052	-0-	49583	3	9635	9	Y	8759	8744	0	15	8	-0-
10	74338	X	46399	-0-	-27939	-0-	38754	3	7645	9	Y	6950	6935	0	15	8	-0-
11	70410	X	59033	-0-	-11377	-0-	49266	3	9767	9	Y	8879	8853	0	26	8	-0-
12	72757	X	56635	-0-	-16122	-0-	47844	3	8791	9	Y	7992	7975	0	17	8	-0-
01	72757	X	57263	-0-	-15494	-0-	48470	3	8793	9	Y	7994	7985	0	9	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24999	-0-	-13875	-0-	641	1	19752	3	Y	4187	4147	0	40	8	7
							4606	9									
09	37620	X	13810	-0-	-23810	-0-	386	1	10191	3	Y	2939	2915	0	25	8	6
							3233	9									
10	38874	X	18847	-0-	-20027	-0-	530	1	12044	3	Y	5598	5566	0	27	8	11
							115	4	6158	9							
11	24180	X	15647	-0-	-8533	-0-	447	1	11537	3	Y	3330	3323	0	11	8	7
							3663	9									
12	24986	X	18671	-0-	-6315	-0-	406	1	13230	3	Y	4577	4556	0	13	8	15
							5035	9									
01	24986	X	16440	-0-	-8546	-0-	320	1	12377	3	Y	3403	3391	0	21	8	6
							3743	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	109926	X	66953	-0-	-42973	-0-	53476	3	13477	9	Y	12252	12176	0	76	8	-0-
09	94110	X	83828	-0-	-10282	-0-	71848	3	11980	9	Y	10891	10755	0	136	8	-0-
10	97247	X	83311	-0-	-13936	-0-	72565	3	10746	9	Y	9769	9630	0	139	8	-0-
11	89880	X	64891	-0-	-24989	-0-	2	1	55909	3	Y	8164	8048	0	116	8	-0-
							8980	9									
12	92876	X	53181	-0-	-39695	-0-	24	1	45600	3	Y	6870	6740	0	130	8	-0-
							7557	9									
01	86614	X	52486	-0-	-34128	-0-	88	1	44503	3	Y	7177	7069	0	108	8	-0-
							7895	9									

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107415	X	78130	-0-	-29285	-0-	60725	3	17405	9	Y	15823	15719	0	104	8	-0-
09	94530	X	70616	-0-	-23914	-0-	55399	3	15217	9	Y	13834	13710	0	124	8	-0-
10	92907	X	67430	-0-	-25477	-0-	53819	3	13611	9	Y	12374	12246	0	128	8	-0-
11	81450	X	62743	-0-	-18707	-0-	2	1	49942	3	Y	11635	11519	0	116	8	-0-
							12799	9									
12	81220	X	55967	-0-	-25253	-0-	24	1	43835	3	Y	11007	10861	0	146	8	-0-
							12108	9									
01	78120	X	55746	-0-	-22374	-0-	86	1	43418	3	Y	11129	10999	0	130	8	-0-
							12242	9									

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 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	98704	X	73413	-0-	-25291	-0-	55264	3	18149	9	Y	16499	16366	0	133	8	-0-
09	87990	X	59538	-0-	-28452	-0-	45162	3	14376	9	Y	13069	12925	0	144	8	-0-
10	86428	X	64171	-0-	-22257	-0-	49450	3	14721	9	Y	13383	13225	0	158	8	-0-
11	74970	X	56735	-0-	-18235	-0-	2	1	43945	3	Y	11625	11476	0	149	8	-0-
							12788	9									
12	74400	X	44082	-0-	-30318	-0-	18	1	34271	3	Y	8903	8750	0	153	8	-0-
							9793	9									
01	73408	X	39496	-0-	-33912	-0-	60	1	30247	3	Y	8354	8237	0	117	8	-0-
							9189	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	99324	X	92812	-0-	-6512	-0-	71603	3	21209	9	Y	19281	19123	0	158	8	-0-
09	96570	X	81900	-0-	-14670	-0-	63455	3	18445	9	Y	16768	16589	0	179	8	-0-
10	138539	X	81945	-0-	-56594	-0-	64451	3	17494	9	Y	15904	15716	0	188	8	-0-
11	134070	X	75482	-0-	-58588	-0-	2	1	58860	3	Y	15109	14937	0	172	8	-0-
							16620	9									
12	138539	X	65201	-0-	-73338	-0-	28	1	52387	3	Y	11624	11421	0	203	8	-0-
							12786	9									
01	92814	X	41812	-0-	-51002	-0-	65	1	32883	3	Y	8058	7920	0	138	8	-0-
							8864	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 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	79205	X	65503	-0-	-13702	-0-	58105	3	7398	9	Y	6725	6707	0	18	8	-0-
09	67290	X	58409	-0-	-8881	-0-	50862	3	7547	9	Y	6861	6848	0	13	8	-0-
10	70184	X	53638	-0-	-16546	-0-	46913	3	6725	9	Y	6114	6100	0	14	8	-0-
11	67920	X	47298	-0-	-20622	-0-	41112	3	6186	9	Y	5624	5607	0	17	8	-0-
12	69440	X	41823	-0-	-27617	-0-	37076	3	4747	9	Y	4315	4304	0	11	8	-0-
01	65503	X	42488	-0-	-23015	-0-	37597	3	4891	9	Y	4446	4440	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIERRA STATE 54-1-7-6 G WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12830 - 23159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	307799	X	115167	-0-	-192632	-0-	2161	1	96334	3	Y	15156	15042	0	114	8	-0-
							16672	9									
09	111360	X	100095	-0-	-11265	-0-	2310	1	82736	3	Y	13681	13567	0	114	8	-0-
							15049	9									
10	96647	X	96647	-0-	-0-	-0-	2479	1	80738	3	Y	12209	12158	0	51	8	-0-
							13430	9									
11	111450	X	80753	-0-	-30697	-0-	2086	1	69111	3	Y	8687	8612	0	75	8	-0-
							9556	9									
12	115165	X	77002	-0-	-38163	-0-	2174	1	67116	3	Y	7011	6904	0	107	8	-0-
							7712	9									
01	115165	X	67454	-0-	-47711	-0-	1109	1	58502	3	Y	7130	7046	0	84	8	-0-
							7843	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	111259	X	76370	-0-	-34889	-0-	63115	3	13255	9	Y	12050	11980	0	70	8	-0-
09	93510	X	65461	-0-	-28049	-0-	55786	3	9675	9	Y	8795	8705	0	90	8	-0-
10	96627	X	60511	-0-	-36116	-0-	51777	3	8734	9	Y	7940	7851	0	89	8	-0-
11	86790	X	61070	-0-	-25720	-0-	2	1	52921	3	Y	7406	7314	0	92	8	-0-
							8147	9									
12	86118	X	55335	-0-	-30783	-0-	25	1	46820	3	Y	7718	7613	0	105	8	-0-
							8490	9									
01	76384	X	52559	-0-	-23825	-0-	89	1	44656	3	Y	7104	7011	0	93	8	-0-
							7814	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63767	X	59032	-0-	-4735	-0-	50642	3	8390	9	Y	7627	7613	0	14	8	-0-
09	59130	X	44295	-0-	-14835	-0-	37612	3	6683	9	Y	6075	6066	0	9	8	-0-
10	67301	X	45144	-0-	-22157	-0-	37026	3	8118	9	Y	7380	7368	0	12	8	-0-
11	65130	X	35934	-0-	-29196	-0-	30623	3	5311	9	Y	4828	4818	0	10	8	-0-
12	59024	X	34436	-0-	-24588	-0-	29200	3	5236	9	Y	4760	4753	0	7	8	-0-
01	59024	X	38139	-0-	-20885	-0-	32320	3	5819	9	Y	5290	5286	0	4	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 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	85560	X	74598	-0-	-10962	-0-	65566	3	9032	9	Y	8211	8186	0	25	8	-0-
09	78600	X	66347	-0-	-12253	-0-	58799	3	7548	9	Y	6862	6843	0	19	8	-0-
10	86056	X	67183	-0-	-18873	-0-	59395	3	7788	9	Y	7080	7057	0	23	8	-0-
11	83280	X	65656	-0-	-17624	-0-	58642	3	7014	9	Y	6376	6349	0	27	8	-0-
12	74586	X	66547	-0-	-8039	-0-	60508	3	6039	9	Y	5490	5472	0	18	8	-0-
01	74586	X	52702	-0-	-21884	-0-	48118	3	4584	9	Y	4167	4159	0	8	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	89404	X	61741	-0-	-27663	-0-	50433	3	11308	9	Y	10280	10261	0	19	8	-0-
09	83430	X	53901	-0-	-29529	-0-	43531	3	10370	9	Y	9427	9412	0	15	8	-0-
10	81158	X	65504	-0-	-15654	-0-	53187	3	12317	9	Y	11197	11178	0	19	8	-0-
11	67170	X	58146	-0-	-9024	-0-	47116	3	11030	9	Y	10027	10006	0	21	8	-0-
12	67766	X	54590	-0-	-13176	-0-	44404	3	10186	9	Y	9260	9246	0	14	8	-0-
01	65503	X	54450	-0-	-11053	-0-	44663	3	9787	9	Y	8897	8890	0	7	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62806	X	52798	-0-	-10008	-0-	46298	3	6500	9	Y	5909	5886	0	23	8	-0-
09	56250	X	48673	-0-	-7577	-0-	41923	3	6750	9	Y	6136	6119	0	17	8	-0-
10	62868	X	47053	-0-	-15815	-0-	40323	3	6730	9	Y	6118	6098	0	20	8	-0-
11	60840	X	43333	-0-	-17507	-0-	37976	3	5357	9	Y	4870	4847	0	23	8	-0-
12	57815	X	43785	-0-	-14030	-0-	38524	3	5261	9	Y	4783	4766	0	17	8	-0-
01	52793	X	40637	-0-	-12156	-0-	35618	3	5019	9	Y	4563	4554	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	225308	X	135263	-0-	-90045	-0-	122422	3	12841	9	Y	11674	11410	0	264	8	-0-
09	151080	X	129435	-0-	-21645	-0-	116726	3	12709	9	Y	11554	11302	0	252	8	-0-
10	147467	X	133638	-0-	-13829	-0-	121364	3	12274	9	Y	11158	10943	0	215	8	-0-
11	135780	X	132692	-0-	-3088	-0-	119814	3	12878	9	Y	11707	11524	0	183	8	-0-
12	137671	X	129184	-0-	-8487	-0-	117898	3	11286	9	Y	10260	10008	0	252	8	-0-
01	135253	X	127035	-0-	-8218	-0-	117338	3	9697	9	Y	8815	8554	0	261	8	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 11289 - 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	33018	X	33018	-0-	-0-	-0-	29100	3	3918	9	Y	3562	3555	0	7	8	-0-
09	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27166	3	3792	9	Y	3447	3442	0	5	8	-0-
10	34348	X	30047	-0-	-4301	-0-	26198	3	3849	9	Y	3499	3493	0	6	8	-0-
11	33240	X	27751	-0-	-5489	-0-	24375	3	3376	9	Y	3069	3063	0	6	8	-0-
12	33015	X	28786	-0-	-4229	-0-	25599	3	3187	9	Y	2897	2893	0	4	8	-0-
01	33015	X	28951	-0-	-4064	-0-	25884	3	3067	9	Y	2788	2786	0	2	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 11351 - 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	90148	X	62603	-0-	-27545	-0-	50924	3	11679	9	Y	10617	10602	0	15	8	-0-
09	83490	X	53733	-0-	-29757	-0-	43495	3	10238	9	Y	9307	9297	0	10	8	-0-
10	82088	X	55857	-0-	-26231	-0-	44895	3	10962	9	Y	9965	9953	0	12	8	-0-
11	79440	X	50587	-0-	-28853	-0-	40656	3	9931	9	Y	9028	9014	0	14	8	-0-
12	69161	X	48893	-0-	-20268	-0-	39563	3	9330	9	Y	8482	8473	0	9	8	-0-
01	62589	X	44811	-0-	-17778	-0-	36748	3	8063	9	Y	7330	7325	0	5	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 12194 - 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	68851	X	68195	-0-	-656	-0-	62066	3	6129	9	Y	5572	5551	0	21	8	-0-
09	62910	X	59270	-0-	-3640	-0-	53482	3	5788	9	Y	5262	5247	0	15	8	-0-
10	71238	X	61042	-0-	-10196	-0-	54861	3	6181	9	Y	5619	5601	0	18	8	-0-
11	68940	X	55506	-0-	-13434	-0-	50307	3	5199	9	Y	4726	4705	0	21	8	-0-
12	68200	X	55973	-0-	-12227	-0-	51442	3	4531	9	Y	4119	4104	0	15	8	-0-
01	68200	X	51313	-0-	-16887	-0-	47445	3	3868	9	Y	3516	3509	0	7	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 11546 - 21722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	107787	X	73611	-0-	-34176	-0-	57552	3	16059	9	Y	14599	14498	0	101	8	-0-
09	95490	X	67813	-0-	-27677	-0-	53631	3	14182	9	Y	12893	12772	0	121	8	-0-
10	92194	X	61457	-0-	-30737	-0-	48799	3	12658	9	Y	11507	11390	0	117	8	-0-
11	81990	X	55769	-0-	-26221	-0-	2	1	43813	3	Y	10867	10757	0	110	8	-0-
							11954	9									
12	75144	X	55651	-0-	-19493	-0-	24	1	44320	3	Y	10279	10134	0	145	8	-0-
							11307	9									
01	73625	X	40234	-0-	-33391	-0-	65	1	32587	3	Y	6893	6791	0	102	8	-0-
							7582	9									

RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	306280	X	124259	-0-	-182021	-0-	106118	3	18141	9	Y	16492	16279	0	213	8	-0-
09	155760	X	121665	-0-	-34095	-0-	103636	3	18029	9	Y	16390	16179	0	211	8	-0-
10	148366	X	118855	-0-	-29511	-0-	101993	3	16862	9	Y	15329	15148	0	181	8	-0-
11	135060	X	34471	-0-	-100589	-0-	29138	3	5333	9	Y	4848	4791	0	57	8	-0-
12	127844	X	118242	-0-	-9602	-0-	103394	3	14848	9	Y	13498	13263	0	235	8	-0-
01	125736	X	104033	-0-	-21703	-0-	94490	3	9543	9	Y	8675	8440	0	235	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	282565	X	120272	-0-	-162293	-0-	102731	3	17541	9	Y	15946	15690	0	256	8	-0-
09	156570	X	119485	-0-	-37085	-0-	101461	3	18024	9	Y	16385	16130	0	255	8	-0-
10	143778	X	116409	-0-	-27369	-0-	99568	3	16841	9	Y	15310	15089	0	221	8	-0-
11	128850	X	11327	-0-	-117523	-0-	9670	3	1657	9	Y	1506	1485	0	21	8	-0-
12	135436	X	135436	-0-	-0-	-0-	119156	3	16280	9	Y	14800	14494	0	306	8	-0-
01	130544	X	130544	-0-	-0-	-0-	119068	3	11476	9	Y	10433	10080	0	353	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	233709	X	125454	-0-	-108255	-0-	107428	3	18026	9	Y	16387	16105	0	282	8	-0-
09	152370	X	121302	-0-	-31068	-0-	103904	3	17398	9	Y	15816	15537	0	279	8	-0-
10	149482	X	119388	-0-	-30094	-0-	103072	3	16316	9	Y	14833	14592	0	241	8	-0-
11	139200	X	102321	-0-	-36879	-0-	87876	3	14445	9	Y	13132	12931	0	201	8	-0-
12	131626	X	117361	-0-	-14265	-0-	102263	3	15098	9	Y	13725	13457	0	268	8	-0-
01	125457	X	103792	-0-	-21665	-0-	92031	3	11761	9	Y	10692	10413	0	279	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	149823	X	136204	-0-	-13619	-0-	119795	3	16409	9	Y	14917	14649	0	268	8	-0-
09	122766	X	122766	-0-	-0-	-0-	106573	3	16193	9	Y	14721	14466	0	255	8	-0-
10	156643	X	115203	-0-	-41440	-0-	101835	3	13368	9	Y	12153	11938	0	215	8	-0-
11	151590	X	111220	-0-	-40370	-0-	98151	3	13069	9	Y	11881	11670	0	211	8	-0-
12	156643	X	115821	-0-	-40822	-0-	102274	3	13547	9	Y	12315	12069	0	246	8	-0-
01	136214	X	97722	-0-	-38492	-0-	86224	3	11498	9	Y	10453	10189	0	264	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	253022	X	5349	-0-	-247673	-0-	5	1	4079	3	Y	1150	1064	0	86	8	-0-
							1265	9									
09	244860	X	6704	-0-	-238156	-0-	8	1	5114	3	Y	1438	1375	0	63	8	-0-
							1582	9									
10	253022	X	6471	-0-	-246551	-0-	20	1	4516	3	Y	1759	1755	0	4	8	-0-
							1935	9									
11	15480	X	5884	-0-	-9596	-0-	5	1	4016	3	Y	1694	1686	0	8	8	-0-
							1863	9									
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	4533	3	2397	9	Y	2179	2096	0	83	8	-0-
01	6913	X	6584	-0-	-329	-0-	4161	3	2423	9	Y	2203	2110	0	93	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	262043	X	138286	-0-	-123757	-0-	137	1	117542	3	Y	18734	18486	0	248	8	-0-
							20607	9									
09	253590	X	126447	-0-	-127143	-0-	176	1	106923	3	Y	17589	17445	0	144	8	-0-
							19348	9									
10	262043	X	116882	-0-	-145161	-0-	448	1	98687	3	Y	16134	16124	0	10	8	-0-
							17747	9									
11	187470	X	108485	-0-	-78985	-0-	113	1	91083	3	Y	15717	15694	0	23	8	-0-
							17289	9									
12	151466	X	111044	-0-	-40422	-0-	91410	3	19634	9	Y	17849	17701	0	148	8	-0-
01	138291	X	110874	-0-	-27417	-0-	91483	3	19391	9	Y	17628	17388	0	240	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C WELL #: 22H RRCID -> 299600 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207

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	185318	X	69896	-0-		-115422		-0-	2789 21649	1 9	45458	3	Y	19681	19535	0	146	8	-0-
09	179340	X	60627	-0-		-118713		-0-	2521 19235	1 9	38871	3	Y	17486	17325	0	161	8	-0-
10	185318	X	49559	-0-		-135759		-0-	1979 18423	1 9	29157	3	Y	16748	16591	0	157	8	-0-
11	79860	X	44641	-0-		-35219		-0-	1826 16740	1 9	26075	3	Y	15218	15073	0	145	8	-0-
12	78895	X	44598	-0-		-34297		-0-	1869 16727	1 9	26002	3	Y	15206	15031	0	175	8	-0-
01	69905	X	39049	-0-		-30856		-0-	1725 15824	1 9	21500	3	Y	14385	14246	0	139	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 M WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 20779

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	137175	X	61909	-0-		-75266		-0-	2634 10776	1 9	48499	3	N	9796	9770	0	26	8	-0-
09	102930	X	51413	-0-		-51517		-0-	1860 7238	1 9	42315	3	N	6580	6561	0	19	8	-0-
10	97123	X	48734	-0-		-48389		-0-	1332 6900	1 9	40502	3	N	6273	6252	0	21	8	-0-
11	71280	X	43143	-0-		-28137		-0-	1305 6969	1 9	34869	3	N	6335	6305	0	30	8	-0-
12	61907	X	34997	-0-		-26910		-0-	1161 4767	1 9	29069	3	N	4334	4319	0	15	8	-0-
01	61907	X	36641	-0-		-25266		-0-	1342 4316	1 9	30983	3	N	3924	3917	0	7	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 H WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741

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	220131	X	91296	-0-		-128835		-0-	1892 5037	1 9	84367	3	Y	4579	4508	0	71	8	-0-
09	213030	X	83977	-0-		-129053		-0-	2079 7460	1 9	74438	3	Y	6782	6704	0	78	8	-0-
10	220131	X	84094	-0-		-136037		-0-	2226 9361	1 9	72507	3	Y	8510	8419	0	91	8	-0-
11	117870	X	81668	-0-		-36202		-0-	2125 9141	1 9	70402	3	Y	8310	8228	0	82	8	-0-
12	103416	X	88850	-0-		-14566		-0-	2455 10603	1 9	75792	3	Y	9639	9527	0	112	8	-0-
01	91295	X	78218	-0-		-13077		-0-	1307 7955	1 9	68956	3	Y	7232	7168	0	64	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452

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	203174	X	68472	-0-		-134702		-0-	2812 19830	1 9	45830	3	Y	18027	17906	0	121	8	-0-
09	196620	X	60237	-0-		-136383		-0-	2567 18091	1 9	39579	3	Y	16446	16305	0	141	8	-0-
10	203174	X	62029	-0-		-141145		-0-	2846 17241	1 9	41942	3	Y	15674	15530	0	144	8	-0-
11	80460	X	56902	-0-		-23558		-0-	2691 15788	1 9	38423	3	Y	14353	14218	0	135	8	-0-
12	77376	X	55990	-0-		-21386		-0-	2713 15523	1 9	37754	3	Y	14112	13952	0	160	8	-0-
01	68479	X	32879	-0-		-35600		-0-	1825 8306	1 9	22748	3	Y	7551	7423	0	128	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B WELL #: 17HA RRCID -> 299724 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	179242	X	59480	-0-	-119762	-0-	2466	1	40187	3	Y	15297	15204	0	93	8	-0-
							16827	9									
09	173460	X	51596	-0-	-121864	-0-	2232	1	34414	3	Y	13591	13489	0	102	8	-0-
							14950	9									
10	179242	X	57557	-0-	-121685	-0-	2720	1	40083	3	Y	13413	13308	0	105	8	-0-
							14754	9									
11	64740	X	53424	-0-	-11316	-0-	2600	1	37136	3	Y	12444	12342	0	102	8	-0-
							13688	9									
12	62000	X	48669	-0-	-13331	-0-	2446	1	34039	3	Y	11076	10959	0	117	8	-0-
							12184	9									
01	59489	X	46061	-0-	-13428	-0-	2569	1	32019	3	Y	10430	10332	0	98	8	-0-
							11473	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D WELL #: 18H RRCID -> 299729 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11419 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	199826	X	80206	-0-	-119620	-0-	3540	1	57703	3	Y	17239	17125	0	114	8	-0-
							18963	9									
09	193380	X	70124	-0-	-123256	-0-	3203	1	49386	3	Y	15941	15815	0	126	8	-0-
							17535	9									
10	199826	X	56638	-0-	-143188	-0-	2516	1	37082	3	Y	15491	15365	0	126	8	-0-
							17040	9									
11	95520	X	51270	-0-	-44250	-0-	2316	1	33080	3	Y	14431	14315	0	116	8	-0-
							15874	9									
12	91481	X	51160	-0-	-40321	-0-	2386	1	33206	3	Y	14153	14011	0	142	8	-0-
							15568	9									
01	80197	X	46388	-0-	-33809	-0-	2359	1	29407	3	Y	13293	13182	0	111	8	-0-
							14622	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 O WELL #: 23HR RRCID -> 299740 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 12083 PERF.12582 - 22228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229958	X	96100	-0-	-133858	-0-	1747	1	77875	3	Y	14980	14870	0	110	8	-0-
							16478	9									
09	222540	X	105467	-0-	-117073	-0-	2385	1	85398	3	Y	16076	15928	0	148	8	-0-
							17684	9									
10	229958	X	93675	-0-	-136283	-0-	2367	1	77097	3	Y	12919	12787	0	132	8	-0-
							14211	9									
11	142800	X	102186	-0-	-40614	-0-	2543	1	84252	3	Y	13992	13855	0	137	8	-0-
							15391	9									
12	127751	X	93952	-0-	-33799	-0-	2508	1	77423	3	Y	12746	12601	0	145	8	-0-
							14021	9									
01	108996	X	82335	-0-	-26661	-0-	1293	1	68221	3	Y	11655	11538	0	117	8	-0-
							12821	9									

RIVERTON STATE 57-2-19-31 B WELL #: 12HB RRCID -> 299747 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9612 - 25112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129180	X	129180	-0-	-0-	-0-	110873	3	18307	9	Y	16643	16431	0	212	8	-0-
09	120278	X	120278	-0-	-0-	-0-	103230	3	17048	9	Y	15498	15296	0	202	8	-0-
10	120404	X	119930	-0-	-474	-0-	104750	3	15180	9	Y	13800	13623	0	177	8	-0-
11	116520	X	107078	-0-	-9442	-0-	92876	3	14202	9	Y	12911	12764	0	147	8	-0-
12	120404	X	113653	-0-	-6751	-0-	98515	3	15138	9	Y	13762	13568	0	194	8	-0-
01	120404	X	103065	-0-	-17339	-0-	89820	3	13245	9	Y	12041	11825	0	216	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 K WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635

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	255905	X	118983	-0-	-136922	-0-	2202	1	98172	3	Y	16917	16784	0	133	8	-0-
							18609	9									
09	247650	X	99804	-0-	-147846	-0-	2257	1	80813	3	Y	15213	15065	0	148	8	-0-
							16734	9									
10	255905	X	98733	-0-	-157172	-0-	2487	1	81018	3	Y	13844	13725	0	119	8	-0-
							15228	9									
11	130140	X	86313	-0-	-43827	-0-	2152	1	71274	3	Y	11715	11590	0	125	8	-0-
							12887	9									
12	124434	X	94700	-0-	-29734	-0-	2413	1	74470	3	Y	16197	16173	0	24	8	-0-
							17817	9									
01	118978	X	72269	-0-	-46709	-0-	1146	1	60479	3	Y	9676	9573	0	103	8	-0-
							10644	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

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	505620	X	55802	-0-	-449818	-0-	2212	1	40722	3	Y	11698	11665	0	33	8	-0-
							12868	9									
09	124680	X	48088	-0-	-76592	-0-	1608	1	36590	3	Y	8991	8950	0	41	8	-0-
							9890	9									
10	128836	X	54001	-0-	-74835	-0-	1348	1	40985	3	Y	10607	10572	0	35	8	-0-
							11668	9									
11	124680	X	46701	-0-	-77979	-0-	1319	1	35258	3	Y	9204	9168	0	36	8	-0-
							10124	9									
12	128836	X	46954	-0-	-81882	-0-	1440	1	36048	3	Y	8605	8571	0	34	8	-0-
							9466	9									
01	55800	X	42289	-0-	-13511	-0-	1362	1	31446	3	Y	8619	8576	0	43	8	-0-
							9481	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

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	632949	X	77714	-0-	-555235	-0-	3215	1	59192	3	Y	13915	13844	0	71	8	-0-
							15307	9									
09	156960	X	73260	-0-	-83700	-0-	2446	1	55661	3	Y	13775	13671	0	104	8	-0-
							15153	9									
10	162192	X	75733	-0-	-86459	-0-	1884	1	57303	3	Y	15042	14963	0	79	8	-0-
							16546	9									
11	156960	X	67853	-0-	-89107	-0-	1917	1	51237	3	Y	13363	13283	0	80	8	-0-
							14699	9									
12	162192	X	71931	-0-	-90261	-0-	2216	1	55460	3	Y	12959	12883	0	76	8	-0-
							14255	9									
01	77717	X	65089	-0-	-12628	-0-	2074	1	47897	3	Y	13744	13647	0	97	8	-0-
							15118	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

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	386140	X	58560	-0-	-327580	-0-	2219	1	40845	3	Y	14087	14016	0	71	8	-0-
							15496	9									
09	55767	X	55767	-0-	-0-	-0-	1617	1	36802	3	Y	15771	15677	0	94	8	-0-
							17348	9									
10	61206	X	61206	-0-	-0-	-0-	1491	1	45358	3	Y	13052	12975	0	77	8	-0-
							14357	9									
11	57769	X	57769	-0-	-0-	-0-	1629	1	43539	3	Y	11455	11365	0	90	8	-0-
							12601	9									
12	59189	X	59189	-0-	-0-	-0-	1825	1	45685	3	Y	10617	10533	0	84	8	-0-
							11679	9									
01	57319	X	53488	-0-	-3831	-0-	1778	1	41062	3	Y	9680	9569	0	111	8	-0-
							10648	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

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	271188	X	113252	-0-		-157936		-0-		111	1	95254	3	Y	16261	16041	0	220	8	-0-
										17887	9									
09	262440	X	112518	-0-		-149922		-0-		156	1	95067	3	Y	15723	15588	0	135	8	-0-
										17295	9									
10	271188	X	90964	-0-		-180224		-0-		344	1	75821	3	Y	13454	13446	0	8	8	-0-
										14799	9									
11	135030	X	19369	-0-		-115661		-0-		19	1	15524	3	Y	3478	3477	0	1	8	-0-
										3826	9									
12	136679	X	4107	-0-		-132572		-0-		3351	3	756	9	Y	687	684	0	3	8	-0-
01	116281	X	-0-	-0-		-116281		-0-						Y	-0-					-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

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	320292	X	167769	-0-		-152523		-0-		175	1	150648	3	Y	15405	15236	0	169	8	-0-
										16946	9									
09	309960	X	153288	-0-		-156672		-0-		226	1	137630	3	Y	14029	13935	0	94	8	-0-
										15432	9									
10	320292	X	155255	-0-		-165037		-0-		635	1	139868	3	Y	13411	13404	0	7	8	-0-
										14752	9									
11	191430	X	142912	-0-		-48518		-0-		158	1	127036	3	Y	14289	14271	0	18	8	-0-
										15718	9									
12	168733	X	139805	-0-		-28928		-0-		120674	3	19131	9	Y	17392	17214	0	178	8	-0-
01	167772	X	136218	-0-		-31554		-0-		117577	3	18641	9	Y	16946	16753	0	193	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 20786

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	320633	X	177773	-0-		-142860		-0-		177	1	151933	3	Y	23330	23169	0	161	8	-0-
										25663	9									
09	310290	X	171394	-0-		-138896		-0-		241	1	146462	3	Y	22446	22362	0	84	8	-0-
										24691	9									
10	320633	X	159936	-0-		-160697		-0-		622	1	136986	3	Y	20298	20292	0	6	8	-0-
										22328	9									
11	200760	X	143004	-0-		-57756		-0-		152	1	122052	3	Y	18909	18896	0	13	8	-0-
										20800	9									
12	203205	X	144190	-0-		-59015		-0-		120867	3	23323	9	Y	21203	21080	0	123	8	-0-
01	177785	X	140819	-0-		-36966		-0-		119385	3	21434	9	Y	19485	19358	0	127	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 G WELL #: 15H RRCID -> 299968 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 20503

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	197904	X	75100	-0-		-122804		-0-		2240	1	62170	3	Y	9718	9474	0	244	8	-0-
										10690	9									
09	191520	X	69312	-0-		-122208		-0-		2071	1	57795	3	Y	8587	8360	0	227	8	-0-
										9446	9									
10	197904	X	78983	-0-		-118921		-0-		2734	1	66934	3	Y	8468	8273	0	195	8	-0-
										9315	9									
11	191520	X	72926	-0-		-118594		-0-		2548	1	61701	3	Y	7888	7712	0	176	8	-0-
										8677	9									
12	75113	X	73535	-0-		-1578		-0-		771	1	65152	3	Y	6920	6742	0	178	8	-0-
										7612	9									
01	78988	X	67221	-0-		-11767		-0-		765	1	59222	3	Y	6576	6383	0	193	8	-0-
										7234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 I WELL #: 16H RRCID -> 299969 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10472 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	168268	X	93822	-0-	-74446	-0-	2770	1	76888	3	Y	12876	12614	0	262	8	-0-
							14164	9									
09	162840	X	87252	-0-	-75588	-0-	2601	1	72562	3	Y	10990	10743	0	247	8	-0-
							12089	9									
10	168268	X	98547	-0-	-69721	-0-	3386	1	82899	3	Y	11147	10935	0	212	8	-0-
							12262	9									
11	162840	X	85090	-0-	-77750	-0-	2942	1	71238	3	Y	9918	9730	0	188	8	-0-
							10910	9									
12	102145	X	82748	-0-	-19397	-0-	865	1	73121	3	Y	7965	7773	0	192	8	-0-
							8762	9									
01	98549	X	72108	-0-	-26441	-0-	815	1	63061	3	Y	7484	7279	0	205	8	-0-
							8232	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 K WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 20768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	288300	X	115922	-0-	-172378	-0-	3660	1	101600	3	Y	9693	9559	0	134	8	-0-
							10662	9									
09	279000	X	102889	-0-	-176111	-0-	3243	1	90471	3	Y	8341	8218	0	123	8	-0-
							9175	9									
10	288300	X	113353	-0-	-174947	-0-	4122	1	100930	3	Y	7546	7444	0	102	8	-0-
							8301	9									
11	279000	X	100135	-0-	-178865	-0-	3657	1	88550	3	Y	7207	7119	0	88	8	-0-
							7928	9									
12	122481	X	96368	-0-	-26113	-0-	1041	1	88015	3	Y	6647	6559	0	88	8	-0-
							7312	9									
01	115909	X	83084	-0-	-32825	-0-	973	1	75366	3	Y	6132	6035	0	97	8	-0-
							6745	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 J WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 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	1104329	X	152381	-0-	-951948	-0-	162	1	138847	3	Y	12156	11973	0	183	8	-0-
							13372	9									
09	275010	X	138194	-0-	-136816	-0-	207	1	125837	3	Y	11045	10945	0	100	8	-0-
							12150	9									
10	284177	X	129048	-0-	-155129	-0-	542	1	119373	3	Y	8303	8295	0	8	8	-0-
							9133	9									
11	275010	X	115310	-0-	-159700	-0-	135	1	108003	3	Y	6520	6505	0	15	8	-0-
							7172	9									
12	284177	X	101464	-0-	-182713	-0-	95085	3	6379	9	Y	5799	5674	0	125	8	-0-
01	152396	X	93888	-0-	-58508	-0-	88132	3	5756	9	Y	5233	5104	0	129	8	-0-

SONIC STATE 57-3-22-15 A WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
09	198090	X	286	-0-	-197804	-0-	256	3	30	9	Y	27	14	0	13	8	-0-
10	204693	X	-0-	-0-	-204693	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 E WELL #: 15H RRCID -> 300044 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10238 - 25499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	281263	X	-0-	-0-	-281263	-0-					Y	-0-					-0-
09	272190	X	23849	-0-	-248341	-0-	18323	3	5526	9	Y	5024	4972	0	52	8	-0-
10	281263	X	55689	-0-	-225574	-0-	45017	3	10672	9	Y	9702	9605	0	97	8	-0-
11	100590	X	70739	-0-	-29851	-0-	57928	3	12811	9	Y	11646	11539	0	107	8	-0-
12	58579	X	58579	-0-	-0-	-0-	47351	3	11228	9	Y	10207	10096	0	111	8	-0-
01	55676	X	46864	-0-	-8812	-0-	38485	3	8379	9	Y	7617	7521	0	96	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KNIGHT 55-1-7-6 B WELL #: 12HC RRCID -> 300060 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11682 - 20844

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	1159941	X	115072	-0-		-1044869	-0-	3484 11580	1 9	100008	3	Y	10527	10425	0	102	8	-0-
09	322920	X	95847	-0-		-227073	-0-	3194 10408	1 9	82245	3	Y	9462	9360	0	102	8	-0-
10	333684	X	95361	-0-		-238323	-0-	2484 10097	1 9	82780	3	Y	9179	9060	0	119	8	-0-
11	322920	X	45447	-0-		-277473	-0-	1533 6415	1 9	37499	3	Y	5832	5689	0	143	8	-0-
12	333684	X	82741	-0-		-250943	-0-	2792 10826	1 9	69123	3	Y	9842	9663	0	179	8	-0-
01	115072	X	52167	-0-		-62905	-0-	1725 8664	1 9	41778	3	Y	7876	7756	0	120	8	-0-

KNIGHT 55-1-7-6 D WELL #: 13HC RRCID -> 300064 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11536 - 21844

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	1286330	X	146720	-0-		-1139610	-0-	4064 26001	1 9	116655	3	Y	23637	23416	0	221	8	-0-
09	456360	X	122264	-0-		-334096	-0-	3834 19711	1 9	98719	3	Y	17919	17688	0	231	8	-0-
10	471572	X	108601	-0-		-362971	-0-	2572 20307	1 9	85722	3	Y	18461	18248	0	213	8	-0-
11	456360	X	143471	-0-		-312889	-0-	5046 14981	1 9	123444	3	Y	13619	13148	0	471	8	-0-
12	471572	X	229006	-0-		-242566	-0-	7737 29709	1 9	191560	3	Y	27008	26342	0	666	8	-0-
01	146723	X	55190	-0-		-91533	-0-	1975 5371	1 9	47844	3	Y	4883	4612	0	271	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

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	624171	X	67219	-0-		-556952	-0-	2561 17508	1 9	47150	3	Y	15916	15880	0	36	8	-0-
09	216990	X	65361	-0-		-151629	-0-	1809 22385	1 9	41167	3	Y	20350	20308	0	42	8	-0-
10	224223	X	68664	-0-		-155559	-0-	1670 16207	1 9	50787	3	Y	14734	14693	0	41	8	-0-
11	216990	X	52584	-0-		-164406	-0-	1401 13729	1 9	37454	3	Y	12481	12439	0	42	8	-0-
12	224223	X	51761	-0-		-172462	-0-	1491 12959	1 9	37311	3	Y	11781	11740	0	41	8	-0-
01	68665	X	54463	-0-		-14202	-0-	1751 12285	1 9	40427	3	Y	11168	11110	0	58	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 21026

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	508113	X	57271	-0-		-450842	-0-	2419 10320	1 9	44532	3	Y	9382	9333	0	49	8	-0-
09	132030	X	50465	-0-		-81565	-0-	1702 10031	1 9	38732	3	Y	9119	9048	0	71	8	-0-
10	136431	X	48257	-0-		-88174	-0-	1155 11964	1 9	35138	3	Y	10876	10821	0	55	8	-0-
11	132030	X	43250	-0-		-88780	-0-	1107 12549	1 9	29594	3	Y	11408	11355	0	53	8	-0-
12	136431	X	43743	-0-		-92688	-0-	1210 12252	1 9	30281	3	Y	11138	11084	0	54	8	-0-
01	57257	X	43990	-0-		-13267	-0-	1307 12506	1 9	30177	3	Y	11369	11312	0	57	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ATOMIC 55-1-18-6 A WELL #: 12HR RRCID -> 300130 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11575 - 26801

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		164539	-0-		164539	1217285	4845	1	139076	3	Y	18744	18516	0	228	8	-0-
								20618	9									
09	1360580	X	143295	-0-		-1217285	-0-	4540	1	116887	3	Y	19880	19653	0	227	8	-0-
								21868	9									
10	280178	X	152222	-0-		-127956	-0-	3611	1	120324	3	Y	25715	25474	0	241	8	-0-
								28287	9									
11	271140	X	142134	-0-		-129006	-0-	4513	1	110414	3	Y	24734	24529	0	205	8	-0-
								27207	9									
12	280178	X	131241	-0-		-148937	-0-	4143	1	102570	3	Y	22298	22054	0	244	8	-0-
								24528	9									
01	280178	X	116954	-0-		-163224	-0-	3964	1	96021	3	Y	15426	15235	0	191	8	-0-
								16969	9									

KNIGHT 55-1-7-6 C WELL #: 21HC RRCID -> 300151 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185

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	1513389	X	176077	-0-		-1337312	-0-	5226	1	150028	3	Y	18930	18795	0	135	8	-0-
								20823	9									
09	381120	X	147725	-0-		-233395	-0-	4998	1	128691	3	Y	12760	12620	0	140	8	-0-
								14036	9									
10	393824	X	147526	-0-		-246298	-0-	3850	1	128311	3	Y	13968	13809	0	159	8	-0-
								15365	9									
11	381120	X	117442	-0-		-263678	-0-	4199	1	102725	3	Y	9562	9355	0	207	8	-0-
								10518	9									
12	393824	X	119668	-0-		-274156	-0-	4224	1	104568	3	Y	9887	9720	0	167	8	-0-
								10876	9									
01	176080	X	113577	-0-		-62503	-0-	4047	1	98034	3	Y	10451	10324	0	127	8	-0-
								11496	9									

ATOMIC 55-1-18-6 D WELL #: 15H RRCID -> 300241 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11538 - 26764

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		172745	-0-		172745	1099723	5088	1	146050	3	Y	19643	19350	0	293	8	-0-
								21607	9									
09	1253006	X	153283	-0-		-1099723	-0-	4891	1	125942	3	Y	20409	20107	0	302	8	-0-
								22450	9									
10	160611	X	160091	-0-		-520	-0-	3832	1	127701	3	Y	25962	25641	0	321	8	-0-
								28558	9									
11	174884	X	174884	-0-		-0-	-0-	5493	1	134388	3	Y	31821	31550	0	271	8	-0-
								35003	9									
12	160931	X	160931	-0-		-0-	-0-	4998	1	123744	3	Y	29263	28948	0	315	8	-0-
								32189	9									
01	160611	X	128552	-0-		-32059	-0-	4318	1	104581	3	Y	17866	17611	0	255	8	-0-
								19653	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 L WELL #: 26H RRCID -> 300251 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10579 - 20846

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	1065036	X	165290	-0-		-899746	-0-	177	1	151929	3	Y	11985	11698	0	287	8	-0-
								13184	9									
09	245730	X	135347	-0-		-110383	-0-	204	1	124299	3	Y	9858	9725	0	133	8	-0-
								10844	9									
10	253921	X	145879	-0-		-108042	-0-	615	1	135521	3	Y	8857	8846	0	11	8	-0-
								9743	9									
11	245730	X	135624	-0-		-110106	-0-	158	1	126612	3	Y	8049	8025	0	24	8	-0-
								8854	9									
12	253921	X	132517	-0-		-121404	-0-	122250	3	10267	9	Y	9334	9118	0	216	8	-0-
01	165292	X	125696	-0-		-39596	-0-	116962	3	8734	9	Y	7940	7701	0	239	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-18-6 B WELL #: 13H RRCID -> 300256 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11503 - 26826

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		155441	-0-		155441	1209585	4436	1	127335	3	Y	21518	21386	0	132	8	-0-
								23670	9									
09	1340241	X	130656	-0-		-1209585	-0-	4198	1	108082	3	Y	16705	16558	0	147	8	-0-
								18376	9									
10	319207	X	134384	-0-		-184823	-0-	3330	1	110977	3	Y	18252	18087	0	165	8	-0-
								20077	9									
11	308910	X	117751	-0-		-191159	-0-	3862	1	94476	3	Y	17648	17523	0	125	8	-0-
								19413	9									
12	319207	X	123845	-0-		-195362	-0-	4034	1	99880	3	Y	18119	17951	0	168	8	-0-
								19931	9									
01	319207	X	115055	-0-		-204152	-0-	3951	1	95691	3	Y	14012	13875	0	137	8	-0-
								15413	9									

ATOMIC 55-1-18-6 C WELL #: 14H RRCID -> 300267 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11808 - 27216

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		173895	-0-		173895	1238070	4834	1	138771	3	Y	27536	27443	0	93	8	-0-
								30290	9									
09	1367295	X	129225	-0-		-1238070	-0-	4238	1	109118	3	Y	14426	14315	0	111	8	-0-
								15869	9									
10	144986	X	144986	-0-		-0-	-0-	3674	1	122449	3	Y	17148	17020	0	128	8	-0-
								18863	9									
11	136661	X	136661	-0-		-0-	-0-	4643	1	113601	3	Y	16743	16634	0	109	8	-0-
								18417	9									
12	123681	X	123681	-0-		-0-	-0-	4150	1	102756	3	Y	15250	15125	0	125	8	-0-
								16775	9									
01	115577	X	115577	-0-		-0-	-0-	4093	1	99144	3	Y	11218	11113	0	105	8	-0-
								12340	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 F WELL #: 14H RRCID -> 300292 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10473 - 20616

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	270506	X	126727	-0-		-143779	-0-	127	1	109016	3	Y	15985	15774	0	211	8	-0-
								17584	9									
09	261780	X	114273	-0-		-147507	-0-	162	1	98581	3	Y	14118	14001	0	117	8	-0-
								15530	9									
10	270506	X	101766	-0-		-168740	-0-	401	1	88448	3	Y	11743	11735	0	8	8	-0-
								12917	9									
11	261780	X	90281	-0-		-171499	-0-	100	1	79969	3	Y	9284	9269	0	15	8	-0-
								10212	9									
12	93067	X	93067	-0-		-0-	-0-	80395	3	12672	9	Y	11520	11378	0	142	8	-0-
01	126728	X	84951	-0-		-41777	-0-	74742	3	10209	9	Y	9281	9133	0	148	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 J WELL #: 141H RRCID -> 300305 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12360 - 22290

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	201314	X	88854	-0-		-112460	-0-	1607	1	71660	3	Y	14170	14086	0	84	8	-0-
								15587	9									
09	194820	X	71097	-0-		-123723	-0-	1592	1	57028	3	Y	11343	11267	0	76	8	-0-
								12477	9									
10	201314	X	73614	-0-		-127700	-0-	1769	1	57609	3	Y	12942	12854	0	88	8	-0-
								14236	9									
11	194820	X	68144	-0-		-126676	-0-	1621	1	53691	3	Y	11665	11587	0	78	8	-0-
								12832	9									
12	201314	X	72995	-0-		-128319	-0-	1880	1	58036	3	Y	11890	11790	0	100	8	-0-
								13079	9									
01	88846	X	71662	-0-		-17184	-0-	1170	1	61768	3	Y	7931	7874	0	57	8	-0-
								8724	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GRENDEL STATE 57-2-13-24 C WELL #: 12H RRCID -> 300310 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10128 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		104562	-0-	104562	611517	79705	3	24857	9	Y	22597	22246	0	351	8	-0-
09	0		94287	-0-	94287	705804	73868	3	20419	9	Y	18563	18252	0	311	8	-0-
10	787145	X	81341	-0-	-705804	-0-	63493	3	17848	9	Y	16225	16007	0	218	8	-0-
11	265290	X	55473	-0-	-209817	-0-	42101	3	13372	9	Y	12156	11987	0	169	8	-0-
12	274133	X	44566	-0-	-229567	-0-	32459	3	12107	9	Y	11006	10743	0	263	8	-0-
01	274133	X	36320	-0-	-237813	-0-	27074	3	9246	9	Y	8405	8257	0	148	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 A WELL #: 11H RRCID -> 300311 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10597 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		122349	-0-	122349	823148	98493	3	23856	9	Y	21687	21383	0	304	8	-0-
09	0		111622	-0-	111622	934770	85653	3	25969	9	Y	23608	23355	0	253	8	-0-
10	1030283	X	95513	-0-	-934770	-0-	73748	3	21765	9	Y	19786	19598	0	188	8	-0-
11	225960	X	79680	-0-	-146280	-0-	61133	3	18547	9	Y	16861	16701	0	160	8	-0-
12	233492	X	106252	-0-	-127240	-0-	82409	3	23843	9	Y	21675	21476	0	199	8	-0-
01	233492	X	39173	-0-	-194319	-0-	30343	3	8830	9	Y	8027	7949	0	78	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		150042	-0-	150042	746495	122370	3	27672	9	Y	25156	24872	0	284	8	-0-
09	0		75950	-0-	75950	822445	63805	3	12145	9	Y	11041	10894	0	147	8	-0-
10	962294	X	139849	-0-	-822445	-0-	121264	3	18585	9	Y	16895	16624	0	271	8	-0-
11	284700	X	138995	-0-	-145705	-0-	120352	3	18643	9	Y	16948	16694	0	254	8	-0-
12	294190	X	143136	-0-	-151054	-0-	126969	3	16167	9	Y	14697	14403	0	294	8	-0-
01	294190	X	144667	-0-	-149523	-0-	129093	3	15574	9	Y	14158	13848	0	310	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 11HA RRCID -> 300336 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10918 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		139413	-0-	139413	600235	103686	3	35727	9	Y	32479	32140	0	339	8	-0-
09	0		123042	-0-	123042	723277	89672	3	33370	9	Y	30336	30063	0	273	8	-0-
10	833145	X	109868	-0-	-723277	-0-	82395	3	27473	9	Y	24975	24741	0	234	8	-0-
11	178440	X	92626	-0-	-85814	-0-	69797	3	22829	9	Y	20754	20527	0	227	8	-0-
12	184388	X	115794	-0-	-68594	-0-	89492	3	26302	9	Y	23911	23679	0	232	8	-0-
01	184388	X	104867	-0-	-79521	-0-	80494	3	24373	9	Y	22157	21920	0	237	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 21HA RRCID -> 300355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11154 - 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		124446	-0-	124446	531558	103924	3	20522	9	Y	18656	18348	0	308	8	-0-
09	0		108555	-0-	108555	640113	90216	3	18339	9	Y	16672	16411	0	261	8	-0-
10	750442	X	110329	-0-	-640113	-0-	92907	3	17422	9	Y	15838	15604	0	234	8	-0-
11	192540	X	96028	-0-	-96512	-0-	81128	3	14900	9	Y	13545	13334	0	211	8	-0-
12	198958	X	85713	-0-	-113245	-0-	73693	3	12020	9	Y	10927	10693	0	234	8	-0-
01	198958	X	87964	-0-	-110994	-0-	74848	3	13116	9	Y	11924	11683	0	241	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 300356 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11067 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3979	-0-	3979	109327	3126	3	853	9	Y	775	624	0	151	8	-0-
09	0		3723	-0-	3723	113050	3030	3	693	9	Y	630	481	0	149	8	-0-
10	115420	X	2370	-0-	-113050	-0-	2069	3	301	9	Y	274	187	0	87	8	-0-
11	91590	X	997	-0-	-90593	-0-	835	3	162	9	Y	147	107	0	40	8	-0-
12	94643	X	2890	-0-	-91753	-0-	2231	3	659	9	Y	599	455	0	144	8	-0-
01	94643	X	3179	-0-	-91464	-0-	2719	3	460	9	Y	418	278	0	140	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 B WELL #: 21H RRCID -> 300527 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10351 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		127079	-0-	127079	613965	107333	3	19746	9	Y	17951	17635	0	316	8	-0-
09	0		109368	-0-	109368	723333	93702	3	15666	9	Y	14242	13952	0	290	8	-0-
10	828723	X	105390	-0-	-723333	-0-	90358	3	15032	9	Y	13665	13444	0	221	8	-0-
11	188190	X	93420	-0-	-94770	-0-	79406	3	14014	9	Y	12740	12275	0	465	8	-0-
12	194463	X	75465	-0-	-118998	-0-	64397	3	11068	9	Y	10062	9813	0	249	8	-0-
01	194463	X	38678	-0-	-155785	-0-	32747	3	5931	9	Y	5392	5251	0	141	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-1-13 A WELL #: 11H RRCID -> 300528 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10366 - 25842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		203028	-0-	203028	896439	152923	3	50105	9	Y	45550	45001	0	549	8	-0-
09	0		195488	-0-	195488	1091927	150706	3	44782	9	Y	40711	40136	0	575	8	-0-
10	1265365	X	173438	-0-	-1091927	-0-	134738	3	38700	9	Y	35182	34756	0	426	8	-0-
11	289590	X	150637	-0-	-138953	-0-	116364	3	34273	9	Y	31157	30750	0	407	8	-0-
12	299243	X	121323	-0-	-177920	-0-	95453	3	25870	9	Y	23518	23101	0	417	8	-0-
01	299243	X	92145	-0-	-207098	-0-	71993	3	20152	9	Y	18320	17992	0	328	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 C WELL #: 13H RRCID -> 300529 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10566 - 25980

08	0		254095	-0-	254095	1010483	196215	3	57880	9	Y	52618	52058	0	560	8	-0-
09	0		204777	-0-	204777	1215260	166248	3	38529	9	Y	35026	34510	0	516	8	-0-
10	1386378	X	171118	-0-	-1215260	-0-	140238	3	30880	9	Y	28073	27701	0	372	8	-0-
11	307530	X	130869	-0-	-176661	-0-	112135	3	18734	9	Y	17031	16709	0	322	8	-0-
12	317781	X	116385	-0-	-201396	-0-	98575	3	17810	9	Y	16191	15863	0	328	8	-0-
01	317781	X	95198	-0-	-222583	-0-	80669	3	14529	9	Y	13208	12930	0	278	8	-0-

HAWKS 55-1-33-28 A WELL #: 13H RRCID -> 300744 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11362 - 21650

08	0		217038	-0-	217038	533098	167567	3	49471	9	Y	44974	44675	0	299	8	-0-
09	0		114547	-0-	114547	647645	90272	3	24275	9	Y	22068	21856	0	212	8	-0-
10	0		114102	-0-	114102	761747	91190	3	22912	9	Y	20829	20602	0	227	8	-0-
11	854703	X	92956	-0-	-761747	-0-	3	1	75193	3	Y	16145	15954	0	191	8	-0-
							17760	9									
12	291493	X	86371	-0-	-205122	-0-	38	1	70033	3	Y	14818	14600	0	218	8	-0-
							16300	9									
01	291493	X	80621	-0-	-210872	-0-	131	1	66144	3	Y	13042	12874	0	168	8	-0-
							14346	9									

HAWKS 55-1-33-28 B WELL #: 14H RRCID -> 300745 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11366 - 21406

08	0		263640	-0-	263640	554303	207651	3	55989	9	Y	50899	50462	0	437	8	-0-
09	0		189081	-0-	189081	743384	151565	3	37516	9	Y	34105	33693	0	412	8	-0-
10	0		120846	-0-	120846	864230	96620	3	24226	9	Y	22024	21744	0	280	8	-0-
11	971422	X	107192	-0-	-864230	-0-	4	1	87762	3	Y	17660	17423	0	237	8	-0-
							19426	9									
12	284115	X	94061	-0-	-190054	-0-	42	1	77353	3	Y	15151	14881	0	270	8	-0-
							16666	9									
01	284115	X	89032	-0-	-195083	-0-	146	1	73717	3	Y	13790	13575	0	215	8	-0-
							15169	9									

HAWKS 55-1-33-28 F WELL #: 16H RRCID -> 300746 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11641 - 21785

08	0		217948	-0-	217948	602619	170724	3	47224	9	Y	42931	42616	0	315	8	-0-
09	0		142659	-0-	142659	745278	112145	3	30514	9	Y	27740	27494	0	246	8	-0-
10	0		129954	-0-	129954	875232	104875	3	25079	9	Y	22799	22568	0	231	8	-0-
11	991830	X	116598	-0-	-875232	-0-	4	1	93520	3	Y	20976	20774	0	202	8	-0-
							23074	9									
12	280240	X	112959	-0-	-167281	-0-	49	1	90834	3	Y	20069	19828	0	241	8	-0-
							22076	9									
01	280240	X	101594	-0-	-178646	-0-	165	1	83112	3	Y	16652	16480	0	172	8	-0-
							18317	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 21HC RRCID -> 300775 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11878 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		211140	-0-	211140	327412	179080	3	32060	9	Y	29145	28823	0	322	8	-0-
09	0		146353	-0-	146353	473765	120880	3	25473	9	Y	23157	22893	0	264	8	-0-
10	0		134794	-0-	134794	608559	100641	3	34153	9	Y	31048	30848	0	200	8	-0-
11	0		121371	-0-	121371	729930	4	1	84735	3	Y	33302	33128	0	174	8	-0-
							36632	9									
12	851373	X	121443	-0-	-729930	-0-	42	1	79012	3	Y	38535	38322	0	213	8	-0-
							42389	9									
01	208785	X	111993	-0-	-96792	-0-	125	1	62868	3	Y	44545	44385	0	160	8	-0-
							49000	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 13HB RRCID -> 300792 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11587 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		246995	-0-	246995	492584	192735	3	54260	9	Y	49327	48873	0	454	8	-0-
09	0		142151	-0-	142151	634735	105357	3	36794	9	Y	33449	33131	0	318	8	-0-
10	0		109594	-0-	109594	744329	80046	3	29548	9	Y	26862	26580	0	282	8	-0-
11	0		91707	-0-	91707	836036	3	1	67006	3	Y	22453	22205	0	248	8	-0-
							24698	9									
12	924836	X	88800	-0-	-836036	-0-	34	1	63904	3	Y	22602	22310	0	292	8	-0-
							24862	9									
01	244249	X	81929	-0-	-162320	-0-	120	1	60336	3	Y	19521	19294	0	227	8	-0-
							21473	9									

HAWKS 55-1-33-28 D WELL #: 15HA RRCID -> 300807 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11484 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		335143	-0-	335143	749828	269276	3	65867	9	Y	59879	59294	0	585	8	-0-
09	0		207991	-0-	207991	957819	170426	3	37565	9	Y	34150	33706	0	444	8	-0-
10	0		173525	-0-	173525	1131344	142812	3	30713	9	Y	27921	27570	0	351	8	-0-
11	1302415	X	171071	-0-	-1131344	-0-	6	1	141271	3	Y	27085	26746	0	339	8	-0-
							29794	9									
12	276086	X	182364	-0-	-93722	-0-	82	1	152736	3	Y	26860	26420	0	440	8	-0-
							29546	9									
01	276086	X	159497	-0-	-116589	-0-	270	1	135740	3	Y	21352	21039	0	313	8	-0-
							23487	9									

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	658	1	59	4	Y	149	161	1			155
							164	9									
09	930	X	833	-0-	-97	-0-	565	1	1	4	Y	243	100	1			298
							267	9									
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	549	1	2257	2	Y	789	577	1			510
							1	4	868	9							
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	464	1	2818	2	Y	335	577	1			268
							1	4	369	9							
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	324	1	3025	2	Y	191	312	1			147
							9	4	210	9							
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	282	1	2633	2	Y	209	234	1			122
							81	4	230	9							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					354
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					354
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					354

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

08	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	4857	2	316	9	N	287	156	0			557
09	5250	X	5082	-0-	-168	-0-	4794	2	288	9	N	262	301	0			518
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	310	1	5180	2	N	292	373	0			437
							121	4	321	9							
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	300	1	4773	2	N	275	303	0			409
							303	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	310	1	4770	2	N	274	313	0			370
							301	9									
01	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	310	1	4759	2	N	248	156	0			462
							273	9									

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

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

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

08	6138	X	5539	-0-	-599	-0-	5367	2	1	4	Y	155	188	1			443
							171	9									
09	5850	X	1554	-0-	-4296	-0-	1376	2	178	9	Y	162	187	1			418
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	96	179	1			335
11	5460	X	1392	-0-	-4068	-0-	1391	2	1	9	Y	1					336
12	5642	X	1469	-0-	-4173	-0-	1469	2			Y	-0-					336
01	5549	X	1577	-0-	-3972	-0-	1576	2	1	4	Y	-0-					336

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

08	4631	X	3716	-0-	-915	-0-	229	1	2535	3	Y	865	841	0			43
							952	9									
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	327	1	2849	3	Y	749	767	0			25
							824	9									
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	364	1	2357	3	Y	575	576	0			24
							633	9									
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	376	1	2354	3	Y	637	633	0			28
							701	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	314	1	3121	3	Y	658	667	0			19
							724	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	359	1	3429	3	Y	597	592	0			24
							657	9									

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

08	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	1	1	2845	2	Y	140	135	1			29
							154	9									
09	3090	X	1640	-0-	-1450	-0-	1	1	1515	2	Y	113	106	1			36
							124	9									
*10	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	1	25	1			12
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	126	114	1			24
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	8	1	6399	2	Y	300	270	1			54
							330	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	2	1	3569	2	Y	69	102	1			21
							76	9									

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	500	1	4236	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	572	1	4980	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	395	1	2636	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	536	1	3805	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	581	1	4214	3	Y	53	52	0			2
							58	9									
01	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	1157	1	14102	3	Y	105	103	0			4
							116	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6793	-0-	-213	-0-	1	1	6641	2	Y	137	123	1			28
							151	9									
09	5880	X	3821	-0-	-2059	-0-	1	1	3662	2	Y	144	127	1			45
							158	9									
*10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	2	31	1			16
11	6570	X	2221	-0-	-4349	-0-	1	1	2190	2	Y	27	38	1			5
							30	9									
12	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	16	1	8485	2	Y	125	108	1			22
							138	9									
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9264	2	Y	31	44	1			9
							34	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

08	16120	X	12328	-0-	-3792	-0-	907	1	10740	3	Y	619	602	0			102
							681	9									
09	11610	X	11318	-0-	-292	-0-	907	1	9793	3	Y	562	597	0			67
							618	9									
10	12369	X	11962	-0-	-407	-0-	984	1	10289	3	Y	626	634	0			59
							689	9									
11	11970	X	10843	-0-	-1127	-0-	860	1	9258	3	Y	659	609	0			109
							725	9									
12	12369	X	11032	-0-	-1337	-0-	900	1	9344	3	Y	716	721	0			104
							788	9									
01	12338	X	9209	-0-	-3129	-0-	916	1	7693	3	Y	545	598	0			51
							600	9									

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

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

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

08	22134	X	18152	-0-	-3982	-0-	949	1	17122	3	Y	74	72	0			4
							81	9									
09	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1020	1	17757	3	Y	89	90	0			3
							98	9									
10	18600	X	11623	-0-	-6977	-0-	513	1	11064	3	Y	42	43	0			2
							46	9									
11	18000	X	9296	-0-	-8704	-0-	325	1	8923	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
12	19499	X	76	-0-	-19423	-0-	1	1	14	3	Y	55	55	0			2
							61	9									
01	19499	X	26	-0-	-19473	-0-	1	1	22	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 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	17267	X	14989	-0-	-2278	-0-	835	1	13781	3	Y	339	325	0			17
							373	9									
09	18720	X	3707	-0-	-15013	-0-	527	1	3161	3	Y	17	33	0			1
							19	9									
10	27114	X	27114	-0-	-0-	-0-	1318	1	25513	3	Y	257	247	0			11
							283	9									
11	26596	X	26596	-0-	-0-	-0-	1371	1	25042	3	Y	166	170	0			7
							183	9									
12	18693	X	17370	-0-	-1323	-0-	1015	1	16282	3	Y	66	71	0			2
							73	9									
01	26164	X	11431	-0-	-14733	-0-	832	1	10489	3	Y	100	98	0			4
							110	9									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

08	36761	X	36761	-0-	-0-	-0-	33300	2	1016	4	Y	2223	2093	0			370
							2445	9									
09	33290	X	33290	-0-	-0-	-0-	30931	2	593	4	Y	1605	1714	0			261
							1766	9									
10	32674	X	31554	-0-	-1120	-0-	250	1	28923	2	Y	1578	1652	0			187
							645	4	1736	9							
11	31620	X	23669	-0-	-7951	-0-	254	1	21473	2	Y	1611	1501	0			297
							170	4	1772	9							
12	32674	X	26071	-0-	-6603	-0-	251	1	24050	2	Y	1608	1568	0			337
							1	4	1769	9							
01	32674	X	27547	-0-	-5127	-0-	255	1	25619	2	Y	1469	1429	0			377
							57	4	1616	9							

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	9796	X	1292	-0-	-8504	-0-	893	1	399	9	Y	363	340	0	455
09	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	801	1	668	9	Y	607	700	0	362
10	11315	X	502	-0-	-10813	-0-	451	1	51	9	Y	46	52	0	356
11	10950	X	585	-0-	-10365	-0-	433	1	152	9	Y	138	384	0	110
12	11315	X	2677	-0-	-8638	-0-	367	1	2178	3	Y	120	196	0	34
							132	9							
01	1519	X	755	-0-	-764	-0-	533	1	155	3	Y	61	66	0	29
							67	9							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	16112	2	1344	9	Y	1222	1242	0	315
09	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	13352	2	1342	9	Y	1220	1291	0	244
10	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	290	1	17122	2	Y	1295	1255	0	284
							1425	9							
11	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	298	1	18403	2	Y	1120	1144	0	260
							1232	9							
12	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	320	1	18059	2	Y	1356	1382	0	234
							9	4	1492	9					
01	16244	X	11064	-0-	-5180	-0-	310	1	9756	2	Y	893	876	0	251
							16	4	982	9					

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 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	EOM BALANCE
08	30101	X	28439	-0-	-1662	-0-	657	1	25571	2	Y	1820	1643	0	407
							209	4	2002	9					
09	29430	X	27067	-0-	-2363	-0-	642	1	24625	2	Y	1635	1741	0	301
							1	4	1799	9					
10	30411	X	30247	-0-	-164	-0-	1047	1	26018	2	Y	2736	2603	0	434
							172	4	3010	9					
11	31785	X	31785	-0-	-0-	-0-	1062	1	27550	2	Y	2880	2844	0	470
							5	4	3168	9					
12	30496	X	30496	-0-	-0-	-0-	1076	1	26617	2	Y	2193	2293	0	370
							391	4	2412	9					
01	30256	X	27148	-0-	-3108	-0-	866	1	24051	2	Y	1962	1891	0	441
							73	4	2158	9					

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS 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-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4402	X	2121	-0-	-2281	-0-	1	1	1672	2	N	407	185	1	327
							448	9							
09	4260	X	1779	-0-	-2481	-0-	1	1	1396	2	N	347	380	1	294
							382	9							
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4866	2	1	4	N	289	193	1	390
							318	9							
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	3			393
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1819	1	4211	2	N	491	577	1	307
							1	4	540	9					
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6932	1	776	2	N	79	187	1	199
							87	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

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	23188	X	21793	-0-	-1395	-0-	682	1	20045	2	N	811	785	0			494
							174	4	892	9							
09	22440	X	20519	-0-	-1921	-0-	660	1	19133	2	N	656	813	0			337
							4	4	722	9							
10	23188	X	19695	-0-	-3493	-0-	1178	1	17396	2	N	869	746	0			460
							165	4	956	9							
11	21360	X	18788	-0-	-2572	-0-	1120	1	16789	2	N	792	828	0			424
							8	4	871	9							
12	22072	X	19869	-0-	-2203	-0-	1172	1	17705	2	N	811	775	0			460
							100	4	892	9							
01	21793	X	17584	-0-	-4209	-0-	1141	1	15539	2	N	813	476	0			797
							10	4	894	9							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

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	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	595	1	11782	2	Y	1523	1369	0			545
							1675	9									
09	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	611	1	11637	2	Y	1684	1634	0			595
							1852	9									
10	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	917	1	12971	2	Y	1788	2012	0			371
							78	4	1967	9							
11	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	879	1	11262	2	Y	1434	1520	0			285
							1577	9									
12	13795	X	12900	-0-	-895	-0-	845	1	10384	2	Y	1519	1235	0			569
							1671	9									
01	13795	X	12701	-0-	-1094	-0-	774	1	10574	2	Y	1128	1431	0			266
							112	4	1241	9							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

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	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	761	1	14271	2	Y	909	823	0			325
							1000	9									
09	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	645	1	13463	2	Y	842	870	0			297
							926	9									
10	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	754	1	13466	2	Y	685	840	0			142
							78	4	754	9							
11	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	741	1	13263	2	Y	528	565	0			105
							581	9									
12	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	827	1	14358	2	Y	1125	809	0			421
							1238	9									
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	837	1	12969	2	Y	1354	1456	0			319
							126	4	1489	9							

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

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	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	373	1	5031	2	Y	362	350	0			40
							16	4	398	9							
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	357	1	5074	2	Y	612	582	0			70
							11	4	673	9							
10	10447	X	4187	-0-	-6260	-0-	494	1	2835	2	Y	775	747	0			98
							5	4	853	9							
11	10110	X	1999	-0-	-8111	-0-	448	1	738	2	Y	737	749	0			86
							2	4	811	9							
12	6324	X	5551	-0-	-773	-0-	273	1	4267	2	Y	918	892	0			112
							1	4	1010	9							
01	6324	X	887	-0-	-5437	-0-	241	1	1	4	Y	586	614	0			84
							645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

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	EOM BALANCE
08	26846	X	24428	-0-	-2418	-0-	847	1	21858	2	Y	1562	1599	0	170
							5	4	1718	9					
09	26610	X	24769	-0-	-1841	-0-	863	1	22258	2	Y	1494	1487	0	177
							5	4	1643	9					
10	27497	X	26099	-0-	-1398	-0-	972	1	23317	2	Y	1643	1622	0	198
							3	4	1807	9					
11	26610	X	24642	-0-	-1968	-0-	1004	1	21949	2	Y	1533	1543	0	188
							3	4	1686	9					
12	26226	X	25918	-0-	-308	-0-	996	1	23183	2	Y	1579	1561	0	206
							2	4	1737	9					
01	26102	X	25673	-0-	-429	-0-	1022	1	22993	2	Y	1499	1444	0	261
							9	4	1649	9					

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

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	EOM BALANCE
08	10323	X	8730	-0-	-1593	-0-	581	1	7309	2	Y	764	675	0	185
							840	9							
09	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	575	1	8772	2	Y	770	817	0	138
							847	9							
10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	946	1	8654	2	Y	929	974	0	93
							1022	9							
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	991	1	9745	2	Y	1002	937	0	158
							1102	9							
12	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1023	1	8855	2	Y	1091	1075	0	174
							1200	9							
01	10323	X	5183	-0-	-5140	-0-	638	1	3806	2	Y	672	567	0	279
							739	9							

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

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	EOM BALANCE
08	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	255	1	10739	2	Y	1541	1516	0	234
							1695	9							
09	12150	X	6476	-0-	-5674	-0-	125	1	5766	2	Y	532	633	0	133
							585	9							
10	12555	X	9862	-0-	-2693	-0-	227	1	8228	2	Y	1279	1339	0	73
							1407	9							
11	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	313	1	12572	2	Y	627	589	0	111
							690	9							
12	12555	X	11917	-0-	-638	-0-	294	1	11138	2	Y	441	467	0	85
							485	9							
01	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	541	1	12820	2	Y	2902	2362	0	625
							395	4	3192	9					

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

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	EOM BALANCE
08	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	676	1	6586	2	Y	358	335	0	193
							394	9							
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	756	1	7420	2	Y	551	325	0	419
							606	9							
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	801	1	6889	2	Y	434	545	0	308
							1	4	477	9					
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	904	1	6447	2	Y	1106	1121	0	293
							4	4	1217	9					
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	945	1	7756	2	Y	522	565	0	250
							1	4	574	9					
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	910	1	6508	2	Y	697	613	0	334
							1	4	767	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

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	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	930	1	10073	2	N	736	575	0		445
							1015	4	810	9						
09	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	900	1	8765	2	N	632	604	0		473
							813	4	695	9						
10	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	930	1	9505	2	N	669	575	0		567
							474	4	736	9						
11	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	900	1	9388	2	N	666	666	0		567
							19	4	733	9						
12	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	930	1	9199	2	N	682	804	0		445
							880	4	750	9						
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	930	1	8584	2	N	531	314	0		662
							1425	4	584	9						

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

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	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	11643	2	1	4	N	1087	989	0		710
							1196	9								
09	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	12111	2	1166	9	N	1060	1306	0		464
10	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14178	2	87	4	N	1126	1090	0		500
							1239	9								
11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	14031	2	1	4	N	951	987	0		464
							1046	9								
12	13733	X	8962	-0-	-4771	-0-	8339	2	4	4	N	563	529	0		498
							619	9								
01	15500	X	12151	-0-	-3349	-0-	10632	2	25	4	N	1358	1161	0		695
							1494	9								

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

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	17794	X	13233	-0-	-4561	-0-	447	1	11298	2	N	1352	1112	0		778
							1	4	1487	9						
09	17220	X	13240	-0-	-3980	-0-	429	1	11050	2	N	1600	1837	0		541
							1	4	1760	9						
10	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	638	1	16960	2	N	2207	2277	0		471
							2	4	2428	9						
11	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	627	1	15892	2	N	2230	2216	0		485
							2453	9								
12	17794	X	17642	-0-	-152	-0-	623	1	14721	2	N	2089	2069	0		505
							2298	9								
01	17794	X	17471	-0-	-323	-0-	401	1	14502	2	N	2256	2197	0		564
							86	4	2482	9						

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

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	18631	X	13699	-0-	-4932	-0-	11717	2	1	4	N	1801	1207	0		951
							1981	9								
09	17070	X	11037	-0-	-6033	-0-	9312	2	1	4	N	1567	1740	0		778
							1724	9								
10	17453	X	17026	-0-	-427	-0-	465	1	13921	2	N	2279	2391	0		666
							133	4	2507	9						
11	16350	X	15360	-0-	-990	-0-	450	1	12612	2	N	2088	2305	0		449
							1	4	2297	9						
12	16647	X	15510	-0-	-1137	-0-	465	1	12549	2	N	2268	2039	0		678
							1	4	2495	9						
01	17019	X	12511	-0-	-4508	-0-	465	1	10033	2	N	1829	1843	0		664
							1	4	2012	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

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	EOM BALANCE
08	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	620	1	14292	2	N	1417	1274	0	542
							80	4	1559	9					
09	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	600	1	13389	2	N	1150	1189	0	503
							1	4	1265	9					
10	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	1228	1	13635	2	N	1401	1589	0	315
							55	4	1541	9					
11	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	1200	1	12987	2	N	1889	1841	0	363
							1	4	2078	9					
12	16140	X	16140	-0-	-0-	-0-	1240	1	13350	2	N	1409	1412	0	360
							1550	9							
01	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	1240	1	13173	2	N	1295	1030	0	625
							1425	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

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	EOM BALANCE
08	14198	X	8732	-0-	-5466	-0-	7307	2	49	4	Y	1251	1103	0	279
							1376	9							
09	15600	X	6100	-0-	-9500	-0-	5398	2	77	4	Y	568	847	0	-0-
							625	9							
10	16120	X	9619	-0-	-6501	-0-	77	1	8040	2	Y	1224	1090	0	134
							156	4	1346	9					
11	15600	X	6718	-0-	-8882	-0-	115	1	5878	2	Y	656	729	0	61
							3	4	722	9					
12	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	147	1	15588	2	Y	1363	1285	0	139
							1499	9							
01	9455	X	6788	-0-	-2667	-0-	176	1	5349	2	Y	1146	1070	0	215
							2	4	1261	9					

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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	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-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

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	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-

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

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	EOM BALANCE
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	421	1	3065	3	Y	26	15	0	11
							6	4	29	9					
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	406	1	2156	3	Y	-0-	11	0	-0-
							7	4							
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	3	Y	-0-			-0-
							34	4							
01	3534	X	1345	-0-	-2189	-0-	988	1	273	4	Y	76	40	0	36
							84	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6033	-0-	-1965	-0-	179	1	5220	3	Y	576	250	0			621
							634	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	150	1	4108	3	Y	791	941	0			471
							870	9									
10	4402	X	2051	-0-	-2351	-0-	72	1	1870	3	Y	99	68	0			502
							109	9									
11	5850	X	1054	-0-	-4796	-0-	537	1	517	9	Y	470	598	0			374
12	6045	X	2825	-0-	-3220	-0-	658	1	2167	9	Y	1970	1779	0			565
01	6045	X	2042	-0-	-4003	-0-	686	1	1356	9	Y	1233	1207	0			591

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 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	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-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-4458	-0-	681	1	69	9	Y	63	92	0			83
09	6930	X	780	-0-	-6150	-0-	780	1			Y	-0-	83	0			-0-
10	13764	X	233	-0-	-13531	-0-	146	1	87	9	Y	79					79
11	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-	79	0			-0-
12	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 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	8649	X	778	-0-	-7871	-0-	610	1	168	9	Y	153					153
09	5580	X	703	-0-	-4877	-0-	703	1			Y	-0-	153	0			-0-
10	6076	X	441	-0-	-5635	-0-	354	1	87	9	Y	79					79
11	5880	X	1259	-0-	-4621	-0-	444	1	815	9	Y	741	231	0			589
12	6076	X	429	-0-	-5647	-0-	429	1			Y	-0-	589	0			-0-
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	636	1	229	3	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

08	26939	X	6216	-0-	-20723	-0-	861	1	5336	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	16440	X	6832	-0-	-9608	-0-	958	1	5872	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	15500	X	3505	-0-	-11995	-0-	718	1	2785	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	8070	X	5258	-0-	-2812	-0-	1149	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	1353	1	7336	3	Y	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1401	1	6285	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

08	14229	X	12910	-0-	-1319	-0-	11101	2	139	4	Y	1518	1418	0			406
							1670	9									
09	13380	X	12613	-0-	-767	-0-	10861	2	70	4	Y	1529	1693	0			242
							1682	9									
10	13423	X	12923	-0-	-500	-0-	109	1	10873	2	Y	1648	1681	0			209
							128	4	1813	9							
11	12480	X	12150	-0-	-330	-0-	125	1	10290	2	Y	1570	1579	0			200
							8	4	1727	9							
12	13020	X	11329	-0-	-1691	-0-	94	1	9880	2	Y	1211	1243	0			168
							23	4	1332	9							
01	13020	X	7761	-0-	-5259	-0-	68	1	6675	2	Y	888	818	0			238
							41	4	977	9							

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

08	29047	X	26843	-0-	-2204	-0-	637	1	23130	2	Y	2613	2248	0			584
							202	4	2874	9							
09	28110	X	26718	-0-	-1392	-0-	605	1	23103	2	Y	2735	2816	0			503
							1	4	3009	9							
10	29047	X	26890	-0-	-2157	-0-	869	1	23878	2	Y	1804	2021	0			286
							159	4	1984	9							
11	28110	X	24162	-0-	-3948	-0-	774	1	21826	2	Y	1415	1470	0			231
							5	4	1557	9							
12	29047	X	18548	-0-	-10499	-0-	758	1	15767	2	Y	1592	1554	0			269
							272	4	1751	9							
01	27621	X	24590	-0-	-3031	-0-	856	1	21290	2	Y	2160	1943	0			486
							68	4	2376	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19530	X	13239	-0-	-6291	-0-	1146	1	11420	3	Y	612	594	0			101
							673	9									
09	14280	X	13018	-0-	-1262	-0-	1179	1	11165	3	Y	613	641	0			73
							674	9									
10	14756	X	13346	-0-	-1410	-0-	1259	1	11431	3	Y	596	613	0			56
							656	9									
11	14280	X	12711	-0-	-1569	-0-	1128	1	10871	3	Y	647	596	0			107
							712	9									
12	13454	X	12297	-0-	-1157	-0-	1196	1	10302	3	Y	726	728	0			105
							799	9									
01	13454	X	10101	-0-	-3353	-0-	1233	1	8300	3	Y	516	573	0			48
							568	9									

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30287	X	19629	-0-	-10658	-0-	1137	1	17454	3	Y	944	928	0			156
							1038	9									
09	22620	X	18098	-0-	-4522	-0-	1134	1	15988	3	Y	887	937	0			106
							976	9									
10	23374	X	19638	-0-	-3736	-0-	1255	1	17360	3	Y	930	948	0			88
							1023	9									
11	22620	X	17504	-0-	-5116	-0-	1083	1	15388	3	Y	939	871	0			156
							1033	9									
12	21390	X	17085	-0-	-4305	-0-	1091	1	14957	3	Y	943	962	0			137
							1037	9									
01	19623	X	14201	-0-	-5422	-0-	1086	1	12374	3	Y	674	748	0			63
							741	9									

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-					-0-
09	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					Y	-0-					-0-
10	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	64	1	1605	3	Y	49	44	0			5
							54	9									

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7399	-0-	-4102	-0-	904	1	5911	3	Y	531	543	0			88
							584	9									
09	7770	X	7107	-0-	-663	-0-	919	1	5489	3	Y	635	647	0			76
							699	9									
10	8060	X	7924	-0-	-136	-0-	990	1	5833	3	Y	1001	983	0			94
							1101	9									
11	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	895	1	5887	3	Y	972	905	0			161
							1069	9									
12	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	983	1	4834	3	Y	1241	1222	0			180
							1365	9									
01	7936	X	6383	-0-	-1553	-0-	1054	1	3900	3	Y	1299	1357	0			122
							1429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12276	X	6796	-0-		-5480	-0-		14	1	5189	2	Y	1440	1438	0			164
									9	4	1584	9							
09	9720	X	5986	-0-		-3734	-0-		13	1	4688	2	Y	1161	1173	0			152
									8	4	1277	9							
10	6541	X	2827	-0-		-3714	-0-		9	1	1556	2	Y	1128	1172	0			108
									21	4	1241	9							
11	6570	X	976	-0-		-5594	-0-		7	1	4	4	Y	877	896	0			89
									965	9									
12	6789	X	985	-0-		-5804	-0-		7	1	3	4	Y	886	848	0			127
									975	9									
01	6789	X	707	-0-		-6082	-0-		7	1	8	4	Y	629	670	0			86
									692	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19527	X	19527	-0-		-0-	-0-		313	1	16314	2	Y	2636	2686	0			264
									2900	9									
09	18332	X	18332	-0-		-0-	-0-		302	1	15193	2	Y	2579	2541	0			302
									2837	9									
10	20093	X	20093	-0-		-0-	-0-		501	1	16530	2	Y	2763	2573	0			492
									23	4	3039	9							
11	19933	X	19933	-0-		-0-	-0-		482	1	16558	2	Y	2630	2777	0			345
									2893	9									
12	20069	X	20069	-0-		-0-	-0-		496	1	16538	2	Y	2759	2741	0			363
									3035	9									
01	18383	X	15042	-0-		-3341	-0-		492	1	11929	2	Y	2382	2177	0			568
									1	4	2620	9							

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	3711	-0-		-5620	-0-		444	1	2832	2	Y	395	562	0			162
									435	9									
09	8040	X	8040	-0-		-0-	-0-		621	1	6921	2	Y	453	412	0			203
									498	9									
10	8898	X	8898	-0-		-0-	-0-		790	1	7284	2	Y	711	540	0			374
									42	4	782	9							
11	9508	X	9508	-0-		-0-	-0-		797	1	8041	2	Y	605	499	0			480
									4	4	666	9							
12	9812	X	9812	-0-		-0-	-0-		855	1	8244	2	Y	647	385	0	241	1	501
									1	4	712	9							
01	8897	X	8396	-0-		-501	-0-		750	1	7104	2	Y	493	552	0			442
									542	9									

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	312	1	14224	2	Y	1517	1549	0			152
							1669	9									
09	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	328	1	14818	2	Y	1461	1442	0			171
							1607	9									
10	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	460	1	14889	2	Y	1634	1514	0			291
							23	4	1797	9							
11	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	448	1	13809	2	Y	1522	1613	0			200
							1674	9									
12	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	442	1	15340	2	Y	1559	1554	0			205
							1715	9									
01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	432	1	16021	2	Y	1332	1219	0			318
							1	4	1465	9							

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	9681	2	1047	9	N	952	930	0			460
09	9780	X	9057	-0-	-723	-0-	8202	2	855	9	N	777	794	0			443
10	10757	X	10711	-0-	-46	-0-	341	1	9294	2	N	950	1028	0			365
							31	4	1045	9							
11	10410	X	10344	-0-	-66	-0-	330	1	8984	2	N	931	713	0			583
							6	4	1024	9							
12	10757	X	8678	-0-	-2079	-0-	341	1	7409	2	N	719	596	0	352	1	354
							137	4	791	9							
01	10726	X	9121	-0-	-1605	-0-	341	1	7294	2	N	798	380	0			772
							608	4	878	9							

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27280	X	21168	-0-	-6112	-0-	1116	1	18392	3	Y	1509	1465	0			249
							1660	9									
09	23310	X	17722	-0-	-5588	-0-	1042	1	14995	3	Y	1532	1598	0			183
							1685	9									
10	24087	X	20010	-0-	-4077	-0-	1183	1	16871	3	Y	1778	1793	0			168
							1956	9									
11	23310	X	16474	-0-	-6836	-0-	960	1	13515	3	Y	1817	1684	0			301
							1999	9									
12	21173	X	18632	-0-	-2541	-0-	1061	1	15356	3	Y	2014	2023	0			292
							2215	9									
01	21173	X	13462	-0-	-7711	-0-	979	1	10688	3	Y	1632	1771	0			153
							1795	9									

ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11870	-0-	-1832	-0-	10373	2	1497	9	Y	1361	1353	0			351
09	13260	X	10337	-0-	-2923	-0-	8787	2	1550	9	Y	1409	1478	0			282
10	18662	X	13613	-0-	-5049	-0-	308	1	11790	2	Y	1377	1357	0			302
							1515	9									
11	18060	X	10346	-0-	-7714	-0-	322	1	8695	2	Y	1208	1230	0			280
							1329	9									
12	18662	X	3796	-0-	-14866	-0-	265	1	2287	2	Y	1125	1211	0			194
							6	4	1238	9							
01	13609	X	3774	-0-	-9835	-0-	325	1	2404	2	Y	936	867	0			263
							15	4	1030	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8977	-0-	-261	-0-	437	1	8207	2	Y	302	268	1			404
							1	4	332	9							
09	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	450	1	7872	2	Y	254	369	1			289
							279	9									
10	9548	X	8984	-0-	-564	-0-	895	1	7744	2	Y	314	557	1			46
							345	9									
11	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	1598	1	7726	2	Y	307	179	1			174
							1	4	338	9							
12	9393	X	8333	-0-	-1060	-0-	1791	1	6269	2	Y	248	290	1			132
							273	9									
01	8990	X	8812	-0-	-178	-0-	787	1	7655	2	Y	335	180	1			287
							1	4	369	9							

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	637	1	21485	2	N	1994	1955	0			507
							2193	9									
09	23106	X	23106	-0-	-0-	-0-	630	1	20472	2	N	1822	1933	0			396
							2004	9									
10	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	1116	1	20999	2	N	1863	1813	0			446
							2049	9									
11	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	1059	1	19726	2	N	1758	1223	0			981
							1934	9									
12	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	1112	1	19858	2	N	1764	557	0	1792	1	396
							1940	9									
01	21731	X	21589	-0-	-142	-0-	1102	1	18646	2	N	1674	866	0			1204
							1841	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19800	-0-	-474	-0-	895	1	18452	2	N	410	633	0			433
							2	4	451	9							
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	919	1	20936	2	N	488	382	0			539
							537	9									
10	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	1294	1	22016	2	N	522	690	0			371
							90	4	574	9							
11	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	1277	1	23737	2	N	526	263	0			634
							74	4	579	9							
12	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1306	1	20780	2	N	469	475	0			628
							1	4	516	9							
01	21514	X	16159	-0-	-5355	-0-	1186	1	14520	2	N	412	607	0			433
							453	9									

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	969	1	12066	2	N	1188	986	0			793
							960	4	1307	9							
09	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	955	1	12785	2	N	854	1105	0			542
							101	4	939	9							
10	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	1304	1	12551	2	N	880	807	0			615
							638	4	968	9							
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	1265	1	12876	2	N	880	836	0			659
							5	4	968	9							
12	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	1168	1	12012	2	N	674	456	0			877
							605	4	741	9							
01	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	1012	1	11235	2	N	960	681	0			1156
							2292	4	1056	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

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	16833	X	15426	-0-		-1407		-0-	13600	2	1	4	Y	1659	1519	0			574
									1825	9									
09	16290	X	8794	-0-		-7496		-0-	7678	2	1	4	Y	1014	1145	0			443
									1115	9									
10	16833	X	13934	-0-		-2899		-0-	37	1	12588	2	Y	1190	1584	0			49
									1309	9									
11	14940	X	1594	-0-		-13346		-0-	25	1	190	2	Y	1254	1276	0			27
									1379	9									
12	15438	X	1771	-0-		-13667		-0-	49	1	257	2	Y	1332	1265	0			94
									1465	9									
01	15438	X	1435	-0-		-14003		-0-	47	1	132	4	Y	1142	1184	0			52
									1256	9									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

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	19973	X	19973	-0-		-0-		-0-	16	1	18013	2	Y	1767	1802	0			140
									1944	9									
09	20458	X	20458	-0-		-0-		-0-	18	1	18575	2	Y	1695	1619	0			216
									1865	9									
10	22317	X	22317	-0-		-0-		-0-	22	1	20795	2	Y	1364	1429	0			151
									1500	9									
11	19342	X	19342	-0-		-0-		-0-	17	1	17514	2	Y	1646	1599	0			198
									1811	9									
12	23447	X	23447	-0-		-0-		-0-	15	1	21875	2	Y	1415	1447	0			166
									1557	9									
01	22016	X	22016	-0-		-0-		-0-	37	1	20527	2	Y	1320	1330	0			156
									1452	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

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	9972	X	9972	-0-		-0-		-0-	9164	2	1	4	Y	734	718	0			254
									807	9									
09	12300	X	5194	-0-		-7106		-0-	4813	2	1	4	Y	345	448	0			151
									380	9									
10	13174	X	13174	-0-		-0-		-0-	26	1	12256	2	Y	811	929	0			33
									892	9									
11	16461	X	16461	-0-		-0-		-0-	16	1	15573	2	Y	793	809	0			17
									872	9									
12	10261	X	7309	-0-		-2952		-0-	45	1	5929	2	Y	1214	1145	0			86
									1335	9									
01	12710	X	1297	-0-		-11413		-0-	43	1	107	4	Y	1043	1082	0			47
									1147	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

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	13051	X	10088	-0-		-2963		-0-	15	1	6705	2	Y	3054	2927	0			348
									9	4	3359	9							
09	10650	X	10072	-0-		-578		-0-	15	1	6795	2	Y	2957	2917	0			388
									9	4	3253	9							
10	8990	X	6143	-0-		-2847		-0-	10	1	2650	2	Y	3145	3233	0			300
									23	4	3460	9							
11	9750	X	3421	-0-		-6329		-0-	8	1	4	4	Y	3099	3084	0			315
									3409	9									
12	10416	X	3604	-0-		-6812		-0-	8	1	3	4	Y	3266	3113	0			468
									3593	9									
01	10416	X	3213	-0-		-7203		-0-	7	1	8	4	Y	2907	2978	0			397
									3198	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	18	1	22034	2	Y	1644	1659	0			130
							1808	9									
09	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	22	1	22336	2	Y	1605	1530	0			205
							1766	9									
10	26659	X	26659	-0-	-0-	-0-	27	1	25139	2	Y	1357	1412	0			150
							1493	9									
11	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	24	1	23368	2	Y	1527	1493	0			184
							1680	9									
12	27224	X	27224	-0-	-0-	-0-	16	1	25675	2	Y	1394	1415	0			163
							1533	9									
01	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	31	1	19594	2	Y	1141	1169	0			135
							1255	9									

ZEMAN 40 ALLOC. D WELL #: 40H RRCID -> 286481 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10723 - 18176

08	12865	X	10966	-0-	-1899	-0-	24	1	9561	2	Y	1255	1261	0			99
							1381	9									
09	12450	X	8801	-0-	-3649	-0-	22	1	7215	2	Y	1422	1340	0			181
							1564	9									
10	12865	X	1995	-0-	-10870	-0-	7	1	1988	9	Y	1807	1788	0			200
11	12450	X	7887	-0-	-4563	-0-	6	1	6201	2	Y	1527	1543	0			184
							1680	9									
12	12865	X	2816	-0-	-10049	-0-	4	1	2812	9	Y	2556	2441	0			299
01	10974	X	1242	-0-	-9732	-0-	11	1	1231	9	Y	1119	1286	0			132

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	969	1	7049	3	Y	1249	1216	0			73
							1374	9									
09	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	978	1	7239	3	Y	1059	1088	0			44
							1165	9									
10	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1094	1	8744	3	Y	1264	1263	0			45
							1390	9									
11	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	963	1	7089	3	Y	1173	1127	0			91
							1290	9									
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	1013	1	8553	3	Y	1219	1266	0			44
							1341	9									
01	11222	X	9331	-0-	-1891	-0-	1082	1	7181	3	Y	971	967	0			48
							1068	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

08	2697	X	1151	-0-	-1546	-0-	1	1	1128	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1	1	2607	2	Y	34	27	1			11
							37	9									
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	7	1			4
11	1110	X	249	-0-	-861	-0-	1	1	196	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	13	1	2898	2	Y	161	141	1			29
							177	9									
01	2728	X	683	-0-	-2045	-0-	3	1	442	2	Y	216	179	1			66
							238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-10031	-0-	1	1	776	2	Y	38	31	1			8
							42	9									
09	10380	X	2293	-0-	-8087	-0-	1	1	2271	2	Y	19	21	1			6
							21	9									
*10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1	1	8722	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	12	1	6135	2	Y	41	38	1			7
							45	9									
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3	1	4584	2	Y	94	72	1			29
							103	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	899	1	7812	3	Y	1416	1379	0			83
							1558	9									
09	9360	X	8832	-0-	-528	-0-	863	1	6681	3	Y	1171	1206	0			48
							1288	9									
10	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	946	1	7480	3	Y	1472	1467	0			53
							1619	9									
11	9930	X	8778	-0-	-1152	-0-	814	1	6355	3	Y	1463	1402	0			114
							1609	9									
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	904	1	8364	3	Y	1603	1659	0			58
							1763	9									
01	10261	X	9774	-0-	-487	-0-	981	1	7255	3	Y	1398	1387	0			69
							1538	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	1041	1	11946	3	Y	1042	1014	0			61
							1146	9									
09	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	1029	1	11258	3	Y	837	864	0			34
							921	9									
10	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1137	1	12415	3	Y	1134	1127	0			41
							1247	9									
11	13680	X	11956	-0-	-1724	-0-	967	1	9918	3	Y	974	939	0			76
							1071	9									
12	14136	X	12666	-0-	-1470	-0-	985	1	10515	3	Y	1060	1097	0			39
							1166	9									
01	14787	X	11978	-0-	-2809	-0-	1075	1	9885	3	Y	925	918	0			46
							1018	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11850	-0-	-23	-0-	981	1	10132	3	Y	670	652	0			39
							737	9									
09	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	991	1	10029	3	Y	680	691	0			28
							748	9									
10	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	1080	1	10823	3	Y	776	776	0			28
							854	9									
11	11460	X	11229	-0-	-231	-0-	986	1	9383	3	Y	782	749	0			61
							860	9									
12	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	1037	1	11630	3	Y	848	878	0			31
							933	9									
01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	1250	1	12108	3	Y	766	759	0			38
							843	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2703	-0-	-118	-0-	1	1	2174	2	Y	480	593	1			132
							528	9									
09	3750	X	2406	-0-	-1344	-0-	1	1	1835	2	Y	518	371	1			279
							570	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1	1	3715	2	Y	583	561	1			301
							641	9									
11	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	3	1	8206	2	Y	552	534	1			319
							607	9									
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	3	1	7761	2	Y	541	498	1			362
							595	9									
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	3	1	8749	2	Y	319	444	1			237
							351	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12559	-0-	-957	-0-	1	1	12227	2	Y	301	270	1			62
							331	9									
09	13080	X	7169	-0-	-5911	-0-	1	1	6924	2	Y	222	214	1			70
							244	9									
*10	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	2	48	1			24
11	12150	X	4309	-0-	-7841	-0-	1	1	4157	2	Y	137	135	1			26
							151	9									
12	12555	X	11384	-0-	-1171	-0-	12	1	11005	2	Y	334	300	1			60
							367	9									
01	12555	X	9134	-0-	-3421	-0-	3	1	8811	2	Y	291	262	1			89
							320	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38657	X	35195	-0-	-3462	-0-	32608	2	144	4	N	2221	2373	0			492
							2443	9									
09	37410	X	36534	-0-	-876	-0-	34180	2	13	4	N	2128	2009	0			611
							2341	9									
10	37510	X	36949	-0-	-561	-0-	310	1	33982	2	N	2116	2060	0			667
							329	4	2328	9							
11	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	300	1	32061	2	N	2018	2021	0			664
							110	4	2220	9							
12	37758	X	34589	-0-	-3169	-0-	310	1	31784	2	N	2124	2124	0			664
							159	4	2336	9							
01	37758	X	34809	-0-	-2949	-0-	310	1	31206	2	N	2063	2138	0			589
							1024	4	2269	9							

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 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	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-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 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	21979	X	554	-0-	-21425	-0-	554	1			Y	-0-	25	0			1
09	10140	X	644	-0-	-9496	-0-	545	1	9	4	Y	82	11	0			72
							90	9									
10	10478	X	588	-0-	-9890	-0-	563	1	8	4	Y	15	81	0			6
							17	9									
11	10140	X	620	-0-	-9520	-0-	502	1	8	4	Y	100	37	0			69
							110	9									
12	961	X	664	-0-	-297	-0-	532	1	75	4	Y	52	57	0			64
							57	9									
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	553	1	153	4	Y	113	123	0			54
							124	9									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 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	12679	X	9226	-0-	-3453	-0-	1	1	9059	2	Y	151	141	1			31
							166	9									
09	12270	X	6236	-0-	-6034	-0-	1	1	6107	2	Y	116	110	1			37
							128	9									
*10	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	1	25	1			13
11	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	2	1	17263	2	Y	100	94	1			19
							110	9									
12	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	17	1	10876	2	Y	82	86	1			15
							90	9									
01	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	5	1	7606	2	Y	84	73	1			26
							92	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 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	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1	1	10830	2	Y	153	143	1			31
							168	9									
09	7470	X	5005	-0-	-2465	-0-	1	1	4868	2	Y	124	116	1			39
							136	9									
*10	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	26	1			13
11	14160	X	1948	-0-	-12212	-0-	1	1	1707	2	Y	218	189	1			42
							240	9									
12	14632	X	4002	-0-	-10630	-0-	10	1	3783	2	Y	190	198	1			34
							209	9									
01	11005	X	4589	-0-	-6416	-0-	3	1	4347	2	Y	217	185	1			66
							239	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	1	1	9862	2	Y	497	465	1			102
							547	9									
09	7440	X	6218	-0-	-1222	-0-	1	1	5833	2	Y	349	341	1			110
							384	9									
*10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	3	75	1			38
11	9810	X	2787	-0-	-7023	-0-	1	1	2592	2	Y	176	180	1			34
							194	9									
12	10137	X	5352	-0-	-4785	-0-	5	1	5174	2	Y	157	163	1			28
							173	9									
01	10137	X	4439	-0-	-5698	-0-	1	1	4135	2	Y	275	219	1			84
							303	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13268	X	9495	-0-	-3773	-0-	1	1	9316	2	Y	162	164	1			33
							178	9									
09	13530	X	5135	-0-	-8395	-0-	1	1	5000	2	Y	122	117	1			38
							134	9									
*10	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1	26	1			13
11	13530	X	1740	-0-	-11790	-0-	1	1	1476	2	Y	239	206	1			46
							263	9									
12	12555	X	10747	-0-	-1808	-0-	26	1	10721	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	9486	X	5645	-0-	-3841	-0-	7	1	5565	2	Y	66	46	1			20
							73	9									

BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15407	X	7443	-0-	-7964	-0-	849	1	5902	3	Y	629	602	0			104
							692	9									
09	9390	X	8187	-0-	-1203	-0-	900	1	6549	3	Y	671	695	0			80
							738	9									
10	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	978	1	7038	3	Y	693	708	0			65
							762	9									
11	9390	X	8676	-0-	-714	-0-	840	1	7110	3	Y	660	616	0			109
							726	9									
12	8463	X	7892	-0-	-571	-0-	914	1	6319	3	Y	599	621	0			87
							659	9									
01	8773	X	6813	-0-	-1960	-0-	870	1	5529	3	Y	376	428	0			35
							414	9									

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	21866	2	128	9	Y	116					266
09	21090	X	12735	-0-	-8355	-0-	12643	2	92	9	Y	84	189	1			161
10	21793	X	2349	-0-	-19444	-0-	2340	2	9	9	Y	8					169
11	21270	X	14183	-0-	-7087	-0-	14111	2	72	9	Y	65					234
12	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	23070	2	125	9	Y	114	180	1			168
*01	21979	X	20401	-0-	-1578	-0-	20311	2	90	9	Y	82	25	7			225

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-3703	-0-	489	1	55	9	Y	50	83	0			66
09	1230	X	893	-0-	-337	-0-	462	1	7	4	Y	385	113	0			338
							424	9									
10	1271	X	519	-0-	-752	-0-	466	1	6	4	Y	43	363	0			18
							47	9									
11	960	X	446	-0-	-514	-0-	400	1	7	4	Y	35	29	0			24
							39	9									
12	992	X	501	-0-	-491	-0-	424	1	60	4	Y	15	20	0			19
							17	9									
01	930	X	447	-0-	-483	-0-	302	1	84	4	Y	55	48	0			26
							61	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12253	-0-	-5975	-0-	911	1	10856	3	Y	442	436	0			73
							486	9									
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	991	1	12074	3	Y	502	515	0			60
							552	9									
10	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	1046	1	11733	3	Y	543	552	0			51
							597	9									
11	12930	X	12095	-0-	-835	-0-	909	1	10608	3	Y	525	489	0			87
							578	9									
12	14074	X	11763	-0-	-2311	-0-	917	1	10294	3	Y	502	516	0			73
							552	9									
01	14074	X	11393	-0-	-2681	-0-	1017	1	9958	3	Y	380	417	0			36
							418	9									

BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 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	17019	X	11598	-0-	-5421	-0-	875	1	9790	3	Y	848	824	0			140
							933	9									
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	942	1	10667	3	Y	864	901	0			103
							950	9									
10	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	1057	1	12032	3	Y	1021	1028	0			96
							1123	9									
11	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	901	1	9958	3	Y	950	889	0			157
							1045	9									
12	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	1048	1	13535	3	Y	522	603	0			76
							574	9									
01	14198	X	13984	-0-	-214	-0-	1116	1	12081	3	Y	715	724	0			67
							787	9									

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	9521	-0-	-3902	-0-	813	1	7975	3	Y	666	648	0			110
							733	9									
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	856	1	8383	3	Y	735	757	0			88
							809	9									
10	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	944	1	9087	3	Y	759	775	0			72
							835	9									
11	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	840	1	8700	3	Y	712	666	0			118
							783	9									
12	10385	X	9600	-0-	-785	-0-	851	1	7877	3	Y	793	796	0			115
							872	9									
01	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	927	1	7610	3	Y	639	694	0			60
							703	9									

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	8985	-0-	-4655	-0-	910	1	7635	3	Y	400	377	0			66
							440	9									
09	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	945	1	7391	3	Y	434	448	0			52
							477	9									
10	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	1024	1	7792	3	Y	475	482	0			45
							523	9									
11	9780	X	9179	-0-	-601	-0-	950	1	7678	3	Y	501	463	0			83
							551	9									
12	10106	X	8348	-0-	-1758	-0-	907	1	6893	3	Y	498	509	0			72
							548	9									
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	979	1	8628	3	Y	383	419	0			36
							421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	834	1	5558	2	Y	1013	808	0			647
							2	4	1114	9							
09	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	824	1	5369	2	Y	1031	1277	0			401
							1134	9									
10	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1125	1	7115	2	Y	1105	1110	0			396
							117	4	1216	9							
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	890	1	7802	2	Y	1183	1149	0			430
							1301	9									
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	668	1	7378	2	Y	1047	1172	0			305
							20	4	1152	9							
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	657	1	8145	2	Y	1046	1101	0			250
							158	4	1151	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

08	18786	X	11513	-0-	-7273	-0-	1152	1	9716	3	Y	586	603	0			704
							645	9									
09	13470	X	5313	-0-	-8157	-0-	560	1	4171	3	Y	521	767	0			458
							9	4	573	9							
10	13919	X	8918	-0-	-5001	-0-	1180	1	6630	3	Y	993	1038	0			413
							16	4	1092	9							
11	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	974	1	3084	3	Y	1339	825	0			927
							16	4	1473	9							
12	11501	X	6471	-0-	-5030	-0-	977	1	4249	3	Y	1006	771	0			1162
							138	4	1107	9							
01	11501	X	7326	-0-	-4175	-0-	1014	1	4411	3	Y	1473	1932	0			703
							281	4	1620	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

08	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	987	1	10379	3	Y	1058	1022	0			62
							1164	9									
09	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1001	1	10780	3	Y	850	877	0			35
							935	9									
10	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	1120	1	12145	3	Y	1099	1095	0			39
							1209	9									
11	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	977	1	10171	3	Y	1061	1018	0			82
							1167	9									
12	13144	X	9124	-0-	-4020	-0-	832	1	7393	3	Y	817	869	0			30
							899	9									
01	14477	X	12004	-0-	-2473	-0-	1063	1	9837	3	Y	1004	984	0			50
							1104	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	6634	X	2738	-0-	-3896	-0-	700	1	2038	3	Y	-0-	3	0		-0-
09	6420	X	2565	-0-	-3855	-0-	688	1	1873	3	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	4061	X	3484	-0-	-577	-0-	273	1	3208	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-				-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-				-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	485	1	4658	3	Y	7	7	0		-0-
							8	9								

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-				-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

08	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	783	1	15437	2	Y	2569	2268	0		621
							2826	9								
09	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	734	1	16319	2	Y	2132	2372	0		381
							2345	9								
10	20929	X	20929	-0-	-0-	-0-	1665	1	16738	2	Y	2296	2446	0		231
							2526	9								
11	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1578	1	15408	2	Y	2155	2046	0		340
							2371	9								
12	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	1591	1	15573	2	Y	2135	2135	0		340
							2349	9								
01	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	1633	1	16292	2	Y	1983	1500	0		823
							2181	9								

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

08	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	19430	2	1	4	Y	1479	1494	0		311
							1627	9								
09	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	22918	2	1947	9	Y	1770	1774	0		307
10	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	175	1	21697	2	Y	1595	1644	0		258
							1755	9								
11	22314	X	22314	-0-	-0-	-0-	169	1	20078	2	Y	1879	1819	0		318
							2067	9								
12	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	173	1	19034	2	Y	1699	1711	0		306
							1	4	1869	9						
01	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	156	1	18573	2	Y	1347	1345	0		308
							30	4	1482	9						

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

08	T. A.		5294	-0-	5294	8723	58	1	2831	2	Y	2185	2037	0		237
							1	4	2404	9						
09	T. A.		10304	-0-	10304	19027	15	1	8230	2	Y	1871	1887	0		221
							1	4	2058	9						
10	32014	X	12987	-0-	-19027	-0-	458	1	10692	2	Y	1669	1689	0		201
							1	4	1836	9						
11	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	399	1	9608	2	Y	1576	1584	0		193
							1	4	1734	9						
12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	487	1	10029	2	Y	1654	1631	0		216
							1	4	1819	9						
01	12989	X	11235	-0-	-1754	-0-	434	1	9071	2	Y	1570	1513	0		273
							3	4	1727	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 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	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-

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9342	-0-	-25037	-0-	1	1	9080	2	Y	237	231	1			49
							261	9									
09	16620	X	10562	-0-	-6058	-0-	1	1	10477	2	Y	76	101	1			24
							84	9									
*10	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	2	17	1			9
11	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	3	1	21022	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	23	1	13160	2	Y	89	85	1			16
							98	9									
01	10912	X	10038	-0-	-874	-0-	7	1	9907	2	Y	113	94	1			35
							124	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17577	X	15848	-0-	-1729	-0-	15528	2	320	9	N	291	356	1			477
09	16890	X	10536	-0-	-6354	-0-	10398	2	138	9	N	125					602
10	16771	X	14979	-0-	-1792	-0-	14903	2	76	9	N	69	377	1			294
11	15330	X	4833	-0-	-10497	-0-	4609	2	224	9	N	204					498
12	15841	X	12416	-0-	-3425	-0-	12077	2	339	9	N	308	381	1			425
01	15841	X	9896	-0-	-5945	-0-	9511	2	385	9	N	350	374	1			401

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15934	X	512	-0-	-15422	-0-	512	1			Y	-0-	2	0			-0-
09	11490	X	559	-0-	-10931	-0-	477	1	8	4	Y	67	8	0			59
							74	9									
10	1302	X	962	-0-	-340	-0-	949	1	13	4	Y	-0-	59	0			-0-
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	499	1	2506	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	342	1	1391	3	Y	30	16	0			14
							95	4	33	9							

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 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	24149	X	14206	-0-	-9943	-0-	1	1	14014	2	Y	174	171	1			36
							191	9									
09	23370	X	9764	-0-	-13606	-0-	1	1	9567	2	Y	178	158	1			56
							196	9									
*10	23126	X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	1			18
11	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	3	1	32683	2	Y	106	104	1			20
							117	9									
12	16988	X	10370	-0-	-6618	-0-	10	1	10275	2	Y	77	83	1			14
							85	9									
01	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	5	1	15489	2	Y	163	127	1			50
							179	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35681	X	33093	-0-	-2588	-0-	31141	2	268	4	Y	1531	1428	0			409
							1684	9									
09	34530	X	31052	-0-	-3478	-0-	29245	2	125	4	Y	1529	1696	0			242
							1682	9									
10	34255	X	31944	-0-	-2311	-0-	107	1	29826	2	Y	1628	1663	0			207
							220	4	1791	9							
11	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	116	1	31617	2	Y	1455	1477	0			185
							12	4	1601	9							
12	33108	X	29741	-0-	-3367	-0-	83	1	28451	2	Y	1074	1110	0			149
							26	4	1181	9							
01	33108	X	31688	-0-	-1420	-0-	83	1	30302	2	Y	1091	948	0			292
							103	4	1200	9							

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	1062	1	7509	3	Y	316	309	0			16
							348	9									
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	1021	1	7681	3	Y	254	261	0			9
							279	9									
10	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	691	1	3306	3	Y	193	194	0			8
							212	9									
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	970	1	4320	3	Y	201	200	0			9
							221	9									
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	863	1	4769	3	Y	140	145	0			4
							154	9									
01	5022	X	4474	-0-	-548	-0-	641	1	3695	3	Y	125	124	0			5
							138	9									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-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-

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	1189	1	12052	3	Y	1444	1398	0			85
							1588	9									
09	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1221	1	12541	3	Y	1351	1380	0			56
							1486	9									
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	1388	1	15135	3	Y	1594	1593	0			57
							1753	9									
11	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1193	1	12248	3	Y	1419	1366	0			110
							1561	9									
12	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	1266	1	14551	3	Y	1480	1536	0			54
							1628	9									
01	18290	X	15509	-0-	-2781	-0-	1303	1	12702	3	Y	1367	1353	0			68
							1504	9									

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 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	EOM BALANCE
08	17546	X	15971	-0-	-1575	-0-	1189	1	13164	3	Y	1471	1436	0	86
							1618	9							
09	16980	X	14392	-0-	-2588	-0-	1192	1	11757	3	Y	1312	1344	0	54
							1443	9							
10	17546	X	14485	-0-	-3061	-0-	1251	1	11618	3	Y	1469	1470	0	53
							1616	9							
11	15450	X	10701	-0-	-4749	-0-	1045	1	8248	3	Y	1280	1234	0	99
							1408	9							
12	15965	X	13841	-0-	-2124	-0-	1148	1	11139	3	Y	1413	1461	0	51
							1554	9							
01	15965	X	13366	-0-	-2599	-0-	1299	1	10591	3	Y	1342	1327	0	66
							1476	9							

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 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-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

08	31651	X	30532	-0-	-1119	-0-	28632	2	217	4	Y	1530	1432	0	409
							1683	9							
09	30630	X	30449	-0-	-181	-0-	28656	2	111	4	Y	1529	1696	0	242
							1682	9							
10	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	94	1	26121	2	Y	1430	1490	0	182
							186	4	1573	9					
11	29550	X	19432	-0-	-10118	-0-	59	1	18543	2	Y	747	834	0	95
							8	4	822	9					
12	31465	X	21810	-0-	-9655	-0-	133	1	19767	2	Y	1716	1573	0	238
							22	4	1888	9					
01	31465	X	17497	-0-	-13968	-0-	159	1	14994	2	Y	2080	1761	0	557
							56	4	2288	9					

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

08	26133	X	13283	-0-	-12850	-0-	813	1	9571	2	Y	2369	2132	0	493
							293	4	2606	9					
09	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	773	1	25709	2	Y	2170	2374	0	289
							179	4	2387	9					
10	21328	X	18096	-0-	-3232	-0-	1134	1	14550	2	Y	2030	2094	0	225
							179	4	2233	9					
11	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	806	1	24127	2	Y	985	1020	0	190
							25	4	1084	9					
12	30008	X	12875	-0-	-17133	-0-	175	1	10919	2	Y	1619	1644	0	165
							1781	9							
01	30008	X	7946	-0-	-22062	-0-	167	1	6577	2	Y	1089	1050	0	204
							4	4	1198	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

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	4588	X	3752	-0-		-836	-0-		32	1	3436	2	N	258	237	1			110
									284	9									
09	4440	X	3323	-0-		-1117	-0-		39	1	2951	2	N	303	327	1			86
									333	9									
10	4588	X	2596	-0-		-1992	-0-		6	1	2412	2	N	162	174	1			74
									178	9									
11	4410	X	1895	-0-		-2515	-0-		1	1	1849	2	N	41					115
									45	9									
12	3751	X	2478	-0-		-1273	-0-		1	1	2229	2	N	225	270	1			70
									248	9									
01	3751	X	3109	-0-		-642	-0-		1	1	2855	2	N	230	96	1			204
									253	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

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	5828	X	4006	-0-		-1822	-0-		710	1	3272	2	Y	22	42	0			12
									24	9									
09	5640	X	4801	-0-		-839	-0-		873	1	3724	2	Y	185	57	0			140
									204	9									
10	5301	X	4572	-0-		-729	-0-		909	1	3394	2	Y	244	211	0			173
									1	4	268	9							
11	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-		880	1	3361	2	Y	574	595	0			152
									4	4	631	9							
12	4960	X	4674	-0-		-286	-0-		1014	1	3358	2	Y	274	295	0			131
									1	4	301	9							
01	4960	X	3941	-0-		-1019	-0-		863	1	2576	2	Y	455	368	0			218
									1	4	501	9							

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

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	34224	X	28168	-0-		-6056	-0-		25479	2	1015	4	Y	1522	1430	0			253
									1674	9									
09	33120	X	27449	-0-		-5671	-0-		24968	2	653	4	Y	1662	1645	0			270
									1828	9									
10	30132	X	27059	-0-		-3073	-0-		252	1	24344	2	Y	1591	1672	0			189
									713	4	1750	9							
11	28740	X	22002	-0-		-6738	-0-		268	1	19668	2	Y	1696	1572	0			313
									200	4	1866	9							
12	29667	X	23029	-0-		-6638	-0-		263	1	20911	2	Y	1685	1645	0			353
									1	4	1854	9							
01	28365	X	23880	-0-		-4485	-0-		250	1	22000	2	Y	1438	1422	0			369
									48	4	1582	9							

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

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	13105	X	13105	-0-		-0-	-0-		358	1	12531	2	Y	-0-					-0-
									216	4									
09	375	X	375	-0-		-0-	-0-		355	1	20	4	Y	-0-					-0-
10	1302	X	555	-0-		-747	-0-		509	1	46	4	Y	-0-					-0-
11	12690	X	2880	-0-		-9810	-0-		138	1	2738	2	Y	-0-					-0-
									4	4									
12	13113	X	1705	-0-		-11408	-0-		8	1	1611	2	Y	78	70	0			8
									86	9									
01	13113	X	7395	-0-		-5718	-0-		12	1	7297	2	Y	75	69	0			14
									3	4	83	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 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	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	10927	2	677	4	Y	1455	1370	0			242
							1601	9									
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	11213	2	433	4	Y	1609	1590	0			261
							1770	9									
10	9827	X	9147	-0-	-680	-0-	240	1	6815	2	Y	1517	1598	0			180
							423	4	1669	9							
11	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	174	1	18783	2	Y	1104	1080	0			204
							92	4	1214	9							
12	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	233	1	22785	2	Y	1492	1383	0			313
							1	4	1641	9							
01	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	241	1	17716	2	Y	1386	1343	0			356
							26	4	1525	9							

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 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-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

08	31713	X	31317	-0-	-396	-0-	640	1	27782	2	Y	2589	2554	0			284
							47	4	2848	9							
09	30690	X	29050	-0-	-1640	-0-	635	1	25253	2	Y	2847	2806	0			325
							30	4	3132	9							
10	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	1092	1	27536	2	Y	3878	3714	0			489
							16	4	4266	9							
11	30300	X	27291	-0-	-3009	-0-	930	1	23427	2	Y	2660	2838	0			311
							8	4	2926	9							
12	31310	X	24449	-0-	-6861	-0-	926	1	20692	2	Y	2569	2567	0			313
							5	4	2826	9							
01	31713	X	25705	-0-	-6008	-0-	697	1	22783	2	Y	2022	2046	0			289
							1	4	2224	9							

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	386	1	1742	2	Y	583	505	0			314
							641	9									
09	3300	X	332	-0-	-2968	-0-	92	1	240	9	Y	218	366	0			166
10	5146	X	785	-0-	-4361	-0-	267	1	267	2	Y	227	232	0			161
							1	4	250	9							
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	218	1	4992	2	Y	592	596	0			157
							2	4	651	9							
12	5146	X	387	-0-	-4759	-0-	128	1	45	2	Y	194	258	0			93
							1	4	213	9							
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	182	1	4910	2	Y	234	215	0			112
							1	4	257	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	26049	X	26049	-0-	-0-	-0-	816	1	22999	2	Y	1988	2066	0	218
							47	4	2187	9					
09	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	745	1	21134	2	Y	1380	1440	0	158
							30	4	1518	9					
10	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	786	1	23392	2	Y	745	809	0	94
							15	4	820	9					
11	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	805	1	20137	2	Y	570	597	0	67
							8	4	627	9					
12	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	747	1	18317	2	Y	454	466	0	55
							5	4	499	9					
01	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	698	1	19949	2	Y	847	781	0	121
							2	4	932	9					

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	34658	X	33478	-0-	-1180	-0-	584	1	30025	2	Y	2197	1974	0	457
							452	4	2417	9					
09	33540	X	28722	-0-	-4818	-0-	523	1	25786	2	Y	2052	2236	0	273
							156	4	2257	9					
10	34658	X	25294	-0-	-9364	-0-	1107	1	21844	2	Y	1926	1986	0	213
							224	4	2119	9					
11	33540	X	20077	-0-	-13463	-0-	984	1	18041	2	Y	935	968	0	180
							23	4	1029	9					
12	34658	X	18674	-0-	-15984	-0-	175	1	16713	2	Y	1624	1639	0	165
							1786	9							
01	33480	X	14249	-0-	-19231	-0-	163	1	12907	2	Y	1066	1031	0	200
							6	4	1173	9					

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	682	1	14365	2	N	1492	1423	0	485
							2	4	1641	9					
09	15900	X	15790	-0-	-110	-0-	611	1	13451	2	N	1467	1547	0	405
							114	4	1614	9					
10	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	1315	1	13737	2	N	1475	1450	0	430
							4	4	1623	9					
11	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	1290	1	12283	2	N	1457	1493	0	394
							728	4	1603	9					
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	1333	1	11392	2	N	1378	1373	0	399
							2273	4	1516	9					
01	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	1270	1	13830	2	N	1514	1521	0	392
							198	4	1665	9					

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	903	1	6136	2	Y	987	831	0	630
							2	4	1086	9					
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	887	1	7114	2	Y	1004	1244	0	390
							1104	9							
10	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	941	1	6268	2	Y	1069	1076	0	383
							97	4	1176	9					
11	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	728	1	7503	2	Y	1153	1117	0	419
							1268	9							
12	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	562	1	7968	2	Y	1020	1141	0	298
							18	4	1122	9					
01	9424	X	8848	-0-	-576	-0-	487	1	7121	2	Y	1017	1072	0	243
							121	4	1119	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	21216	2	659	4	Y	1683	1589	0			280
							1851	9									
09	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	21252	2	458	4	Y	1759	1753	0			286
							1935	9									
10	23560	X	21504	-0-	-2056	-0-	250	1	19021	2	Y	1581	1679	0			188
							494	4	1739	9							
11	22950	X	18042	-0-	-4908	-0-	263	1	15801	2	Y	1667	1547	0			308
							144	4	1834	9							
12	24428	X	17794	-0-	-6634	-0-	246	1	15816	2	Y	1574	1552	0			330
							1	4	1731	9							
01	24428	X	16825	-0-	-7603	-0-	246	1	14981	2	Y	1419	1385	0			364
							37	4	1561	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 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	47680	X	47680	-0-	-0-	-0-	44132	2	186	4	Y	3056	2706	0			682
							3362	9									
09	36000	X	33421	-0-	-2579	-0-	30567	2	256	4	Y	2362	3044	0			-0-
							2598	9									
10	37200	X	35002	-0-	-2198	-0-	242	1	29985	2	Y	4006	3583	0			423
							368	4	4407	9							
11	36000	X	23057	-0-	-12943	-0-	355	1	20482	2	Y	2012	2249	0			186
							7	4	2213	9							
12	37200	X	25640	-0-	-11560	-0-	336	1	21880	2	Y	3113	2982	0			317
							3424	9									
01	37200	X	17351	-0-	-19849	-0-	356	1	14432	2	Y	2325	2206	0			436
							5	4	2558	9							

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		2896	-0-	2896	2896	347	1	2270	2	Y	254	162	0			92
							279	9									
12	T. A.		9998	-0-	9998	12894	867	1	8270	2	Y	759	630	0			221
							26	4	835	9							
01	T. A.		12862	-0-	12862	25756	911	1	10897	2	Y	750	792	0			179
							229	4	825	9							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21266	X	12746	-0-	-8520	-0-	10917	2	1829	9	Y	1663	1718	0			429
09	19860	X	16948	-0-	-2912	-0-	15198	2	1750	9	Y	1591	1701	0			319
10	15097	X	10279	-0-	-4818	-0-	333	1	8309	2	Y	1488	1481	0			326
							1637	9									
11	14610	X	4080	-0-	-10530	-0-	280	1	2643	2	Y	1052	1134	0			244
							1157	9									
12	17515	X	15044	-0-	-2471	-0-	344	1	13087	2	Y	1459	1452	0			251
							8	4	1605	9							
01	17515	X	11700	-0-	-5815	-0-	296	1	10450	2	Y	852	864	0			239
							17	4	937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 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	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	910	1	13839	3	Y	931	896	0			55
							1024	9									
09	15060	X	14725	-0-	-335	-0-	903	1	12966	3	Y	778	801	0			32
							856	9									
10	14601	X	12322	-0-	-2279	-0-	867	1	10795	3	Y	600	610	0			22
							660	9									
11	15270	X	10305	-0-	-4965	-0-	744	1	8949	3	Y	556	535	0			43
							612	9									
12	15779	X	12373	-0-	-3406	-0-	777	1	10892	3	Y	640	660	0			23
							704	9									
01	15779	X	12008	-0-	-3771	-0-	889	1	10493	3	Y	569	564	0			28
							626	9									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	35	28	1			7
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	4	10	1			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	638	523	1			115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	201	1			38

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

08	13795	X	11654	-0-	-2141	-0-	861	1	9381	3	Y	1284	1230	0			212
							1412	9									
09	10680	X	5475	-0-	-5205	-0-	700	1	4045	3	Y	664	797	0			79
							730	9									
10	11036	X	5019	-0-	-6017	-0-	789	1	3468	3	Y	693	707	0			65
							762	9									
11	11280	X	8568	-0-	-2712	-0-	1070	1	6145	3	Y	1230	1091	0			204
							1353	9									
12	11656	X	1353	-0-	-10303	-0-	682	1	214	3	Y	415	559	0			60
							457	9									
01	11656	X	2158	-0-	-9498	-0-	1072	1	567	3	Y	472	488	0			44
							519	9									

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

08	14477	X	938	-0-	-13539	-0-	793	1	145	9	Y	132	132	0			22
09	6030	X	905	-0-	-5125	-0-	807	1	98	9	Y	89	100	0			11
10	4185	X	917	-0-	-3268	-0-	861	1	56	9	Y	51	57	0			5
11	2010	X	794	-0-	-1216	-0-	786	1	6	3	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	836	1	168	9	Y	153	131	0			22
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	885	1	94	9	Y	85	99	0			8

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

08	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	1	1	11009	2	Y	149	139	1			31
							164	9									
09	10770	X	6381	-0-	-4389	-0-	1	1	6259	2	Y	110	106	1			35
							121	9									
*10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	24	1			12
11	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	2	1	14874	2	Y	225	194	1			43
							248	9									
12	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	13	1	9301	2	Y	186	196	1			33
							205	9									
01	11160	X	5934	-0-	-5226	-0-	3	1	5851	2	Y	73	84	1			22
							80	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

08	13640	X	8802	-0-	-4838	-0-	1243	1	5618	3	Y	1764	1838	0			168
							1	4	1940	9							
09	9840	X	2702	-0-	-7138	-0-	1154	1	1548	9	Y	1407	1427	0			148
10	10168	X	6802	-0-	-3366	-0-	1231	1	4090	3	Y	1346	1351	0			143
							1481	9									
11	9840	X	8644	-0-	-1196	-0-	1267	1	5908	3	Y	1335	1344	0			134
							1469	9									
12	9176	X	7695	-0-	-1481	-0-	1227	1	4937	3	Y	1392	1372	0			154
							1531	9									
01	8804	X	8141	-0-	-663	-0-	1295	1	5370	3	Y	1341	1267	0			228
							1	4	1475	9							

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

08	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	973	1	30825	2	Y	1745	1569	0			363
							553	4	1920	9							
09	33451	X	33451	-0-	-0-	-0-	989	1	30459	2	Y	1623	1770	0			216
							218	4	1785	9							
10	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	1234	1	28463	2	Y	1511	1560	0			167
							295	4	1662	9							
11	33180	X	12604	-0-	-20576	-0-	1274	1	10482	2	Y	750	773	0			144
							23	4	825	9							
12	34565	X	22071	-0-	-12494	-0-	142	1	20481	2	Y	1316	1326	0			134
							1448	9									
01	34565	X	16786	-0-	-17779	-0-	161	1	15464	2	Y	1052	989	0			197
							4	4	1157	9							

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

08	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	955	1	11467	3	Y	842	821	0			49
							926	9									
09	12300	X	12295	-0-	-5	-0-	962	1	10667	3	Y	605	629	0			25
							666	9									
10	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	1086	1	12560	3	Y	788	785	0			28
							867	9									
11	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	967	1	11212	3	Y	943	898	0			73
							1037	9									
12	13361	X	12900	-0-	-461	-0-	955	1	11127	3	Y	744	790	0			27
							818	9									
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	1162	1	12641	3	Y	786	774	0			39
							865	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

08	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	777	1	5604	3	Y	1033	1001	0			178
							1136	9									
09	6660	X	1995	-0-	-4665	-0-	696	1	3	4	Y	1178	1165	0			191
							1296	9									
10	8246	X	2392	-0-	-5854	-0-	135	1	1087	3	Y	1051	1111	0			131
							14	4	1156	9							
11	7980	X	2665	-0-	-5315	-0-	309	1	1263	3	Y	986	980	0			137
							8	4	1085	9							
12	8246	X	1479	-0-	-6767	-0-	501	1	289	3	Y	625	663	0			99
							1	4	688	9							
01	7502	X	1267	-0-	-6235	-0-	575	1	1	4	Y	628	641	0			86
							691	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	471	1	366	9	Y	333	349	0			57
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	476	1	102	3	Y	303	311	0			49
							3	4	333	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	491	1	279	9	Y	254	271	0			32
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	692	1	439	3	Y	323	310	0			45
							6	4	355	9							
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	730	1	318	3	Y	287	287	0			45
							2	4	316	9							
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	642	1	1	4	Y	231	244	0			32
							254	9									

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

08	1178	X	815	-0-	-363	-0-	23	1	697	3	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							
09	1050	X	542	-0-	-508	-0-	17	1	464	3	Y	51	51	0			2
							5	4	56	9							
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	383	1	1020	3	Y	557	541	0			18
							298	4	613	9							
11	3000	N	4906	-0-	1906	1906	733	1	3004	3	Y	835	780	0			73
							250	4	919	9							
12	3100	N	2939	-0-	-161	1745	546	1	1301	3	Y	622	637	0			58
							408	4	684	9							
01	3100	N	1717	-0-	-1383	362	524	1	773	4	Y	382	399	0			41
							420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

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	4243	-0-		1143	25461	680	1	3201	3	Y	217	194	0			66
								123	4	239	9							
09	32980	X	7519	-0-		-25461	-0-	746	1	6402	3	Y	197	232	0			31
								154	4	217	9							
10	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	876	1	5674	3	Y	178	169	0			40
								1465	4	196	9							
11	2940	X	1439	-0-		-1501	-0-	642	1	115	3	Y	341	299	0			82
								307	4	375	9							
12	3038	X	1736	-0-		-1302	-0-	626	1	744	4	Y	333	291	0			124
								366	9									
01	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	656	1	758	3	Y	288	266	0			146
								1482	4	317	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

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	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	642	1	802	9	Y	729	719	0			125
09	3000	N	4101	-0-		1101	1101	500	1	2437	3	Y	1046	1002	0			169
								13	4	1151	9							
10	2821	N	1720	-0-		-1101	-0-	642	1	3	3	Y	971	1019	0			121
								7	4	1068	9							
11	3000	N	3136	-0-		136	136	473	1	1545	3	Y	1007	988	0			140
								10	4	1108	9							
12	2992	X	2856	-0-		-136	-0-	499	1	1468	3	Y	805	818	0			127
								3	4	886	9							
01	2407	X	2407	-0-		-0-	-0-	540	1	1097	3	Y	699	730	0			96
								1	4	769	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

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	4400	-0-		1300	1300	575	1	3093	3	Y	571	532	0			175
								104	4	628	9							
09	8650	X	7350	-0-		-1300	-0-	685	1	6040	3	Y	439	544	0			70
								142	4	483	9							
10	7715	X	7715	-0-		-0-	-0-	749	1	4965	3	Y	678	596	0			152
								1255	4	746	9							
11	2070	X	1573	-0-		-497	-0-	442	1	359	3	Y	508	538	0			122
								213	4	559	9							
12	2139	X	1421	-0-		-718	-0-	449	1	534	4	Y	398	371	0			149
								438	9									
01	3954	X	3954	-0-		-0-	-0-	558	1	1740	3	Y	359	325	0			183
								1261	4	395	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

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	1927	N	1887	-0-		-40	-0-	241	1	1387	3	Y	195	225	0			60
								44	4	215	9							
09	3000	N	8408	-0-		5408	5408	945	1	6890	3	Y	348	352	0			56
								190	4	383	9							
10	14139	X	8731	-0-		-5408	-0-	995	1	5638	3	Y	402	368	0			90
								1656	4	442	9							
11	1950	X	1105	-0-		-845	-0-	467	1	24	3	Y	355	360	0			85
								223	4	391	9							
12	2979	X	2979	-0-		-0-	-0-	546	1	1188	3	Y	539	423	0			201
								652	4	593	9							
01	6320	X	6320	-0-		-0-	-0-	741	1	3311	3	Y	539	466	0			274
								1675	4	593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

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	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	288	1	1941	3	Y	271	274	0			83
							52	4	298	9							
09	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	640	1	4465	3	Y	177	232	0			28
							127	4	195	9							
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	4697	3	Y	389	330	0			87
							1589	4	428	9							
11	3330	X	1651	-0-	-1679	-0-	560	1	346	3	Y	433	416	0			104
							269	4	476	9							
12	3441	X	2166	-0-	-1275	-0-	599	1	416	3	Y	398	353	0			149
							713	4	438	9							
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	593	1	1392	3	Y	359	325	0			183
							1340	4	395	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	657	1	2788	3	Y	472	431	0			144
							119	4	519	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	790	1	5315	3	Y	368	453	0			59
							157	4	405	9							
10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	871	1	5266	3	Y	245	249	0			55
							1453	4	270	9							
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	546	1	2462	3	Y	90	123	0			22
							273	4	99	9							
12	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	549	1	1761	3	Y	58	58	0			22
							656	4	64	9							
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	626	1	2631	3	Y	39	41	0			20
							1416	4	43	9							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

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	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1277	1	3848	3	Y	743	776	0			118
							2102	4	817	9							
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	1698	1	4819	3	Y	815	804	0			129
							429	4	897	9							
10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1480	1	4130	3	Y	576	636	0			69
							1014	4	634	9							
11	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	930	1	2417	3	Y	523	466	0			126
							655	4	575	9							
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	2169	1	1766	3	Y	477	493	0			110
							1337	4	525	9							
01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	3808	1	1277	3	Y	502	528	0			84
							1587	4	552	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	636	1	234	9	Y	213	202	0			37
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	653	1	3	4	Y	297	286	0			48
							327	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	761	1	554	9	Y	504	489	0			63
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	910	1	979	3	Y	553	539	0			77
							9	4	608	9							
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	893	1	545	3	Y	438	446	0			69
							2	4	482	9							
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	875	1	1	4	Y	314	340	0			43
							345	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-			-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

08	1953	X	1855	-0-	-98	-0-	787	1	1068	9	Y	971	983	0			167
09	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	785	1	1189	9	Y	1081	1073	0			175
10	2263	X	1908	-0-	-355	-0-	823	1	1085	9	Y	986	1038	0			123
11	2190	X	1691	-0-	-499	-0-	735	1	1	4	Y	868	870	0			121
							955	9									
12	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	785	1	1	4	Y	966	934	0			153
							1063	9									
01	2046	X	1405	-0-	-641	-0-	687	1	1	4	Y	652	716	0			89
							717	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

08	4929	X	1648	-0-	-3281	-0-	638	1	1010	9	Y	918	858	0			158
09	4770	X	1599	-0-	-3171	-0-	470	1	1129	9	Y	1026	1018	0			166
10	1953	X	1209	-0-	-744	-0-	659	1	550	9	Y	500	604	0			62
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	753	1	1428	3	Y	634	608	0			88
							11	4	697	9							
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	892	1	1992	3	Y	735	707	0			116
							4	4	809	9							
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	654	1	910	3	Y	658	684	0			90
							1	4	724	9							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

08	5828	X	4133	-0-	-1695	-0-	570	1	140	3	Y	555	588	0			84
							2812	4	611	9							
09	6060	X	1160	-0-	-4900	-0-	608	1	552	9	Y	502	475	0			111
10	6262	X	3998	-0-	-2264	-0-	600	1	6	3	Y	573	584	0			100
							2762	4	630	9							
11	6060	X	1484	-0-	-4576	-0-	762	1	722	9	Y	656	625	0			131
12	5394	X	1378	-0-	-4016	-0-	718	1	660	9	Y	600	546	0			185
01	4123	X	1105	-0-	-3018	-0-	489	1	616	9	Y	560	534	0			211

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	693	1	1951	3	Y	1185	1212	0			294
							670	4	1304	9							
09	4140	X	3334	-0-	-806	-0-	732	1	952	3	Y	1087	1103	0			278
							454	4	1196	9							
10	4278	X	2678	-0-	-1600	-0-	709	1	607	3	Y	963	921	0			320
							303	4	1059	9							
11	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	599	1	2223	3	Y	924	1041	0			203
							215	4	1016	9							
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	539	1	2536	3	Y	1104	1026	0			281
							1089	4	1214	9							
01	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	692	1	6033	3	Y	728	689	0			320
							3183	4	801	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-1092	-0-	600	1	580	4	Y	612	685	0			152
							673	9									
09	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-	571	1	347	4	Y	547	559	0			140
							602	9									
10	2945	X	1592	-0-	-1353	-0-	700	1	283	4	Y	554	510	0			184
							609	9									
11	2850	X	2064	-0-	-786	-0-	520	1	795	3	Y	516	587	0			113
							181	4	568	9							
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	469	1	783	3	Y	583	548	0			148
							946	4	641	9							
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	260	1	2524	3	Y	462	407	0			203
							1195	4	508	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	850	-0-	-142	-0-	640	1	75	4	Y	123	185	0			29
							135	9									
09	1050	X	921	-0-	-129	-0-	689	1	113	4	Y	108	107	0			30
							119	9									
10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	514	1	209	3	Y	176	177	0			29
							246	4	194	9							
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	842	1	266	4	Y	627	569	0			87
							690	9									
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	904	1	563	4	Y	544	521	0			110
							598	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	753	1	459	3	Y	508	457	0			161
							272	4	559	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	222	1	1528	3	Y	419	466	0			100
							8	4	461	9							
09	3000	N	4427	-0-	1427	1427	592	1	2437	3	Y	1259	1005	0			354
							13	4	1385	9							
10	3100	N	3172	-0-	72	1499	609	1	1203	3	Y	1201	1200	0			355
							39	4	1321	9							
11	3000	N	4581	-0-	1581	3080	685	1	2617	3	Y	1147	1069	0			433
							17	4	1262	9							
12	7728	X	4648	-0-	-3080	-0-	721	1	2529	3	Y	1259	1468	0			224
							13	4	1385	9							
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	538	1	2559	3	Y	1281	1256	0			249
							21	4	1409	9							

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

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	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	690	1	25	4	Y	328	417	0			78
							361	9									
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	696	1	334	9	Y	304	297	0			85
10	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	767	1	21	4	Y	288	288	0			85
							317	9									
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	718	1	1	4	Y	262	248	0			99
							288	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	760	1	8	4	Y	314	357	0			56
							345	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	657	1	138	3	Y	339	329	0			66
							26	4	373	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	624	1	22	4	Y	321	268	0			77
							353	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	649	1	398	9	Y	362	337	0			102
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	719	1	19	4	Y	253	280	0			75
							278	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	874	1	1	4	Y	185	190	0			70
							204	9									
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	905	1	9	4	Y	211	243	0			38
							232	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	769	1	30	4	Y	231	224	0			45
							254	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

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	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	706	1	544	3	Y	471	397	0			116
							518	9									
09	1620	X	1246	-0-	-374	-0-	705	1	1	4	Y	491	526	0			81
							540	9									
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	790	1	1905	3	Y	291	304	0			68
							1	4	320	9							
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	484	1	4523	3	Y	-0-	68	0			-0-
							4	4									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	567	1	5720	3	Y	35	27	0			8
							3	4	39	9							
01	3007	X	2753	-0-	-254	-0-	671	1	1978	3	Y	94	78	0			24
							1	4	103	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

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	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	674	1	7018	3	Y	465	459	0			114
							512	9									
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	678	1	5452	3	Y	487	521	0			80
							89	4	536	9							
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	781	1	6667	3	Y	418	401	0			97
							246	4	460	9							
11	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	465	1	4506	3	Y	323	320	0			100
							60	4	355	9							
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	491	1	4077	3	Y	471	464	0			107
							19	4	518	9							
01	3813	X	2031	-0-	-1782	-0-	514	1	1113	3	Y	366	379	0			94
							1	4	403	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	598	1	21	4	Y	342	338	0			82
							376	9									
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	649	1	461	9	Y	419	383	0			118
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	716	1	19	4	Y	237	285	0			70
							261	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	687	1	1	4	Y	191	189	0			72
							210	9									
12	1147	N	967	-0-	-180	-0-	726	1	8	4	Y	212	246	0			38
							233	9									
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	686	1	27	4	Y	232	225	0			45
							255	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

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	1705	N	1064	-0-	-641	-0-	748	1	27	4	Y	263	441	0			63
							289	9									
09	1470	N	1000	-0-	-470	-0-	788	1	212	9	Y	193	202	0			54
10	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	868	1	23	4	Y	167	172	0			49
							184	9									
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	756	1	1	4	Y	114	120	0			43
							125	9									
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	798	1	8	4	Y	136	155	0			24
							150	9									
01	1085	N	811	-0-	-274	-0-	616	1	24	4	Y	155	149	0			30
							171	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

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	3193	X	2139	-0-	-1054	-0-	707	1	246	3	Y	595	580	0			54
							531	4	655	9							
09	3090	X	1164	-0-	-1926	-0-	630	1	15	4	Y	472	474	0			52
							519	9									
10	3193	X	1094	-0-	-2099	-0-	581	1	8	4	Y	459	452	0			59
							505	9									
11	2550	X	1021	-0-	-1529	-0-	611	1	7	4	Y	366	398	0			27
							403	9									
12	2635	X	1059	-0-	-1576	-0-	620	1	6	4	Y	394	376	0			45
							433	9									
01	2139	X	661	-0-	-1478	-0-	333	1	2	4	Y	296	279	0			62
							326	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 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	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	502	1	1669	3	Y	862	846	0			78
							377	4	948	9							
09	3450	X	1249	-0-	-2201	-0-	454	1	12	4	Y	712	712	0			78
							783	9									
10	3565	X	1212	-0-	-2353	-0-	412	1	6	4	Y	722	707	0			93
							794	9									
11	3390	X	1905	-0-	-1485	-0-	422	1	576	3	Y	815	847	0			61
							10	4	897	9							
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	476	1	2043	3	Y	919	875	0			105
							8	4	1011	9							
01	3503	X	1544	-0-	-1959	-0-	249	1	722	3	Y	519	515	0			109
							2	4	571	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 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	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	869	1	101	4	Y	487	518	0			115
							536	9									
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	983	1	162	4	Y	317	344	0			88
							349	9									
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1006	1	459	4	Y	407	429	0			66
							448	9									
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	1548	1	482	4	Y	418	426	0			58
							460	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1694	1	1051	4	Y	486	446	0			98
							535	9									
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	767	1	277	4	Y	319	316	0			101
							351	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	0			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4144	-0-	-661	-0-	576	1	2115	3	Y	927	916	0			84
							433	4	1020	9							
09	4650	X	2173	-0-	-2477	-0-	515	1	774	3	Y	787	785	0			86
							18	4	866	9							
10	4805	X	1293	-0-	-3512	-0-	422	1	6	4	Y	786	771	0			101
							865	9									
11	4020	X	1224	-0-	-2796	-0-	593	1	7	4	Y	567	626	0			42
							624	9									
12	4154	X	1199	-0-	-2955	-0-	407	1	16	3	Y	702	664	0			80
							4	4	772	9							
01	4154	X	885	-0-	-3269	-0-	367	1	2	4	Y	469	450	0			99
							516	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

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	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	730	1	3329	3	Y	896	871	0			81
							549	4	986	9							
09	5970	X	3156	-0-	-2814	-0-	777	1	1424	3	Y	843	832	0			92
							28	4	927	9							
10	6169	X	1745	-0-	-4424	-0-	667	1	1	3	Y	964	932	0			124
							17	4	1060	9							
11	5400	X	2847	-0-	-2553	-0-	618	1	1194	3	Y	926	981	0			69
							16	4	1019	9							
12	5580	X	4286	-0-	-1294	-0-	632	1	2623	3	Y	928	891	0			106
							10	4	1021	9							
01	5580	X	3142	-0-	-2438	-0-	396	1	2101	3	Y	584	567	0			123
							3	4	642	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

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	6138	X	1880	-0-	-4258	-0-	630	1	474	4	Y	705	683	0			64
							776	9									
09	5940	X	1169	-0-	-4771	-0-	555	1	13	4	Y	546	550	0			60
							601	9									
10	6138	X	1311	-0-	-4827	-0-	557	1	53	3	Y	623	603	0			80
							16	4	685	9							
11	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	982	1	3382	3	Y	852	868	0			64
							33	4	937	9							
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1143	1	5835	3	Y	762	739	0			87
							21	4	838	9							
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	663	1	4265	3	Y	538	512	0			113
							5	4	592	9							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

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	7905	X	3925	-0-	-3980	-0-	581	1	1821	3	Y	987	989	0			90
							437	4	1086	9							
09	7650	X	1334	-0-	-6316	-0-	447	1	10	4	Y	797	800	0			87
							877	9									
10	7905	X	1382	-0-	-6523	-0-	379	1	6	4	Y	906	876	0			117
							997	9									
11	3810	X	1835	-0-	-1975	-0-	653	1	7	4	Y	1068	1105	0			80
							1175	9									
12	3937	X	3307	-0-	-630	-0-	936	1	1232	3	Y	1025	988	0			117
							11	4	1128	9							
01	3937	X	1869	-0-	-2068	-0-	524	1	690	3	Y	593	585	0			125
							3	4	652	9							

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

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	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	588	1	1774	3	Y	2659	2687	0			422
							969	4	2925	9							
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	747	1	2120	3	Y	3374	3264	0			532
							189	4	3711	9							
10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	802	1	2239	3	Y	2709	2918	0			323
							550	4	2980	9							
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	765	1	2989	3	Y	1596	1535	0			384
							810	4	1756	9							
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	1293	1	1569	3	Y	1371	1439	0			316
							1187	4	1508	9							
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	3643	1	1222	3	Y	2100	2064	0			352
							1519	4	2310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

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	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	945	1	16327	3	Y	1006	1038	0			248
							1107	9									
09	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	963	1	14227	3	Y	1155	1213	0			190
							25	4	1271	9							
10	15841	X	5068	-0-	-10773	-0-	852	1	2885	3	Y	1198	1109	0			279
							13	4	1318	9							
11	15750	X	8832	-0-	-6918	-0-	314	1	8251	3	Y	216	428	0			67
							29	4	238	9							
12	16275	X	9479	-0-	-6796	-0-	525	1	8574	3	Y	338	328	0			77
							8	4	372	9							
01	16275	X	4735	-0-	-11540	-0-	549	1	3892	3	Y	266	275	0			68
							1	4	293	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

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	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	723	1	7647	3	Y	1336	1340	0			329
							1470	9									
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	723	1	5841	3	Y	1422	1517	0			234
							95	4	1564	9							
10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	803	1	6985	3	Y	1165	1128	0			271
							253	4	1282	9							
11	5190	X	3819	-0-	-1371	-0-	347	1	2659	3	Y	698	753	0			216
							45	4	768	9							
12	5363	X	2486	-0-	-2877	-0-	330	1	1724	3	Y	381	510	0			87
							13	4	419	9							
01	5363	X	610	-0-	-4753	-0-	390	1	1	4	Y	199	235	0			51
							219	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

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	1085	X	880	-0-	-205	-0-	608	1	22	4	Y	227	377	0			54
							250	9									
09	1050	X	844	-0-	-206	-0-	649	1	195	9	Y	177	181	0			50
10	1023	X	955	-0-	-68	-0-	713	1	19	4	Y	203	193	0			60
							223	9									
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	531	1	346	3	Y	186	176	0			70
							4	4	205	9							
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	585	1	825	3	Y	236	264	0			42
							8	4	260	9							
01	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	624	1	1011	3	Y	201	204	0			39
							25	4	221	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	640	1	817	3	Y	967	840	0			231
							23	4	1064	9							
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	631	1	943	9	Y	857	847	0			241
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	669	1	18	4	Y	874	857	0			258
							961	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	678	1	222	3	Y	734	715	0			277
							4	4	807	9							
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	717	1	123	3	Y	751	894	0			134
							9	4	826	9							
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	769	1	288	3	Y	756	743	0			147
							30	4	832	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

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	5735	X	2218	-0-		-3517	-0-	741	1	661	3	Y	742	733	0			183
								816	9									
09	1860	X	1534	-0-		-326	-0-	739	1	1	4	Y	722	786	0			119
								794	9									
10	4119	X	4119	-0-		-0-	-0-	857	1	2598	3	Y	602	581	0			140
								2	4	662	9							
11	7321	X	7321	-0-		-0-	-0-	488	1	6516	3	Y	275	330	0			85
								14	4	303	9							
12	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	484	1	5019	3	Y	236	267	0			54
								3	4	260	9							
01	4123	X	2636	-0-		-1487	-0-	473	1	1979	3	Y	166	177	0			43
								1	4	183	9							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

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	3503	X	350	-0-		-3153	-0-	49	1	97	3	Y	184	263	0			5
								2	4	202	9							
09	3270	X	1835	-0-		-1435	-0-	240	1	707	3	Y	769	746	0			28
								42	4	846	9							
10	3162	X	2652	-0-		-510	-0-	294	1	1502	3	Y	564	573	0			19
								236	4	620	9							
11	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	679	1	3284	3	Y	905	845	0			79
								234	4	996	9							
12	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	615	1	955	3	Y	811	814	0			76
								459	4	892	9							
01	2666	X	1299	-0-		-1367	-0-	316	1	467	4	Y	469	495	0			50
								516	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

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	1643	N	1178	-0-		-465	-0-	642	1	23	4	Y	466	591	0			111
								513	9									
09	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	649	1	450	9	Y	409	405	0			115
10	1395	N	1185	-0-		-210	-0-	720	1	19	4	Y	405	400	0			120
								446	9									
11	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	843	1	1	4	Y	428	386	0			162
								471	9									
12	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	885	1	9	4	Y	494	568	0			88
								543	9									
01	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	766	1	30	4	Y	518	505	0			101
								570	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

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	7781	X	6337	-0-		-1444	-0-	586	1	3501	3	Y	1645	1616	0			150
								440	4	1810	9							
09	7530	X	5621	-0-		-1909	-0-	641	1	3433	3	Y	1376	1375	0			151
								33	4	1514	9							
10	7781	X	3787	-0-		-3994	-0-	561	1	1791	3	Y	1272	1259	0			164
								36	4	1399	9							
11	6120	X	5637	-0-		-483	-0-	723	1	3451	3	Y	1304	1370	0			98
								29	4	1434	9							
12	7946	X	7946	-0-		-0-	-0-	846	1	5617	3	Y	1333	1279	0			152
								17	4	1466	9							
01	6324	X	4425	-0-		-1899	-0-	580	1	2874	3	Y	879	846	0			185
								4	4	967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-1005	-0-	368	1	412	3	Y	99	97	0			9
							276	4	109	9							
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	246	1	1988	3	Y	36	41	0			4
							16	4	40	9							
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	635	1	401	3	Y	199	211	0			49
							219	9									
09	870	N	733	-0-	-137	-0-	607	1	1	4	Y	114	144	0			19
							125	9									
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	721	1	1443	3	Y	184	160	0			43
							1	4	202	9							
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	501	1	1499	3	Y	114	122	0			35
							1	4	125	9							
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	527	1	483	9	Y	439	374	0			100
01	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	556	1	1	4	Y	443	429	0			114
							487	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 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	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	570	1	1757	3	Y	851	849	0			211
							551	4	936	9							
09	4200	X	3026	-0-	-1174	-0-	453	1	1510	3	Y	707	737	0			181
							285	4	778	9							
10	4340	X	1713	-0-	-2627	-0-	467	1	420	3	Y	569	561	0			189
							200	4	626	9							
11	4200	X	2730	-0-	-1470	-0-	475	1	1423	3	Y	603	660	0			132
							169	4	663	9							
12	3813	X	3439	-0-	-374	-0-	499	1	1197	3	Y	670	632	0			170
							1006	4	737	9							
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	721	1	4294	3	Y	494	447	0			217
							3320	4	543	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	520	1	19	4	Y	554	574	0			14
							609	9									
09	1200	N	482	-0-	-718	-0-	13	1	371	3	Y	85	96	0			3
							4	4	94	9							
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	354	1	258	4	Y	297	290	0			10
							327	9									
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	424	1	206	3	Y	229	219	0			20
							137	4	252	9							
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	286	1	212	4	Y	141	148	0			13
							155	9									
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	226	1	334	4	Y	76	81	0			8
							84	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 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	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	3739	3	Y	1062	1101	0			27
							17	4	1168	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	566	1	4561	3	Y	875	870	0			32
							113	4	963	9							
10	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	331	1	2076	3	Y	526	541	0			17
							271	4	579	9							
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	498	1	3595	3	Y	798	745	0			70
							178	4	878	9							
12	4309	X	1224	-0-	-3085	-0-	10	1	235	3	Y	883	870	0			83
							8	4	971	9							
01	4309	X	685	-0-	-3624	-0-	121	1	178	4	Y	351	396	0			38
							386	9									

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	972	-0-	-0-	-0-	396	1	14	4	Y	511	522	0			13
							562	9									
09	969	X	969	-0-	-0-	-0-	468	1	74	4	Y	388	387	0			14
							427	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	280	1	203	4	Y	274	279	0			9
							301	9									
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	424	1	413	3	Y	535	497	0			47
							138	4	589	9							
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	349	1	78	3	Y	657	642	0			62
							260	4	723	9							
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	829	3	Y	382	403	0			41
							110	4	420	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 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	3100	N	4824	-0-	1724	1724	557	1	3177	3	Y	932	1044	0			221
							65	4	1025	9							
09	3000	N	4451	-0-	1451	3175	595	1	2707	3	Y	941	900	0			262
							114	4	1035	9							
10	3100	N	3961	-0-	861	4036	418	1	2340	3	Y	887	1005	0			144
							227	4	976	9							
11	5332	X	1296	-0-	-4036	-0-	722	1	227	4	Y	315	415	0			44
							347	9									
12	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	806	1	500	4	Y	182	189	0			37
							200	9									
01	2635	X	939	-0-	-1696	-0-	537	1	194	4	Y	189	166	0			60
							208	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	589	1	3059	3	Y	879	950	0			134
							2904	4	967	9							
09	4920	X	2612	-0-	-2308	-0-	523	1	1382	4	Y	643	634	0			143
							707	9									
10	5890	X	1618	-0-	-4272	-0-	754	1	864	9	Y	785	791	0			137
11	7290	X	2432	-0-	-4858	-0-	621	1	240	3	Y	366	430	0			73
							1168	4	403	9							
12	7533	X	3022	-0-	-4511	-0-	291	1	2311	3	Y	234	235	0			72
							163	4	257	9							
01	7533	X	3341	-0-	-4192	-0-	334	1	2833	3	Y	145	163	0			54
							14	4	160	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 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	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	671	1	2023	3	Y	68	68	0			11
							1105	4	75	9							
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	985	1	2796	3	Y	53	56	0			8
							249	4	58	9							
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	744	1	2076	3	Y	35	39	0			4
							510	4	39	9							
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	730	1	9	9	Y	8	10	0			2
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	1			Y	-0-	2	0			-0-
01	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	847	1	284	3	Y	-0-					-0-
							353	4									

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	735	1	2216	3	Y	317	347	0			50
							1211	4	349	9							
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1095	1	3109	3	Y	387	376	0			61
							276	4	426	9							
10	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	1158	1	3232	3	Y	1315	1219	0			157
							793	4	1447	9							
11	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	1237	1	3448	3	Y	857	808	0			206
							935	4	943	9							
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1575	1	1875	3	Y	1256	1172	0			290
							1419	4	1382	9							
01	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	4956	1	1662	3	Y	680	856	0			114
							2066	4	748	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1227	1	3698	3	Y	284	319	0			45
							2020	4	312	9							
09	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1632	1	4631	3	Y	285	285	0			45
							412	4	314	9							
10	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1466	1	4093	3	Y	797	747	0			95
							1005	4	877	9							
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1271	1	3166	3	Y	644	584	0			155
							858	4	708	9							
12	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	3261	1	2668	3	Y	647	653	0			149
							2019	4	712	9							
01	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	6178	1	2071	3	Y	691	724	0			116
							2576	4	760	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	1	1297	3	Y	914	856	0			145
							708	4	1005	9							
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	909	1	2580	3	Y	632	677	0			100
							230	4	695	9							
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	609	1	1701	3	Y	419	469	0			50
							418	4	461	9							
11	990	X	953	-0-	-37	-0-	634	1	319	9	Y	290	270	0			70
12	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1654	1	294	9	Y	267	275	0			62
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	2686	1	901	3	Y	254	273	0			43
							1120	4	279	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

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	4113	-0-	-630	-0-	667	1	2859	3	Y	534	560	0			92
							587	9									
09	4590	X	824	-0-	-3766	-0-	526	1	298	9	Y	271	319	0			44
10	4278	X	824	-0-	-3454	-0-	583	1	241	9	Y	219	236	0			27
11	3990	X	1005	-0-	-2985	-0-	803	1	1	4	Y	183	185	0			25
							201	9									
12	4123	X	1081	-0-	-3042	-0-	864	1	1	4	Y	196	190	0			31
							216	9									
01	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	766	1	1	4	Y	200	204	0			27
							220	9									

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

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

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

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	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	612	1	6865	3	Y	1068	1039	0			97
							460	4	1175	9							
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	791	1	6938	3	Y	943	937	0			103
							53	4	1037	9							
10	4805	X	2480	-0-	-2325	-0-	497	1	885	3	Y	977	954	0			126
							23	4	1075	9							
11	7350	X	4063	-0-	-3287	-0-	495	1	2364	3	Y	1076	1121	0			81
							20	4	1184	9							
12	7595	X	4655	-0-	-2940	-0-	502	1	3074	3	Y	972	942	0			111
							10	4	1069	9							
01	7595	X	2518	-0-	-5077	-0-	298	1	1483	3	Y	668	638	0			141
							2	4	735	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

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	4991	X	2877	-0-	-2114	-0-	675	1	1808	3	Y	343	342	0			80
							17	4	377	9							
09	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	718	1	1773	3	Y	455	438	0			97
							30	4	501	9							
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	677	1	1766	3	Y	422	411	0			108
							57	4	464	9							
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	698	1	3602	3	Y	557	546	0			119
							50	4	613	9							
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	769	1	4134	3	Y	435	421	0			133
							85	4	479	9							
01	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	528	1	865	3	Y	257	277	0			113
							108	4	283	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	748	1	5413	3	Y	1029	1012	0			240
							19	4	1132	9							
09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	783	1	4936	3	Y	1016	1040	0			216
							46	4	1118	9							
10	5859	X	5849	-0-	-10	-0-	783	1	4031	3	Y	859	855	0			220
							90	4	945	9							
11	7080	X	4917	-0-	-2163	-0-	684	1	3237	3	Y	862	897	0			185
							48	4	948	9							
12	7316	X	5750	-0-	-1566	-0-	787	1	3957	3	Y	835	765	0			255
							87	4	919	9							
01	7316	X	3655	-0-	-3661	-0-	746	1	1628	3	Y	1025	830	0			450
							153	4	1128	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

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

CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 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	14B2 EXT		8197	-0-	8197	10468	228	1	6827	3	Y	1014	905	0			240
							27	4	1115	9							
09	14B2 EXT		8819	-0-	8819	19287	274	1	7379	3	Y	986	951	0			275
							81	4	1085	9							
10	27247	X	7960	-0-	-19287	-0-	268	1	6407	3	Y	980	1096	0			159
							207	4	1078	9							
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	267	1	6251	3	Y	1191	1185	0			165
							118	4	1310	9							
12	9114	X	7707	-0-	-1407	-0-	297	1	5935	3	Y	1164	1094	0			235
							195	4	1280	9							
01	9114	X	1871	-0-	-7243	-0-	76	1	1475	3	Y	265	416	0			84
							28	4	292	9							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	2992	-0-	-9780	-0-	1958	2	32	4	Y	911	805	0			203
							1002	9									
09	12360	X	3867	-0-	-8493	-0-	3172	2	68	4	Y	570	773	0			-0-
							627	9									
10	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	75	1	18813	2	Y	1198	1067	0			131
							245	4	1318	9							
11	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	112	1	17260	2	Y	638	710	0			59
							7	4	702	9							
12	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	206	1	23042	2	Y	1910	1775	0			194
							2101	9									
01	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	143	1	15695	2	Y	933	952	0			175
							5	4	1026	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

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	35040	X	35040	-0-	-0-	-0-	33925	2	123	4	Y	902	798	0			201
							992	9									
09	30300	X	28682	-0-	-1618	-0-	27776	2	237	4	Y	608	809	0			-0-
							669	9									
10	31310	X	26818	-0-	-4492	-0-	72	1	25200	2	Y	1165	1039	0			126
							264	4	1282	9							
11	30300	X	4927	-0-	-25373	-0-	104	1	4176	2	Y	586	658	0			54
							2	4	645	9							
12	31310	X	20454	-0-	-10856	-0-	80	1	19553	2	Y	746	724	0			76
							821	9									
01	31310	X	22631	-0-	-8679	-0-	93	1	21862	2	Y	609	571	0			114
							6	4	670	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

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	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	15177	2	1589	4	Y	1557	1592	0			162
							1713	9									
09	24360	X	16255	-0-	-8105	-0-	14249	2	972	4	Y	940	989	0			113
							1034	9									
10	25172	X	15674	-0-	-9498	-0-	32	1	15006	2	Y	525	579	0			59
							58	4	578	9							
11	24360	X	14149	-0-	-10211	-0-	26	1	13624	2	Y	447	476	0			30
							7	4	492	9							
12	20584	X	18490	-0-	-2094	-0-	24	1	18038	2	Y	357	360	0			27
							35	4	393	9							
01	18476	X	17663	-0-	-813	-0-	60	1	16270	2	Y	956	895	0			88
							281	4	1052	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

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	14229	X	11564	-0-	-2665	-0-	9044	2	1313	4	Y	1097	1077	0			114
							1207	9									
09	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	8847	2	812	4	Y	1630	1548	0			196
							1793	9									
10	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	258	1	9623	2	Y	4298	4011	0			483
							49	4	4728	9							
11	11490	X	9847	-0-	-1643	-0-	136	1	7172	2	Y	2303	2634	0			152
							6	4	2533	9							
12	11873	X	8259	-0-	-3614	-0-	191	1	4910	2	Y	2851	2786	0			217
							22	4	3136	9							
01	14663	X	10027	-0-	-4636	-0-	224	1	5694	2	Y	3559	3447	0			329
							194	4	3915	9							

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

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	14911	X	11337	-0-	-3574	-0-	8944	2	1306	4	Y	988	1008	0			103
							1087	9									
09	14670	X	10503	-0-	-4167	-0-	8777	2	810	4	Y	833	836	0			100
							916	9									
10	15159	X	9316	-0-	-5843	-0-	33	1	8631	2	Y	554	592	0			62
							43	4	609	9							
11	14670	X	8490	-0-	-6180	-0-	48	1	7534	2	Y	821	829	0			54
							5	4	903	9							
12	13144	X	10184	-0-	-2960	-0-	38	1	9490	2	Y	571	582	0			43
							28	4	628	9							
01	11346	X	9664	-0-	-1682	-0-	23	1	9012	2	Y	372	381	0			34
							220	4	409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

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	23002	X	21823	-0-	-1179	-0-	1378	1	19105	2	Y	1217	1181	0			142
							1	4	1339	9							
09	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	1425	1	22729	2	Y	991	1039	0			94
							739	4	1090	9							
10	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	1682	1	22315	2	Y	403	450	0			47
							121	4	443	9							
11	22260	X	14391	-0-	-7869	-0-	1922	1	12241	2	Y	207	236	0			18
							228	9									
12	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	1625	1	21571	2	Y	460	428	0			50
							506	9									
01	23002	X	18957	-0-	-4045	-0-	1111	1	17304	2	Y	493	470	0			73
							542	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

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	23994	X	21357	-0-	-2637	-0-	548	1	18997	2	Y	1646	1556	0			192
							1	4	1811	9							
09	23220	X	19397	-0-	-3823	-0-	491	1	16808	2	Y	1563	1607	0			148
							379	4	1719	9							
10	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	592	1	23975	2	Y	387	490	0			45
							75	4	426	9							
11	25594	X	25594	-0-	-0-	-0-	523	1	24853	2	Y	198	226	0			17
							218	9									
12	23994	X	23898	-0-	-96	-0-	607	1	22884	2	Y	370	347	0			40
							407	9									
01	23994	X	14187	-0-	-9807	-0-	418	1	13306	2	Y	421	399	0			62
							463	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

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	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1123	1	1	4	Y	465	471	0			54
							512	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1160	1	326	4	Y	398	414	0			38
							438	9									
10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	1167	1	2236	2	Y	410	400	0			48
							57	4	451	9							
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	875	1	6724	2	Y	225	254	0			19
							248	9									
12	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	1076	1	4720	2	Y	506	470	0			55
							557	9									
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	631	1	981	2	Y	502	483	0			74
							552	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

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	28024	X	25899	-0-	-2125	-0-	798	1	23284	2	Y	1651	1608	0			193
							1	4	1816	9							
09	27120	X	22142	-0-	-4978	-0-	848	1	18574	2	Y	2009	2012	0			190
							510	4	2210	9							
10	29883	X	29883	-0-	-0-	-0-	730	1	27040	2	Y	1841	1815	0			216
							88	4	2025	9							
11	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	850	1	27914	2	Y	833	978	0			71
							916	9									
12	28024	X	27353	-0-	-671	-0-	767	1	24838	2	Y	1589	1487	0			173
							1748	9									
01	28024	X	15155	-0-	-12869	-0-	412	1	13135	2	Y	1462	1419	0			216
							1608	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 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	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	826	1	21956	2	Y	1662	1567	0			194
							1	4	1828	9							
09	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	958	1	19765	2	Y	1978	1985	0			187
							559	4	2176	9							
10	23764	X	23764	-0-	-0-	-0-	872	1	18079	2	Y	4306	3988	0			505
							76	4	4737	9							
11	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	745	1	21012	2	Y	7707	7553	0			659
							8478	9									
12	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	880	1	18492	2	Y	4773	4911	0			521
							5250	9									
01	21638	X	17708	-0-	-3930	-0-	515	1	15355	2	Y	1671	1945	0			247
							1838	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20792	X	20792	-0-	-0-	-0-	803	1	18134	2	Y	1685	1604	0			197
							1	4	1854	9							
09	25524	X	25524	-0-	-0-	-0-	806	1	22035	2	Y	1943	1956	0			184
							546	4	2137	9							
10	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	838	1	14603	2	Y	1485	1495	0			174
							67	4	1634	9							
11	15480	X	14793	-0-	-687	-0-	783	1	13280	2	Y	664	781	0			57
							730	9									
12	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	617	1	16451	2	Y	1229	1152	0			134
							1352	9									
01	15996	X	10568	-0-	-5428	-0-	506	1	8796	2	Y	1151	1115	0			170
							1266	9									

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	18736	2	1759	4	Y	1578	1506	0			164
							1736	9									
09	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	17238	2	1111	4	Y	1710	1668	0			206
							1881	9									
10	30879	X	30879	-0-	-0-	-0-	79	1	29258	2	Y	1324	1381	0			149
							86	4	1456	9							
11	34696	X	34696	-0-	-0-	-0-	121	1	32315	2	Y	2044	2058	0			135
							12	4	2248	9							
12	20677	X	13120	-0-	-7557	-0-	100	1	11355	2	Y	1486	1508	0			113
							30	4	1635	9							
01	20677	X	8313	-0-	-12364	-0-	82	1	6596	2	Y	1299	1292	0			120
							206	4	1429	9							

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7778	-0-	-1026	-0-	1	1	7076	2	Y	637	613	1			131
							701	9									
09	8520	X	4638	-0-	-3882	-0-	1	1	4036	2	Y	546	504	1			173
							601	9									
*10	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	4	117	1			60
11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	2	1	16645	2	Y	465	436	1			89
							512	9									
12	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	17	1	19457	2	Y	519	515	1			93
							571	9									
01	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	5	1	17781	2	Y	411	378	1			126
							452	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4953	-0-	-2022	-0-	49	1	4598	2	N	278	232	1			118
							306	9									
09	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	64	1	6361	2	N	519	490	1			147
							571	9									
10	7285	X	4018	-0-	-3267	-0-	9	1	3749	2	N	236	275	1			108
							260	9									
11	7050	X	926	-0-	-6124	-0-	1	1	838	2	N	79					187
							87	9									
12	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1	1	6871	2	N	494	527	1			154
							543	9									
01	7223	X	5565	-0-	-1658	-0-	1	1	5212	2	N	320	190	1			284
							352	9									

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	715	1	7593	2	Y	2040	1707	0			695
							2244	9									
09	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	816	1	7037	2	Y	2135	2160	0			670
							1	4	2349	9							
10	9269	X	8587	-0-	-682	-0-	1453	1	5917	2	Y	1104	1534	0			240
							3	4	1214	9							
11	8970	X	8369	-0-	-601	-0-	1390	1	5927	2	Y	954	944	0			250
							3	4	1049	9							
12	9269	X	5393	-0-	-3876	-0-	953	1	3729	2	Y	645	676	0			219
							1	4	710	9							
01	9269	X	7391	-0-	-1878	-0-	1280	1	5065	2	Y	856	777	0			298
							104	4	942	9							

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14012	X	7767	-0-	-6245	-0-	926	1	6841	2	Y	-0-	104	0			-0-
09	13560	X	10194	-0-	-3366	-0-	1044	1	8904	2	Y	223	153	0			70
							1	4	245	9							
10	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	1712	1	9633	2	Y	1091	924	0			237
							5	4	1200	9							
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	1700	1	8965	2	Y	986	965	0			258
							4	4	1085	9							
12	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2022	1	9922	2	Y	1213	1059	0			412
							3	4	1334	9							
01	12555	X	11518	-0-	-1037	-0-	1766	1	8350	2	Y	1134	1151	0			395
							155	4	1247	9							

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27287	X	27287	-0-	-0-	-0-	697	1	23833	2	Y	2506	2222	0			457
							2757	9									
09	24473	X	24473	-0-	-0-	-0-	650	1	21344	2	Y	2254	2337	0			374
							2479	9									
10	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	822	1	20893	2	Y	1840	1974	0			240
							63	4	2024	9							
11	22830	X	22265	-0-	-565	-0-	841	1	20116	2	Y	1189	1047	0			382
							1308	9									
12	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	925	1	21658	2	Y	2849	2843	0			388
							127	4	3134	9							
01	23591	X	23234	-0-	-357	-0-	846	1	19064	2	Y	3021	2621	0			788
							1	4	3323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 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	42377	X	16476	-0-	-25901	-0-	14960	3	1516	9	Y	1378	1340	0		38
09	40088	X	40088	-0-	-0-	-0-	34657	3	5431	9	Y	4937	4842	0		133
10	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	38825	3	5311	9	Y	4828	4787	0		174
11	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	38759	3	5025	9	Y	4568	4597	0		145
12	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	40975	3	5237	9	Y	4761	4797	0		109
01	46060	X	46060	-0-	-0-	-0-	40892	3	5168	9	Y	4698	4673	0		134

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

08	58781	X	58781	-0-	-0-	-0-	50971	3	7810	9	Y	7100	7216	0		194
09	55890	X	49511	-0-	-6379	-0-	43143	3	6368	9	Y	5789	5827	0		156
10	64635	X	44793	-0-	-19842	-0-	39428	3	5365	9	Y	4877	4857	0		176
11	62550	X	40667	-0-	-21883	-0-	35524	3	5143	9	Y	4675	4702	0		149
12	64635	X	47010	-0-	-17625	-0-	41133	3	5877	9	Y	5343	5370	0		122
01	58776	X	37789	-0-	-20987	-0-	33075	3	4714	9	Y	4285	4285	0		122

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

08	30070	X	29452	-0-	-618	-0-	992	1	27062	3	N	1271	1246	0		178
							1398	9								
09	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	960	1	28597	3	N	1169	1126	0		221
							1286	9								
10	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	992	1	29647	3	N	1253	1257	0		217
							1378	9								
11	28500	X	28312	-0-	-188	-0-	960	1	26094	3	N	1144	1202	0		159
							1258	9								
12	31868	X	28666	-0-	-3202	-0-	992	1	26325	3	N	1226	1227	0		158
							1349	9								
01	32023	X	25127	-0-	-6896	-0-	896	1	23248	3	N	894	838	0		214
							983	9								

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

08	26877	X	20261	-0-	-6616	-0-	992	1	18135	3	N	1031	999	0		145
							1134	9								
09	23070	X	19791	-0-	-3279	-0-	960	1	17523	3	N	1189	1109	0		225
							1308	9								
10	23839	X	23821	-0-	-18	-0-	992	1	21373	3	N	1324	1320	0		229
							1456	9								
11	23040	X	20444	-0-	-2596	-0-	960	1	18286	3	N	1089	1167	0		151
							1198	9								
12	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	992	1	19232	3	N	1281	1267	0		165
							1409	9								
01	23808	X	19552	-0-	-4256	-0-	896	1	17685	3	N	883	837	0		211
							971	9								

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

08	36534	X	36534	-0-	-0-	-0-	30376	3	6158	9	Y	5598	5683	0		153
09	50160	X	34364	-0-	-15796	-0-	28770	3	5594	9	Y	5085	5101	0		137
10	51832	X	37404	-0-	-14428	-0-	32000	3	5404	9	Y	4913	4873	0		177
11	50160	X	27177	-0-	-22983	-0-	22971	3	4206	9	Y	3824	3880	0		121
12	43989	X	35215	-0-	-8774	-0-	29826	3	5389	9	Y	4899	4908	0		112
01	37417	X	22913	-0-	-14504	-0-	19328	3	3585	9	Y	3259	3278	0		93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	19995	X	10721	-0-	-9274	-0-	798	1	7952	3	Y	1791	1887	0		171
							1	4	1970	9						
09	11340	X	9571	-0-	-1769	-0-	817	1	6445	3	Y	2099	2049	0		221
							2309	9								
10	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	942	1	9967	3	Y	2274	2253	0		242
							2501	9								
11	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	939	1	11342	3	Y	2173	2197	0		218
							2390	9								
12	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	908	1	10930	3	Y	2589	2521	0		286
							2848	9								
01	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	957	1	10014	3	Y	2484	2347	0		423
							1	4	2732	9						

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 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	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-				-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-				-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 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	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1980	1	27105	3	Y	170	170	0		16
							1	4	187	9						
09	44688	X	44688	-0-	-0-	-0-	2507	1	42031	3	Y	136	138	0		14
							150	9								
10	29171	X	18664	-0-	-10507	-0-	1413	1	17190	3	Y	55	63	0		6
							61	9								
11	28320	X	23010	-0-	-5310	-0-	1248	1	21118	3	Y	585	532	0		59
							644	9								
12	46190	X	22184	-0-	-24006	-0-	1422	1	20452	3	Y	282	310	0		31
							310	9								
01	46190	X	21451	-0-	-24739	-0-	1615	1	19616	3	Y	199	196	0		34
							1	4	219	9						

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	1086	1	22992	3	Y	431	413	0			21
							474	9									
09	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	1263	1	26159	3	Y	527	530	0			18
							580	9									
10	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	1005	1	19700	3	Y	322	326	0			14
							354	9									
11	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1257	1	25159	3	Y	319	319	0			14
							351	9									
12	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	1287	1	27578	3	Y	407	409	0			12
							448	9									
01	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1418	1	27143	3	Y	647	633	0			26
							712	9									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63395	X	50564	-0-	-12831	-0-	1936	1	44208	3	Y	4017	4160	0			383
							1	4	4419	9							
09	61350	X	39516	-0-	-21834	-0-	1694	1	33705	3	Y	3743	3732	0			394
							4117	9									
10	54002	X	42114	-0-	-11888	-0-	1851	1	36141	3	Y	3747	3743	0			398
							4122	9									
11	50850	X	42710	-0-	-8140	-0-	1770	1	37065	3	Y	3523	3567	0			354
							3875	9									
12	50623	X	40008	-0-	-10615	-0-	1616	1	34576	3	Y	3469	3440	0			383
							3816	9									
01	50561	X	38271	-0-	-12290	-0-	1787	1	32967	3	Y	3196	3035	0			544
							1	4	3516	9							

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	1878	1	42550	3	Y	1567	1613	0			149
							1	4	1724	9							
09	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	2064	1	43945	3	Y	1489	1481	0			157
							1638	9									
10	48849	X	48849	-0-	-0-	-0-	2190	1	44998	3	Y	1510	1507	0			160
							1661	9									
11	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	2111	1	46434	3	Y	1528	1535	0			153
							1681	9									
12	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	2075	1	47885	3	Y	1572	1551	0			174
							1729	9									
01	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-	2331	1	46846	3	Y	1408	1342	0			240
							1	4	1549	9							

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

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		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-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	3525	3	2209	9	Y	2008	1964	0			483
09	4590	X	4225	-0-	-365	-0-	2066	3	2159	9	Y	1963	1779	0			667
10	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	2426	3	2052	9	Y	1865	1894	0			638
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	4096	3	2241	9	Y	2037	1681	0			994
12	4991	X	4576	-0-	-415	-0-	2938	3	1638	9	Y	1489	1597	0			886
01	4991	X	37	-0-	-4954	-0-	23	3	14	9	Y	13	880	0			19

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54095	X	38966	-0-	-15129	-0-	1440	1	35889	3	Y	1487	1555	0	142
							1	4	1636	9					
09	42480	X	34991	-0-	-7489	-0-	1404	1	32069	3	Y	1380	1377	0	145
							1518	9							
10	55029	X	55029	-0-	-0-	-0-	1982	1	51346	3	Y	1546	1527	0	164
							1701	9							
11	40530	X	40474	-0-	-56	-0-	1443	1	37536	3	Y	1359	1387	0	136
							1495	9							
12	47740	X	47740	-0-	-0-	-0-	1541	1	44686	3	Y	1375	1359	0	152
							1513	9							
01	55025	X	39325	-0-	-15700	-0-	1448	1	36608	3	Y	1153	1109	0	196
							1	4	1268	9					

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

08	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	15236	2	20	4	Y	2444	2275	0	255
							2688	9							
09	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	11066	2	29	4	Y	2087	2190	0	152
							2296	9							
10	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	12370	2	19	4	Y	2216	2254	0	114
							2438	9							
11	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	13129	2	3	4	Y	2108	2074	0	148
							2319	9							
12	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	12820	2	7	4	Y	2238	2187	0	199
							2462	9							
01	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	11365	2	34	4	Y	1795	1727	0	267
							1975	9							

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

08	46283	X	30345	-0-	-15938	-0-	26292	2	31	4	Y	3656	3404	0	382
							4022	9							
09	37050	X	24952	-0-	-12098	-0-	21427	2	39	4	Y	3169	3320	0	231
							3486	9							
10	38285	X	24920	-0-	-13365	-0-	21186	2	32	4	Y	3365	3423	0	173
							3702	9							
11	37050	X	24569	-0-	-12481	-0-	21043	2	5	4	Y	3201	3149	0	225
							3521	9							
12	36208	X	26130	-0-	-10078	-0-	22380	2	11	4	Y	3399	3321	0	303
							3739	9							
01	36208	X	22913	-0-	-13295	-0-	19858	2	56	4	Y	2726	2623	0	406
							2999	9							

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

08	T. A.		19374	-0-	19374	25473	185	1	16977	2	Y	2011	1775	0	305
							2212	9							
09	T. A.		12993	-0-	12993	38466	106	1	11076	2	Y	1646	1541	0	410
							1811	9							
10	76655	X	38189	-0-	-38466	-0-	483	1	33024	2	Y	4256	4423	0	243
							4682	9							
11	18360	X	6028	-0-	-12332	-0-	167	1	3589	2	Y	2065	1944	0	364
							2272	9							
12	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					Y	-0-	364	0	-0-
01	18972	X	4658	-0-	-14314	-0-	62	1	4522	2	Y	-0-			-0-
							74	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	16282	2	22	4	Y	2029	1884	0			212
							2232	9									
09	15450	X	15316	-0-	-134	-0-	13214	2	33	4	Y	1881	1956	0			137
							2069	9									
10	16585	X	15210	-0-	-1375	-0-	12985	2	27	4	Y	1998	2032	0			103
							2198	9									
11	21990	X	14647	-0-	-7343	-0-	12554	2	4	4	Y	1899	1869	0			133
							2089	9									
12	22723	X	15927	-0-	-6796	-0-	13698	2	9	4	Y	2018	1971	0			180
							2220	9									
01	22723	X	13777	-0-	-8946	-0-	11952	2	45	4	Y	1618	1557	0			241
							1780	9									

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17842	X	17842	-0-	-0-	-0-	15688	2	23	4	Y	1937	1837	0			202
							2131	9									
09	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	23181	2	39	4	Y	1855	1922	0			135
							2041	9									
10	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	22997	2	32	4	Y	1971	2004	0			102
							2168	9									
11	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	22591	2	5	4	Y	1874	1844	0			132
							2061	9									
12	30225	X	26089	-0-	-4136	-0-	23890	2	11	4	Y	1989	1944	0			177
							2188	9									
01	30225	X	22552	-0-	-7673	-0-	20735	2	61	4	Y	1596	1535	0			238
							1756	9									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24521	X	22256	-0-	-2265	-0-	208	1	19009	2	Y	2763	2689	0			419
							3039	9									
09	23730	X	11225	-0-	-12505	-0-	92	1	9620	2	Y	1375	1452	0			342
							1513	9									
10	24521	X	15929	-0-	-8592	-0-	230	1	12529	2	Y	2882	3060	0			164
							3170	9									
11	23730	X	22322	-0-	-1408	-0-	372	1	19409	2	Y	2310	2067	0			407
							2541	9									
12	24521	X	23544	-0-	-977	-0-	522	1	19000	2	Y	3656	3361	0			702
							4022	9									
01	22258	X	13767	-0-	-8491	-0-	263	1	11769	2	Y	1402	1802	0			302
							193	4	1542	9							

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46967	-0-	-17079	-0-	42957	2	4010	9	Y	3645	3564	0			122
09	61980	X	50537	-0-	-11443	-0-	42487	2	8050	9	Y	7318	7345	0			95
10	64046	X	46877	-0-	-17169	-0-	41221	2	5656	9	Y	5142	5110	0			127
11	57240	X	46289	-0-	-10951	-0-	42416	2	3873	9	Y	3521	3567	0			81
12	54188	X	51569	-0-	-2619	-0-	47375	2	4194	9	Y	3813	3817	0			77
01	52235	X	44072	-0-	-8163	-0-	39932	2	4140	9	Y	3764	3760	0			81

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53090	-0-	-16071	-0-	49523	2	3567	9	Y	3243	3161	0			109
09	66930	X	53865	-0-	-13065	-0-	51071	2	2794	9	Y	2540	2616	0			33
10	69161	X	47274	-0-	-21887	-0-	44289	2	2985	9	Y	2714	2680	0			67
11	60990	X	49887	-0-	-11103	-0-	45935	2	3952	9	Y	3593	3577	0			83
12	59024	X	54581	-0-	-4443	-0-	50332	2	4249	9	Y	3863	3868	0			78
01	55676	X	53169	-0-	-2507	-0-	49186	2	3983	9	Y	3621	3622	0			77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	49600	X	31754	-0-	-17846	-0-	27379	2	4375	9	Y	3977	3875	0		133
09	39330	X	31582	-0-	-7748	-0-	28053	2	3529	9	Y	3208	3300	0		41
10	40641	X	29675	-0-	-10966	-0-	26320	2	3355	9	Y	3050	3016	0		75
11	36720	X	29469	-0-	-7251	-0-	25296	2	4173	9	Y	3794	3782	0		87
12	34503	X	32625	-0-	-1878	-0-	27887	2	4738	9	Y	4307	4307	0		87
01	32643	X	29335	-0-	-3308	-0-	25182	2	4153	9	Y	3775	3781	0		81

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

08	35898	X	24059	-0-	-11839	-0-	20513	2	3546	9	Y	3224	3148	0		108
09	28290	X	19980	-0-	-8310	-0-	14649	2	5331	9	Y	4846	4891	0		63
10	29233	X	28917	-0-	-316	-0-	19742	2	9175	9	Y	8341	8198	0		206
11	25680	X	24935	-0-	-745	-0-	20935	2	4000	9	Y	3636	3758	0		84
12	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	23232	2	5707	9	Y	5188	5167	0		105
01	28923	X	22021	-0-	-6902	-0-	17717	2	4304	9	Y	3913	3934	0		84

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	2	1	4	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	2	1	4	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	236	2	Y	6	6	0		-0-
							11	4	7	9						
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	1	4	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	5	4	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	Y	619	612	0		7
							15	4	681	9						

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

08	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-	3330	2	38	4	Y	1701	1674	0		86
							1871	9								
09	8430	X	3667	-0-	-4763	-0-	1675	2	70	4	Y	1747	1731	0		102
							1922	9								
10	8711	X	4058	-0-	-4653	-0-	58	1	1980	2	Y	1783	1780	0		105
							59	4	1961	9						
11	8430	X	787	-0-	-7643	-0-	13	1	342	2	Y	376	467	0		14
							18	4	414	9						
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
01	5239	X	125	-0-	-5114	-0-	2	1	63	2	Y	54	51	0		3
							1	4	59	9						

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

08	9889	X	8976	-0-	-913	-0-	4332	2	47	4	Y	4179	4167	0		211
							4597	9								
09	9570	X	7344	-0-	-2226	-0-	2737	2	2001	4	Y	2369	2436	0		144
							2606	9								
10	9889	X	9885	-0-	-4	-0-	146	1	4495	2	Y	4548	4365	0		327
							241	4	5003	9						
11	9570	X	7031	-0-	-2539	-0-	127	1	2685	2	Y	3778	3803	0		302
							63	4	4156	9						
12	9889	X	9689	-0-	-200	-0-	212	1	4135	2	Y	4658	4474	0		486
							218	4	5124	9						
01	9889	X	8521	-0-	-1368	-0-	215	1	1393	2	Y	5828	5919	0		395
							502	4	6411	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 18086

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

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

08	38942	X	38942	-0-	-0-	-0-	35589	2	8	4	Y	3041	3075	0			111
							3345	9									
09	34441	X	34441	-0-	-0-	-0-	31297	2	3144	9	Y	2858	2776	0			193
10	36252	X	36252	-0-	-0-	-0-	194	1	32804	2	Y	2958	2930	0			221
							3254	9									
11	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	179	1	29000	2	Y	2580	2685	0			116
							2838	9									
12	32606	X	32606	-0-	-0-	-0-	181	1	29740	2	Y	2441	2435	0			122
							2685	9									
01	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	114	1	23686	2	Y	1544	1576	0			90
							20	4	1698	9							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

08	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	35482	2	8	4	Y	6124	6111	0			224
							6736	9									
09	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	32666	2	6327	9	Y	5752	5588	0			388
10	40622	X	40622	-0-	-0-	-0-	391	1	33679	2	Y	5956	5899	0			445
							6552	9									
11	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	363	1	29779	2	Y	5235	5445	0			235
							5759	9									
12	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	381	1	28653	2	Y	5126	5106	0			255
							5639	9									
01	35956	X	35956	-0-	-0-	-0-	386	1	29783	2	Y	5237	5185	0			307
							26	4	5761	9							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

08	33251	X	33251	-0-	-0-	-0-	31834	2	8	4	Y	1281	1264	0			47
							1409	9									
09	31410	X	30377	-0-	-1033	-0-	29054	2	1323	9	Y	1203	1169	0			81
10	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	82	1	31121	2	Y	1246	1234	0			93
							1371	9									
11	31410	X	29074	-0-	-2336	-0-	92	1	27521	2	Y	1328	1361	0			60
							1461	9									
12	32457	X	27055	-0-	-5402	-0-	96	1	25545	2	Y	1285	1281	0			64
							1414	9									
01	32457	X	29434	-0-	-3023	-0-	45	1	28685	2	Y	615	643	0			36
							27	4	677	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

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	22940	X	20157	-0-	-2783	-0-	616	1	17190	2	Y	1461	1455	0			44
							744	4	1607	9							
09	22200	X	19342	-0-	-2858	-0-	602	1	16859	2	Y	1431	1400	0			75
							307	4	1574	9							
10	19809	X	17694	-0-	-2115	-0-	490	1	15814	2	Y	1222	1222	0			75
							46	4	1344	9							
11	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	541	1	17509	2	Y	1438	1412	0			101
							64	4	1582	9							
12	20150	X	17464	-0-	-2686	-0-	527	1	14617	2	Y	1644	1638	0			107
							512	4	1808	9							
01	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	927	1	37768	2	Y	1057	1125	0			39
							1	4	1163	9							

POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

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	18879	X	15515	-0-	-3364	-0-	314	1	13466	2	Y	1234	1233	0			37
							378	4	1357	9							
09	18270	X	13553	-0-	-4717	-0-	364	1	11850	2	Y	1048	1030	0			55
							186	4	1153	9							
10	18879	X	15297	-0-	-3582	-0-	268	1	13550	2	Y	1322	1296	0			81
							25	4	1454	9							
11	15000	X	10844	-0-	-4156	-0-	242	1	9363	2	Y	1100	1104	0			77
							29	4	1210	9							
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	454	1	15283	2	Y	1146	1149	0			74
							441	4	1261	9							
01	15500	X	11251	-0-	-4249	-0-	326	1	10210	2	Y	649	699	0			24
							1	4	714	9							

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

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	31850	X	31850	-0-	-0-	-0-	990	1	25983	2	Y	3348	3321	0			100
							1194	4	3683	9							
09	29258	X	29258	-0-	-0-	-0-	878	1	23761	2	Y	3792	3692	0			200
							448	4	4171	9							
10	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	777	1	25169	2	Y	4859	4762	0			297
							73	4	5345	9							
11	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	693	1	17885	2	Y	4215	4216	0			296
							82	4	4637	9							
12	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	1017	1	26698	2	Y	5081	5048	0			329
							988	4	5589	9							
01	37350	X	37350	-0-	-0-	-0-	1043	1	31141	2	Y	4695	4849	0			175
							1	4	5165	9							

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

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	10540	X	8599	-0-	-1941	-0-	373	1	5477	2	Y	2090	2078	0			63
							450	4	2299	9							
09	10200	X	7295	-0-	-2905	-0-	292	1	4362	2	Y	2265	2209	0			119
							149	4	2492	9							
10	10540	X	6305	-0-	-4235	-0-	252	1	4031	2	Y	1816	1824	0			111
							24	4	1998	9							
11	8310	X	5608	-0-	-2702	-0-	342	1	3104	2	Y	1928	1904	0			135
							41	4	2121	9							
12	8587	X	7178	-0-	-1409	-0-	345	1	4257	2	Y	2037	2040	0			132
							335	4	2241	9							
01	8587	X	5547	-0-	-3040	-0-	292	1	3304	2	Y	1773	1839	0			66
							1	4	1950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43772	X	34449	-0-	-9323	-0-	32328	2	8	4	Y	1921	1927	0			70
							2113	9									
09	42360	X	30372	-0-	-11988	-0-	28386	2	1986	9	Y	1805	1753	0			122
10	43772	X	36917	-0-	-6855	-0-	123	1	34738	2	Y	1869	1851	0			140
							2056	9									
11	33960	X	32581	-0-	-1379	-0-	110	1	30720	2	Y	1592	1661	0			71
							1751	9									
12	35092	X	33417	-0-	-1675	-0-	117	1	31572	2	Y	1571	1564	0			78
							1728	9									
01	36921	X	31627	-0-	-5294	-0-	70	1	30489	2	Y	949	971	0			56
							24	4	1044	9							

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	662	1	18671	2	Y	2076	2065	0			62
							799	4	2284	9							
09	21000	X	20795	-0-	-205	-0-	586	1	17634	2	Y	2070	2023	0			109
							298	4	2277	9							
10	21700	X	20425	-0-	-1275	-0-	461	1	17962	2	Y	1780	1780	0			109
							44	4	1958	9							
11	21000	X	18475	-0-	-2525	-0-	445	1	16232	2	Y	1586	1584	0			111
							53	4	1745	9							
12	21700	X	20372	-0-	-1328	-0-	581	1	17392	2	Y	1668	1671	0			108
							564	4	1835	9							
01	21700	X	18386	-0-	-3314	-0-	502	1	16303	2	Y	1436	1490	0			54
							1	4	1580	9							

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 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	30876	X	30524	-0-	-352	-0-	28844	2	7	4	Y	1521	1546	0			56
							1673	9									
09	29880	X	28322	-0-	-1558	-0-	26751	2	1571	9	Y	1428	1388	0			96
10	30876	X	28407	-0-	-2469	-0-	97	1	26682	2	Y	1480	1465	0			111
							1628	9									
11	29880	X	22252	-0-	-7628	-0-	108	1	20433	2	Y	1555	1596	0			70
							1711	9									
12	30876	X	22453	-0-	-8423	-0-	112	1	20684	2	Y	1506	1501	0			75
							1657	9									
01	30535	X	25982	-0-	-4553	-0-	60	1	25005	2	Y	812	839	0			48
							24	4	893	9							

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53512	X	53512	-0-	-0-	-0-	46898	2	10	4	Y	6004	6014	0			219
							6604	9									
09	49814	X	49814	-0-	-0-	-0-	43609	2	6205	9	Y	5641	5479	0			381
10	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-	384	1	43168	2	Y	5838	5783	0			436
							6422	9									
11	44821	X	44821	-0-	-0-	-0-	378	1	38435	2	Y	5462	5653	0			245
							6008	9									
12	43397	X	43397	-0-	-0-	-0-	385	1	37318	2	Y	5176	5163	0			258
							5694	9									
01	45491	X	45491	-0-	-0-	-0-	596	1	35968	2	Y	8089	7873	0			474
							29	4	8898	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38316	X	37748	-0-	-568	-0-	1161	1	32770	3	N	3470	3468	0			106
							3817	9									
09	35070	X	28524	-0-	-6546	-0-	809	1	24375	3	N	3036	3048	0	9	8	85
							3340	9									
10	39308	X	34043	-0-	-5265	-0-	975	1	29930	3	N	2853	2827	0			111
							3138	9									
11	38040	X	30345	-0-	-7695	-0-	750	1	26582	3	N	2719	2724	0			106
							22	4	2991	9							
12	39308	X	27573	-0-	-11735	-0-	39	1	24551	3	N	2489	2490	0			105
							245	4	2738	9							
01	37758	X	33283	-0-	-4475	-0-	29937	3	893	4	N	2230	2232	0			103
							2453	9									

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51512	X	51512	-0-	-0-	-0-	1417	1	46528	3	N	3243	3239	0			99
							3567	9									
09	44850	X	44542	-0-	-308	-0-	1000	1	40196	3	N	3042	3048	0	7	8	86
							3346	9									
10	54277	X	54277	-0-	-0-	-0-	1025	1	50142	3	N	2827	2803	0			110
							3110	9									
11	50850	X	44736	-0-	-6114	-0-	758	1	41309	3	N	2400	2417	0			93
							29	4	2640	9							
12	52545	X	46082	-0-	-6463	-0-	39	1	42893	3	N	2565	2550	0			108
							328	4	2822	9							
01	54281	X	39465	-0-	-14816	-0-	36299	3	991	4	N	1977	1993	0			92
							2175	9									

HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3986	-0-	-8724	-0-	3395	3	591	9	N	537	556	0			16
09	39391	X	39391	-0-	-0-	-0-	32716	3	6675	9	N	6068	5863	0	51	8	170
10	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	23643	3	3399	9	N	3090	3140	0			120
11	12300	X	5364	-0-	-6936	-0-	4731	3	2	4	N	574	672	0			22
							631	9									
12	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	29419	3	134	4	N	3766	3630	0			158
							4143	9									
01	30153	X	30153	-0-	-0-	-0-	27079	3	450	4	N	2385	2433	0			110
							2624	9									

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35061	-0-	-1953	-0-	1010	1	30334	3	N	3379	3371	0			103
							3717	9									
09	35040	X	11443	-0-	-23597	-0-	945	1	8649	3	N	1681	1728	0	9	8	47
							1849	9									
10	35619	X	22090	-0-	-13529	-0-	1172	1	18662	3	N	2051	2018	0			80
							2256	9									
11	34170	X	32972	-0-	-1198	-0-	824	1	28872	3	N	2955	2914	0	6	8	115
							25	4	3251	9							
12	35309	X	32318	-0-	-2991	-0-	39	1	28904	3	N	2827	2823	0			119
							265	4	3110	9							
01	35061	X	32896	-0-	-2165	-0-	29103	3	875	4	N	2653	2649	0			123
							2918	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 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	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	474	1	44196	3	Y	6040	6025	0			114
							6644	9									
09	49320	X	32112	-0-	-17208	-0-	839	1	24502	3	Y	6155	6155	0			114
							6771	9									
10	50964	X	30672	-0-	-20292	-0-	1153	1	22911	3	Y	6007	5998	0			123
							6608	9									
11	49350	X	29149	-0-	-20201	-0-	1048	1	21806	3	Y	5723	5753	0			93
							6295	9									
12	50995	X	30226	-0-	-20769	-0-	916	1	22830	3	Y	5891	5856	0			128
							6480	9									
01	50995	X	26451	-0-	-24544	-0-	660	1	20015	3	Y	5251	5260	0			119
							5776	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50344	X	33739	-0-	-16605	-0-	1153	1	24376	3	Y	7464	7433	0			141
							8210	9									
09	48720	X	18267	-0-	-30453	-0-	326	1	13506	3	Y	4032	4098	0			75
							4435	9									
10	50344	X	31874	-0-	-18470	-0-	858	1	23571	3	Y	6768	6704	0			139
							7445	9									
11	36390	X	30774	-0-	-5616	-0-	866	1	22611	3	Y	6634	6666	0			107
							7297	9									
12	33728	X	30932	-0-	-2796	-0-	868	1	22879	3	Y	6532	6497	0			142
							7185	9									
01	33728	X	28830	-0-	-4898	-0-	690	1	21609	3	Y	5937	5944	0			135
							6531	9									

HUFF DOBACK WELL #: 453H RRCID -> 295904 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 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	38254	X	28489	-0-	-9765	-0-	1189	1	20974	3	Y	5751	5735	0			109
							6326	9									
09	37020	X	26600	-0-	-10420	-0-	921	1	19790	3	Y	5354	5364	0			99
							5889	9									
10	38254	X	29941	-0-	-8313	-0-	1239	1	22357	3	Y	5768	5749	0			118
							6345	9									
11	32580	X	29011	-0-	-3569	-0-	1193	1	21782	3	Y	5487	5516	0			89
							6036	9									
12	28489	X	28263	-0-	-226	-0-	1121	1	21359	3	Y	5257	5232	0			114
							5783	9									
01	29946	X	25027	-0-	-4919	-0-	876	1	18980	3	Y	4701	4708	0			107
							5171	9									

HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115476	-0-	-12647	-0-	46	1	100973	3	Y	13143	13097	0			249
							14457	9									
09	123990	X	113212	-0-	-10778	-0-	32	1	99003	3	Y	12888	12899	0			238
							14177	9									
10	128123	X	122561	-0-	-5562	-0-	70	1	107888	3	Y	13275	13241	0			272
							14603	9									
11	123990	X	115644	-0-	-8346	-0-	64	1	101500	3	Y	12800	12865	0			207
							14080	9									
12	120217	X	120217	-0-	-0-	-0-	5	1	105943	3	Y	12972	12898	0			281
							14269	9									
01	122574	X	111088	-0-	-11486	-0-	1	1	98221	3	Y	11696	11712	0			265
							12866	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 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	40765	X	38012	-0-	-2753	-0-	1276	1	27250	3	Y	8624	8603	0			163
							9486	9									
09	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	995	1	30704	3	Y	8334	8343	0			154
							9167	9									
10	44210	X	44210	-0-	-0-	-0-	1216	1	33293	3	Y	8819	8792	0			181
							9701	9									
11	43680	X	43680	-0-	-0-	-0-	1199	1	32789	3	Y	8811	8849	0			143
							9692	9									
12	44219	X	44219	-0-	-0-	-0-	1136	1	33509	3	Y	8704	8658	0			189
							9574	9									
01	40765	X	39123	-0-	-1642	-0-	870	1	29849	3	Y	7640	7656	0			173
							8404	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49321	X	35567	-0-	-13754	-0-	1172	1	27461	3	Y	6304	6280	0			119
							6934	9									
09	47730	X	34521	-0-	-13209	-0-	923	1	27292	3	Y	5733	5746	0			106
							6306	9									
10	49321	X	30361	-0-	-18960	-0-	1080	1	23555	3	Y	5205	5204	0			107
							5726	9									
11	42600	X	27637	-0-	-14963	-0-	471	1	21905	3	Y	4783	4813	0			77
							5261	9									
12	42918	X	42918	-0-	-0-	-0-	829	1	34867	3	Y	6565	6500	0			142
							7222	9									
01	35681	X	35594	-0-	-87	-0-	664	1	28658	3	Y	5702	5715	0			129
							6272	9									

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	773	1	46958	3	N	3396	3392	0			104
							3736	9									
09	66637	X	66637	-0-	-0-	-0-	382	1	62245	3	N	3645	3640	0	6	8	103
							4010	9									
10	48088	X	48088	-0-	-0-	-0-	1147	1	42603	3	N	3944	3894	0			153
							4338	9									
11	49800	X	39207	-0-	-10593	-0-	833	1	35065	3	N	2984	3021	0			116
							27	4	3282	9							
12	66743	X	37159	-0-	-29584	-0-	41	1	33434	3	N	3084	3064	0	6	8	130
							292	4	3392	9							
01	68851	X	41149	-0-	-27702	-0-	37094	3	1035	4	N	2745	2748	0			127
							3020	9									

ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	51658	X	51658	-0-	-0-	-0-	1190	1	46230	3	N	3853	3844	0			118
							4238	9									
09	46830	X	39463	-0-	-7367	-0-	844	1	34708	3	N	3555	3564	0	9	8	100
							3911	9									
10	48391	X	45779	-0-	-2612	-0-	1014	1	41002	3	N	3421	3388	0			133
							3763	9									
11	49980	X	39698	-0-	-10282	-0-	737	1	35444	3	N	3174	3184	0			123
							26	4	3491	9							
12	51646	X	43735	-0-	-7911	-0-	39	1	39581	3	N	3455	3433	0			145
							314	4	3801	9							
01	51646	X	41385	-0-	-10261	-0-	37379	3	1033	4	N	2703	2723	0			125
							2973	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

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	46066	X	46066	-0-	-0-	-0-	1382	1	41475	3	N	2917	2911	0			89
							3209	9									
09	40650	X	39466	-0-	-1184	-0-	963	1	35228	3	N	2977	2975	0	7	8	84
							3275	9									
10	46066	X	45432	-0-	-634	-0-	1006	1	41549	3	N	2615	2597	0			102
							2877	9									
11	44580	X	38617	-0-	-5963	-0-	757	1	35177	3	N	2415	2423	0			94
							26	4	2657	9							
12	46066	X	40253	-0-	-5813	-0-	38	1	37169	3	N	2496	2485	0			105
							300	4	2746	9							
01	46066	X	34042	-0-	-12024	-0-	31140	3	905	4	N	1815	1836	0			84
							1997	9									

HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

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	22971	X	22042	-0-	-929	-0-	1414	1	18859	3	N	1608	1577	0			49
							1769	9									
09	22230	X	21661	-0-	-569	-0-	992	1	18634	3	N	1850	1842	0	5	8	52
							2035	9									
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	1024	1	20787	3	N	1500	1494	0			58
							1650	9									
11	21330	X	7182	-0-	-14148	-0-	272	1	6465	3	N	398	441	0			15
							7	4	438	9							
12	22041	X	18257	-0-	-3784	-0-	36	1	16617	3	N	1278	1239	0			54
							198	4	1406	9							
01	23467	X	18417	-0-	-5050	-0-	16539	3	765	4	N	1012	1019	0			47
							1113	9									

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

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	66527	X	66527	-0-	-0-	-0-	507	1	52863	2	Y	11933	11876	0			175
							31	4	13126	9							
09	64200	X	52161	-0-	-12039	-0-	361	1	43056	2	Y	7851	7925	0			101
							108	4	8636	9							
10	66340	X	52511	-0-	-13829	-0-	493	1	43177	2	Y	7989	7967	0			123
							53	4	8788	9							
11	64200	X	48588	-0-	-15612	-0-	365	1	40070	2	Y	7312	7313	0			122
							110	4	8043	9							
12	66340	X	46252	-0-	-20088	-0-	416	1	38058	2	Y	7068	7090	0			100
							3	4	7775	9							
01	66340	X	44138	-0-	-22202	-0-	408	1	36237	2	Y	6535	6533	0			102
							304	4	7189	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

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	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	13777	2	1277	4	Y	2553	2555	0			266
							2808	9									
09	18600	X	16561	-0-	-2039	-0-	12731	2	864	4	Y	2696	2638	0			324
							2966	9									
10	19220	X	16491	-0-	-2729	-0-	125	1	14020	2	Y	2075	2166	0			233
							63	4	2283	9							
11	18600	X	14923	-0-	-3677	-0-	172	1	11533	2	Y	2918	2958	0			193
							8	4	3210	9							
12	19220	X	18364	-0-	-856	-0-	173	1	15318	2	Y	2582	2579	0			196
							33	4	2840	9							
01	17856	X	16089	-0-	-1767	-0-	146	1	13122	2	Y	2331	2312	0			215
							257	4	2564	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

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	41355	X	41355	-0-	-0-	-0-	382	1	33104	2	Y	7132	7124	0			105
							24	4	7845	9							
09	39180	X	39096	-0-	-84	-0-	291	1	31191	2	Y	6843	6860	0			88
							87	4	7527	9							
10	40486	X	38966	-0-	-1520	-0-	373	1	30976	2	Y	6888	6870	0			106
							40	4	7577	9							
11	39180	X	37068	-0-	-2112	-0-	312	1	29531	2	Y	6483	6481	0			108
							94	4	7131	9							
12	40486	X	38425	-0-	-2061	-0-	378	1	30575	2	Y	6790	6802	0			96
							3	4	7469	9							
01	40486	X	37605	-0-	-2881	-0-	377	1	29783	2	Y	6512	6506	0			102
							282	4	7163	9							

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

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	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	251	1	17006	2	Y	2653	2653	0			39
							15	4	2918	9							
09	19410	X	18085	-0-	-1325	-0-	246	1	15082	2	Y	2440	2447	0			32
							73	4	2684	9							
10	20057	X	17048	-0-	-3009	-0-	332	1	14059	2	Y	2383	2378	0			37
							36	4	2621	9							
11	19410	X	16137	-0-	-3273	-0-	232	1	13349	2	Y	2260	2259	0			38
							70	4	2486	9							
12	20057	X	8006	-0-	-12051	-0-	159	1	6633	2	Y	1103	1125	0			16
							1	4	1213	9							
01	20057	X	10288	-0-	-9769	-0-	255	1	8337	2	Y	1369	1364	0			21
							190	4	1506	9							

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

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	33984	X	33984	-0-	-0-	-0-	410	1	26961	2	Y	5989	5981	0			88
							25	4	6588	9							
09	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	319	1	26134	2	Y	5840	5853	0			75
							95	4	6424	9							
10	32116	X	31407	-0-	-709	-0-	414	1	24653	2	Y	5723	5710	0			88
							45	4	6295	9							
11	31080	X	30229	-0-	-851	-0-	320	1	23561	2	Y	5683	5676	0			95
							97	4	6251	9							
12	32116	X	30796	-0-	-1320	-0-	371	1	24371	2	Y	5501	5518	0			78
							3	4	6051	9							
01	32773	X	32773	-0-	-0-	-0-	398	1	26521	2	Y	5052	5051	0			79
							297	4	5557	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

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	24955	X	24840	-0-	-115	-0-	20758	2	1768	4	Y	2104	2070	0			219
							2314	9									
09	28530	X	22707	-0-	-5823	-0-	19655	2	1063	4	Y	1808	1810	0			217
							1989	9									
10	29481	X	20081	-0-	-9400	-0-	71	1	18656	2	Y	1182	1266	0			133
							54	4	1300	9							
11	28530	X	18118	-0-	-10412	-0-	75	1	16639	2	Y	1270	1319	0			84
							7	4	1397	9							
12	25513	X	20444	-0-	-5069	-0-	56	1	19448	2	Y	829	850	0			63
							28	4	912	9							
01	24831	X	19800	-0-	-5031	-0-	49	1	18649	2	Y	786	776	0			73
							237	4	865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 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	EOM BALANCE
08	35495	X	29607	-0-	-5888	-0-	20	1	27631	2	Y	1778	1709	0	141
							1956	9							
09	34350	X	28215	-0-	-6135	-0-	21	1	26886	2	Y	1189	1178	0	152
							1308	9							
10	33883	X	31558	-0-	-2325	-0-	31	1	30586	2	Y	855	912	0	95
							941	9							
11	30360	X	28057	-0-	-2303	-0-	29	1	26984	2	Y	949	930	0	114
							1044	9							
12	30442	X	28762	-0-	-1680	-0-	18	1	27682	2	Y	965	966	0	113
							1062	9							
01	31558	X	22696	-0-	-8862	-0-	35	1	21263	2	Y	1271	1234	0	150
							1398	9							

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	356	1	20162	2	Y	5541	5530	0	81
							22	4	6095	9					
09	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	274	1	19265	2	Y	5335	5347	0	69
							82	4	5869	9					
10	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	361	1	18506	2	Y	5255	5243	0	81
							39	4	5781	9					
11	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	280	1	17571	2	Y	4909	4908	0	82
							85	4	5400	9					
12	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	324	1	17754	2	Y	4928	4940	0	70
							2	4	5421	9					
01	23095	X	19578	-0-	-3517	-0-	306	1	14522	2	Y	4110	4116	0	64
							229	4	4521	9					

POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	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-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	58802	X	58802	-0-	-0-	-0-	1476	1	54201	2	Y	1222	1217	0	37
							1781	4	1344	9					
09	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	1480	1	56951	2	Y	1404	1367	0	74
							754	4	1544	9					
10	80725	X	80725	-0-	-0-	-0-	1548	1	77301	2	Y	1573	1551	0	96
							146	4	1730	9					
11	80593	X	80593	-0-	-0-	-0-	1868	1	76173	2	Y	2118	2065	0	149
							222	4	2330	9					
12	63922	X	63922	-0-	-0-	-0-	1513	1	59869	2	Y	974	1060	0	63
							1469	4	1071	9					
01	55983	X	55983	-0-	-0-	-0-	1400	1	52783	2	Y	1635	1637	0	61
							1	4	1799	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

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	59059	X	59059	-0-		-0-	-0-	1451	1	52098	2	Y	3418	3402	0			103
								1750	4	3760	9							
09	55638	X	55638	-0-		-0-	-0-	1341	1	50063	2	Y	3228	3161	0			170
								683	4	3551	9							
10	50306	X	50306	-0-		-0-	-0-	1004	1	45564	2	Y	3312	3280	0			202
								95	4	3643	9							
11	47750	X	47750	-0-		-0-	-0-	1243	1	41780	2	Y	4164	4074	0			292
								147	4	4580	9							
12	54120	X	54120	-0-		-0-	-0-	1353	1	46557	2	Y	4452	4455	0			289
								1313	4	4897	9							
01	48537	X	48537	-0-		-0-	-0-	1314	1	43161	2	Y	3692	3843	0			138
								1	4	4061	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

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	36828	X	23399	-0-		-13429	-0-	25	1	21861	2	Y	1361	1321	0			155
								16	4	1497	9							
09	35640	X	30075	-0-		-5565	-0-	28	1	28516	2	Y	1375	1350	0			180
								18	4	1513	9							
10	45560	X	45560	-0-		-0-	-0-	29	1	44002	2	Y	1328	1381	0			127
								68	4	1461	9							
11	42881	X	42881	-0-		-0-	-0-	38	1	41296	2	Y	1388	1374	0			141
								20	4	1527	9							
12	39118	X	39118	-0-		-0-	-0-	36	1	37426	2	Y	1490	1418	0			213
								17	4	1639	9							
01	36828	X	28869	-0-		-7959	-0-	24	1	27263	2	Y	1413	1433	0			193
								28	4	1554	9							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

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	33109	X	33109	-0-		-0-	-0-	30	1	31654	2	Y	1278	1262	0			146
								19	4	1406	9							
09	29880	X	22918	-0-		-6962	-0-	23	1	21617	2	Y	1149	1144	0			151
								14	4	1264	9							
10	31186	X	19418	-0-		-11768	-0-	16	1	18093	2	Y	1155	1196	0			110
								38	4	1271	9							
11	31170	X	19823	-0-		-11347	-0-	21	1	18721	2	Y	973	984	0			99
								11	4	1070	9							
12	32209	X	23755	-0-		-8454	-0-	23	1	22853	2	Y	790	776	0			113
								10	4	869	9							
01	32209	X	26908	-0-		-5301	-0-	21	1	26129	2	Y	667	689	0			91
								24	4	734	9							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

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	37462	X	37462	-0-		-0-	-0-	26	1	35530	2	Y	1733	1763	0			137
								1906	9									
09	34467	X	34467	-0-		-0-	-0-	26	1	32470	2	Y	1792	1700	0			229
								1971	9									
10	35104	X	35104	-0-		-0-	-0-	28	1	33511	2	Y	1423	1494	0			158
								1565	9									
11	33570	X	32826	-0-		-744	-0-	24	1	31021	2	Y	1619	1582	0			195
								1781	9									
12	34689	X	34338	-0-		-351	-0-	18	1	32581	2	Y	1581	1591	0			185
								1739	9									
01	34689	X	32408	-0-		-2281	-0-	45	1	30954	2	Y	1281	1315	0			151
								1409	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 9UA RRCID -> 296743 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 18370

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

RICHMOND W. STATE 4239 A5 WELL #: 6H RRCID -> 296752 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	32053	2	2160	4	Y	781	790	0			81
							859	9									
09	35970	X	32545	-0-	-3425	-0-	30564	2	1405	4	Y	524	542	0			63
							576	9									
10	37169	X	30450	-0-	-6719	-0-	22	1	29940	2	Y	374	395	0			42
							77	4	411	9							
11	35970	X	26221	-0-	-9749	-0-	21	1	25793	2	Y	362	380	0			24
							9	4	398	9							
12	37169	X	26712	-0-	-10457	-0-	38	1	26024	2	Y	562	543	0			43
							32	4	618	9							
01	35061	X	27267	-0-	-7794	-0-	35	1	26313	2	Y	563	554	0			52
							300	4	619	9							

POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	1688	1	60363	2	Y	4102	4082	0			123
							2036	4	4512	9							
09	66006	X	66006	-0-	-0-	-0-	1528	1	58600	2	Y	4635	4514	0			244
							779	4	5099	9							
10	62449	X	62449	-0-	-0-	-0-	1258	1	55542	2	Y	5027	4964	0			307
							119	4	5530	9							
11	53792	X	53792	-0-	-0-	-0-	1466	1	48148	2	Y	3640	3691	0			256
							174	4	4004	9							
12	58432	X	58432	-0-	-0-	-0-	1486	1	51715	2	Y	3444	3477	0			223
							1443	4	3788	9							
01	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	1369	1	42433	2	Y	4335	4396	0			162
							1	4	4769	9							

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36406	X	36406	-0-	-0-	-0-	834	1	29491	2	Y	4614	4801	0			138
							1006	4	5075	9							
09	33270	X	31591	-0-	-1679	-0-	755	1	28559	2	Y	1720	1767	0			91
							385	4	1892	9							
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-	595	1	25438	2	Y	1733	1718	0			106
							56	4	1906	9							
11	33270	X	24243	-0-	-9027	-0-	673	1	21873	2	Y	1470	1473	0			103
							80	4	1617	9							
12	34379	X	27311	-0-	-7068	-0-	718	1	23929	2	Y	1788	1775	0			116
							697	4	1967	9							
01	34379	X	25727	-0-	-8652	-0-	728	1	22794	2	Y	2004	2045	0			75
							1	4	2204	9							

POCONO WEST A4 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

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	51832	X	51394	-0-		-438	-0-	424	1	43776	2	Y	6516	6499	0			96
								26	4	7168	9							
09	51741	X	51741	-0-		-0-	-0-	380	1	44786	2	Y	5874	5894	0			76
								114	4	6461	9							
10	51832	X	51108	-0-		-724	-0-	542	1	43943	2	Y	5968	5952	0			92
								58	4	6565	9							
11	49740	X	48787	-0-		-953	-0-	378	1	42259	2	Y	5487	5488	0			91
								114	4	6036	9							
12	55302	X	55302	-0-		-0-	-0-	458	1	48088	2	Y	6139	6143	0			87
								3	4	6753	9							
01	53041	X	50699	-0-		-2342	-0-	463	1	43732	2	Y	5598	5597	0			88
								346	4	6158	9							

BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

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	69161	X	64891	-0-		-4270	-0-	468	1	53922	2	Y	9520	9501	0			140
								29	4	10472	9							
09	66930	X	62687	-0-		-4243	-0-	395	1	52050	2	Y	9204	9225	0			119
								118	4	10124	9							
10	66712	X	65393	-0-		-1319	-0-	567	1	54275	2	Y	9536	9508	0			147
								61	4	10490	9							
11	64560	X	61848	-0-		-2712	-0-	426	1	51303	2	Y	9082	9078	0			151
								129	4	9990	9							
12	66712	X	66087	-0-		-625	-0-	498	1	55392	2	Y	9266	9286	0			131
								4	4	10193	9							
01	65379	X	59267	-0-		-6112	-0-	462	1	49247	2	Y	8375	8375	0			131
								345	4	9213	9							

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

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	71486	X	67838	-0-		-3648	-0-	471	1	56017	3	Y	10318	10289	0			195
								11350	9									
09	69180	X	65717	-0-		-3463	-0-	363	1	54410	3	Y	9949	9960	0			184
								10944	9									
10	71486	X	67457	-0-		-4029	-0-	536	1	56302	3	Y	9654	9640	0			198
								10619	9									
11	69180	X	63743	-0-		-5437	-0-	479	1	53076	3	Y	9262	9310	0			150
								10188	9									
12	71486	X	63465	-0-		-8021	-0-	501	1	52820	3	Y	9222	9172	0			200
								10144	9									
01	67921	X	60906	-0-		-7015	-0-	324	1	50532	3	Y	9136	9129	0			207
								10050	9									

HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

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	74152	X	64582	-0-		-9570	-0-	484	1	56656	3	Y	6765	6746	0			128
								7442	9									
09	71760	X	62251	-0-		-9509	-0-	280	1	54892	3	Y	6435	6444	0			119
								7079	9									
10	74152	X	63154	-0-		-10998	-0-	531	1	55499	3	Y	6476	6462	0			133
								7124	9									
11	69000	X	59524	-0-		-9476	-0-	454	1	52200	3	Y	6245	6277	0			101
								6870	9									
12	66960	X	59638	-0-		-7322	-0-	393	1	52371	3	Y	6249	6214	0			136
								6874	9									
01	64573	X	56343	-0-		-8230	-0-	222	1	49763	3	Y	5780	5785	0			131
								6358	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

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	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-		778	1	26325	2	Y	1180	1175	0			35
								939	4	1298	9							
09	27570	X	26833	-0-	-737	-0-		722	1	24339	2	Y	1276	1244	0			67
								368	4	1404	9							
10	28489	X	25538	-0-	-2951	-0-		599	1	23884	2	Y	907	919	0			55
								57	4	998	9							
11	27570	X	22619	-0-	-4951	-0-		734	1	20867	2	Y	846	842	0			59
								87	4	931	9							
12	28489	X	25313	-0-	-3176	-0-		691	1	22724	2	Y	1115	1102	0			72
								671	4	1227	9							
01	28489	X	23063	-0-	-5426	-0-		711	1	21559	2	Y	720	765	0			27
								1	4	792	9							

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

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	25513	X	21409	-0-	-4104	-0-		315	1	15890	2	Y	4714	4731	0			69
								19	4	5185	9							
09	24690	X	12330	-0-	-12360	-0-		179	1	8895	2	Y	2911	2942	0			38
								54	4	3202	9							
10	25513	X	7958	-0-	-17555	-0-		248	1	5562	2	Y	1928	1936	0			30
								27	4	2121	9							
11	24690	X	8282	-0-	-16408	-0-		198	1	5695	2	Y	2117	2112	0			35
								60	4	2329	9							
12	25513	X	12240	-0-	-13273	-0-		279	1	9023	2	Y	2669	2666	0			38
								2	4	2936	9							
01	21421	X	10865	-0-	-10556	-0-		263	1	7552	2	Y	2594	2591	0			41
								197	4	2853	9							

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

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	36354	X	36354	-0-	-0-	-0-		351	1	28649	2	Y	6665	6655	0			98
								22	4	7332	9							
09	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-		317	1	27558	2	Y	7609	7609	0			98
								95	4	8370	9							
10	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-		403	1	24942	2	Y	6680	6675	0			103
								43	4	7348	9							
11	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-		302	1	22217	2	Y	5836	5842	0			97
								91	4	6420	9							
12	29636	X	28810	-0-	-826	-0-		321	1	22160	2	Y	5752	5767	0			82
								2	4	6327	9							
01	29636	X	26625	-0-	-3011	-0-		309	1	20576	2	Y	5008	5012	0			78
								231	4	5509	9							

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

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	21018	X	18657	-0-	-2361	-0-		281	1	14080	2	Y	3890	3885	0			57
								17	4	4279	9							
09	20340	X	19541	-0-	-799	-0-		242	1	14743	2	Y	4076	4080	0			53
								72	4	4484	9							
10	21018	X	18725	-0-	-2293	-0-		322	1	14049	2	Y	3926	3918	0			61
								35	4	4319	9							
11	20340	X	18202	-0-	-2138	-0-		255	1	13778	2	Y	3720	3719	0			62
								77	4	4092	9							
12	20615	X	17930	-0-	-2685	-0-		277	1	13167	2	Y	4076	4080	0			58
								2	4	4484	9							
01	20181	X	19667	-0-	-514	-0-		245	1	11322	2	Y	7197	7142	0			113
								183	4	7917	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	92411	X	74954	-0-	-17457	-0-	395	1	68456	3	Y	5548	5560	0	105
							6103	9							
09	89430	X	71916	-0-	-17514	-0-	330	1	65755	3	Y	5301	5308	0	98
							5831	9							
10	92411	X	73225	-0-	-19186	-0-	504	1	64335	3	Y	7624	7566	0	156
							8386	9							
11	85320	X	68631	-0-	-16689	-0-	497	1	59785	3	Y	7590	7623	0	123
							8349	9							
12	84661	X	72365	-0-	-12296	-0-	460	1	63654	3	Y	7501	7461	0	163
							8251	9							
01	74958	X	71614	-0-	-3344	-0-	319	1	63311	3	Y	7258	7257	0	164
							7984	9							

BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 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	EOM BALANCE
08	30752	X	20587	-0-	-10165	-0-	254	1	15499	2	Y	4380	4402	0	64
							16	4	4818	9					
09	29760	X	15293	-0-	-14467	-0-	180	1	11705	2	Y	3049	3074	0	39
							54	4	3354	9					
10	30752	X	14005	-0-	-16747	-0-	287	1	10366	2	Y	3019	3011	0	47
							31	4	3321	9					
11	29670	X	11319	-0-	-18351	-0-	210	1	7690	2	Y	3051	3047	0	51
							63	4	3356	9					
12	30256	X	15865	-0-	-14391	-0-	288	1	11590	2	Y	3623	3623	0	51
							2	4	3985	9					
01	20584	X	13179	-0-	-7405	-0-	265	1	9316	2	Y	3091	3094	0	48
							198	4	3400	9					

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	148986	X	140588	-0-	-8398	-0-	134294	3	6294	9	Y	5722	5804	0	156
09	144180	X	139518	-0-	-4662	-0-	133701	3	5817	9	Y	5288	5302	0	142
10	146103	X	139825	-0-	-6278	-0-	134355	3	5470	9	Y	4973	4936	0	179
11	141390	X	124761	-0-	-16629	-0-	119651	3	5110	9	Y	4645	4676	0	148
12	146103	X	129372	-0-	-16731	-0-	124159	3	5213	9	Y	4739	4779	0	108
01	144181	X	113109	-0-	-31072	-0-	108936	3	4173	9	Y	3794	3794	0	108

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 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	EOM BALANCE
08	91887	X	91887	-0-	-0-	-0-	91887	3			Y	-0-			-0-
09	81000	X	44111	-0-	-36889	-0-	44111	3			Y	-0-			-0-
10	90086	X	34674	-0-	-55412	-0-	34674	3			Y	-0-			-0-
11	88920	X	84793	-0-	-4127	-0-	84793	3			Y	-0-			-0-
12	91884	X	76384	-0-	-15500	-0-	76383	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	91884	X	83559	-0-	-8325	-0-	83559	3			Y	-0-			-0-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	144026	X	114419	-0-	-29607	-0-	109565	3	4854	9	Y	4413	4504	0	120
09	139380	X	125168	-0-	-14212	-0-	120219	3	4949	9	Y	4499	4498	0	121
10	142321	X	127125	-0-	-15196	-0-	122466	3	4659	9	Y	4235	4203	0	153
11	128940	X	114196	-0-	-14744	-0-	109925	3	4271	9	Y	3883	3913	0	123
12	133238	X	118714	-0-	-14524	-0-	114236	3	4478	9	Y	4071	4101	0	93
01	129332	X	111433	-0-	-17899	-0-	107349	3	4084	9	Y	3713	3700	0	106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 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	40517	X	39742	-0-	-775	-0-	434	1	29825	2	Y	8596	8568	0			126
							27	4	9456	9							
09	42556	X	42556	-0-	-0-	-0-	339	1	29063	2	Y	11866	11839	0			153
							101	4	13053	9							
10	40517	X	16905	-0-	-23612	-0-	316	1	11727	2	Y	4389	4474	0			68
							34	4	4828	9							
11	38610	X	13871	-0-	-24739	-0-	228	1	9580	2	Y	3631	3639	0			60
							69	4	3994	9							
12	43989	X	18003	-0-	-25986	-0-	303	1	13272	2	Y	4024	4027	0			57
							2	4	4426	9							
01	43989	X	18579	-0-	-25410	-0-	310	1	13748	2	Y	3900	3896	0			61
							231	4	4290	9							

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	225	1	12498	2	Y	5904	5849	0			87
							14	4	6494	9							
09	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	174	1	8512	2	Y	8768	8742	0			113
							52	4	9645	9							
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	221	1	6223	2	Y	8304	8289	0			128
							24	4	9134	9							
11	16290	X	15533	-0-	-757	-0-	204	1	6424	2	Y	8039	8033	0			134
							62	4	8843	9							
12	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	239	1	7387	2	Y	8412	8427	0			119
							2	4	9253	9							
01	16833	X	14823	-0-	-2010	-0-	237	1	6977	2	Y	6756	6769	0			106
							177	4	7432	9							

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 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	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	321	1	17689	2	Y	4859	4853	0			71
							20	4	5345	9							
09	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	261	1	17104	2	Y	4897	4905	0			63
							78	4	5387	9							
10	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	336	1	15560	2	Y	4513	4506	0			70
							36	4	4964	9							
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	259	1	14646	2	Y	4142	4143	0			69
							78	4	4556	9							
12	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	302	1	15157	2	Y	4243	4252	0			60
							2	4	4667	9							
01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	291	1	13147	2	Y	3674	3676	0			58
							218	4	4041	9							

BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	22102	-0-	-3938	-0-	324	1	16201	2	Y	5052	5040	0			74
							20	4	5557	9							
09	36878	X	36878	-0-	-0-	-0-	314	1	25162	2	Y	10280	10221	0			133
							94	4	11308	9							
10	23684	X	14008	-0-	-9676	-0-	286	1	9295	2	Y	3996	4067	0			62
							31	4	4396	9							
11	22920	X	11378	-0-	-11542	-0-	210	1	7538	2	Y	3242	3250	0			54
							64	4	3566	9							
12	26629	X	12850	-0-	-13779	-0-	276	1	8693	2	Y	3526	3530	0			50
							2	4	3879	9							
01	26629	X	10032	-0-	-16597	-0-	250	1	6492	2	Y	2821	2827	0			44
							187	4	3103	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT-JACKSON A WELL #: 501CH RRCID -> 298950 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11921 - 21589

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	224192	X	205296	-0-		-18896	-0-		6519	1	190235	3	N	7765	7528	0			457
									8542	9									
09	216960	X	196361	-0-		-20599	-0-		6926	1	181667	3	N	7062	7228	0			291
									7768	9									
10	191282	X	191282	-0-		-0-	-0-		7263	1	176612	3	N	6734	6783	0			242
									7407	9									
11	198660	X	177887	-0-		-20773	-0-		6473	1	164931	3	N	5894	5678	0			458
									6483	9									
12	205282	X	175872	-0-		-29410	-0-		6126	1	163837	3	N	5372	5634	0			196
									5909	9									
01	205282	X	115905	-0-		-89377	-0-		4444	1	107849	3	N	3284	3317	0			163
									3612	9									

LEE-MEADE B WELL #: 502CH RRCID -> 298986 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371

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	256463	X	229195	-0-		-27268	-0-		7403	1	216009	3	N	5257	5199	0			260
									5783	9									
09	248190	X	211181	-0-		-37009	-0-		7248	1	198415	3	N	5016	5106	0			170
									5518	9									
10	222301	X	148929	-0-		-73372	-0-		5348	1	139631	3	N	3591	3608	0			153
									3950	9									
11	221790	X	195352	-0-		-26438	-0-		6710	1	184378	3	N	3876	3858	0			171
									4264	9									
12	229183	X	183348	-0-		-45835	-0-		5970	1	173142	3	N	3851	3912	0			110
									4236	9									
01	229183	X	162513	-0-		-66670	-0-		6047	1	152850	3	N	3287	3263	0			134
									3616	9									

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

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	211637	X	203606	-0-		-8031	-0-		6693	1	190614	3	N	5726	5573	0			283
									6299	9									
09	182406	X	182406	-0-		-0-	-0-		6414	1	171165	3	N	4388	4522	0			149
									4827	9									
10	190371	X	125466	-0-		-64905	-0-		4642	1	118114	3	N	2464	2508	0			105
									2710	9									
11	197040	X	165157	-0-		-31883	-0-		5862	1	156263	3	N	2756	2739	0			122
									3032	9									
12	203608	X	158335	-0-		-45273	-0-		5343	1	149758	3	N	2940	2978	0			84
									3234	9									
01	203608	X	142777	-0-		-60831	-0-		5480	1	134620	3	N	2434	2419	0			99
									2677	9									

GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

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	255409	X	188251	-0-		-67158	-0-		6483	1	175690	3	N	5525	5409	0			325
									6078	9									
09	196200	X	164775	-0-		-31425	-0-		6089	1	153937	3	N	4317	4464	0			178
									4749	9									
10	202740	X	170478	-0-		-32262	-0-		6607	1	161403	3	N	2244	2341	0			81
									2468	9									
11	194070	X	150204	-0-		-43866	-0-		5282	1	142886	3	N	1851	1788	0			144
									2036	9									
12	200539	X	150008	-0-		-50531	-0-		4987	1	143214	3	N	1643	1727	0			60
									1807	9									
01	188263	X	131251	-0-		-57012	-0-		4896	1	123755	3	N	2364	2307	0			117
									2600	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

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	251286	X	189987	-0-		-61299	-0-		6051	1	176558	3	N	6707	6598	0			394
									7378	9									
09	198150	X	179595	-0-		-18555	-0-		6090	1	166711	3	N	6176	6316	0			254
									6794	9									
10	206181	X	190231	-0-		-15950	-0-		6731	1	175725	3	N	7068	7068	0			254
									7775	9									
11	199530	X	169741	-0-		-29789	-0-		5730	1	157463	3	N	5953	5745	0			462
									6548	9									
12	206181	X	162789	-0-		-43392	-0-		5241	1	152005	3	N	5039	5317	0			184
									5543	9									
01	190216	X	144319	-0-		-45897	-0-		5341	1	134409	3	N	4154	4132	0			206
									4569	9									

LEE-MEADE A WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897

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	215171	X	186191	-0-		-28980	-0-		5903	1	172249	3	N	7308	7205	0			361
									8039	9									
09	213030	X	186605	-0-		-26425	-0-		6327	1	173195	3	N	6439	6581	0			219
									7083	9									
10	220131	X	120964	-0-		-99167	-0-		4298	1	112213	3	N	4048	4095	0			172
									4453	9									
11	180180	X	157583	-0-		-22597	-0-		5377	1	147761	3	N	4041	4034	0			179
									4445	9									
12	192820	X	165463	-0-		-27357	-0-		5345	1	155014	3	N	4640	4686	0			133
									5104	9									
01	192820	X	143140	-0-		-49680	-0-		5297	1	133890	3	N	3594	3580	0			147
									3953	9									

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

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	267840	X	167833	-0-		-100007	-0-		163	1	165590	3	N	1891	1920	0			58
									2080	9									
09	259200	X	189377	-0-		-69823	-0-		370	1	187586	3	N	1292	1281	0	33	8	36
									1421	9									
10	267840	X	110682	-0-		-157158	-0-		311	1	108058	3	N	2103	2057	0			82
									2313	9									
11	169650	X	157803	-0-		-11847	-0-		269	1	153961	3	N	3184	3134	0	9	8	123
									71	4	3502	9							
12	189751	X	163611	-0-		-26140	-0-		28	1	159054	3	N	3373	3354	0			142
									819	4	3710	9							
01	195703	X	137753	-0-		-57950	-0-		132381	3	2521	4	N	2592	2614	0			120
									2851	9									

ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

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	250790	X	216778	-0-		-34012	-0-		924	1	210751	3	N	4639	4644	0			142
									5103	9									
09	242700	X	197704	-0-		-44996	-0-		535	1	193240	3	N	3572	3571	0	43	8	100
									3929	9									
10	250790	X	153524	-0-		-97266	-0-		575	1	150152	3	N	2543	2544	0			99
									2797	9									
11	216030	X	214033	-0-		-1997	-0-		451	1	209696	3	N	3444	3398	0	12	8	133
									98	4	3788	9							
12	223231	X	209172	-0-		-14059	-0-		35	1	204434	3	N	3320	3313	0			140
									1051	4	3652	9							
01	216783	X	154470	-0-		-62313	-0-		149287	3	2836	4	N	2134	2175	0			99
									2347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE F WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362

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	240730	X	240730	-0-		-0-	-0-		687	1	235282	3	N	4328	4323	0			132
									4761	9									
09	209613	X	209613	-0-		-0-	-0-		699	1	204875	3	N	3672	3657	0	45	8	102
									4039	9									
10	207128	X	207128	-0-		-0-	-0-		465	1	202983	3	N	3345	3317	0			130
									3680	9									
11	183439	X	183439	-0-		-0-	-0-		554	1	180020	3	N	2526	2548	0	10	8	98
									86	4	2779	9							
12	181102	X	177022	-0-		-4080	-0-		41	1	173384	3	N	2426	2422	0			102
									928	4	2669	9							
01	181102	X	147284	-0-		-33818	-0-		142669	3	2781	4	N	1667	1692	0			77
									1834	9									

HEMDALE STATE G WELL #: 613H RRCID -> 299631 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 18540

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	224812	X	193111	-0-		-31701	-0-		666	1	186073	3	N	5793	5785	0			177
									6372	9									
09	217560	X	168413	-0-		-49147	-0-		702	1	162487	3	N	4749	4755	0	38	8	133
									5224	9									
10	224812	X	39003	-0-		-185809	-0-		780	1	36468	3	N	1595	1666	0			62
									1755	9									
11	201450	X	113206	-0-		-88244	-0-		671	1	109399	3	N	2799	2743	0	10	8	108
									57	4	3079	9							
12	208165	X	133319	-0-		-74846	-0-		37	1	128769	3	N	3454	3417	0			145
									714	4	3799	9							
01	193099	X	118441	-0-		-74658	-0-		112776	3	2280	4	N	3077	3080	0			142
									3385	9									

HEMDALE STATE H WELL #: 610H RRCID -> 299668 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11273 - 18283

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	181102	X	-0-	-0-		-181102	-0-						N	-0-	31	0			-0-
09	175260	X	2854	-0-		-172406	-0-		847	1	2007	3	N	-0-					-0-
10	181102	X	686	-0-		-180416	-0-		686	1			N	-0-					-0-
11	160560	X	440	-0-		-160120	-0-		434	1	6	4	N	-0-					-0-
12	47151	X	44065	-0-		-3086	-0-		34	1	42686	3	N	941	901	0			40
									310	4	1035	9							
01	119042	X	119042	-0-		-0-	-0-		114449	3	2242	4	N	2137	2078	0			99
									2351	9									

UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

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	44051	X	28457	-0-		-15594	-0-		15855	2	1053	4	Y	10499	9181	0	1181	1	193
									11549	9									
09	42630	X	37288	-0-		-5342	-0-		26462	2	432	4	Y	9449	8654	0	916	1	72
									10394	9									
10	44051	X	22020	-0-		-22031	-0-		15	1	11118	2	Y	9262	9218	0	56	1	60
									699	4	10188	9							
11	42630	X	24347	-0-		-18283	-0-		9	1	15891	2	Y	7162	7048	0	143	1	31
									569	4	7878	9							
12	38626	X	18153	-0-		-20473	-0-		10	1	8406	2	Y	8714	8384	0	325	1	36
									152	4	9585	9							
01	38533	X	21274	-0-		-17259	-0-		10	1	11585	2	Y	8096	7805	0	292	1	35
									773	4	8906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 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	EOM BALANCE
08	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	10422	3	6489	9	Y	5899	5814	0	217
09	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	10855	3	6812	9	Y	6193	6017	0	393
10	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	391	1	9784	3	Y	4800	5060	0	133
							5280	9							
11	14340	X	11177	-0-	-3163	-0-	252	1	7526	3	Y	3090	3133	0	90
							3399	9							
12	14818	X	12584	-0-	-2234	-0-	249	1	8825	3	Y	3191	3196	0	85
							3510	9							
01	14818	X	12316	-0-	-2502	-0-	124	1	9275	3	Y	2652	2618	0	119
							2917	9							

CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	115320	X	83099	-0-	-32221	-0-	2225	1	68476	3	Y	11197	11611	0	284
							81	4	12317	9					
09	111600	X	92778	-0-	-18822	-0-	2748	1	77050	3	Y	11078	10959	0	403
							794	4	12186	9					
10	115320	X	77793	-0-	-37527	-0-	2428	1	61944	3	Y	9904	9979	0	328
							2527	4	10894	9					
11	111600	X	84199	-0-	-27401	-0-	2816	1	69856	3	Y	9338	8850	0	816
							1255	4	10272	9					
12	95883	X	82457	-0-	-13426	-0-	2794	1	66593	3	Y	9895	9783	0	928
							2185	4	10885	9					
01	95883	X	31680	-0-	-64203	-0-	1170	1	24169	3	Y	4193	4672	0	449
							1729	4	4612	9					

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	242668	X	155876	-0-	-86792	-0-	690	1	153270	3	N	1742	1791	0	53
							1916	9							
09	234840	X	50200	-0-	-184640	-0-	939	1	48822	3	N	399	431	0 10 8	11
							439	9							
10	242668	X	-0-	-0-	-242668	-0-					N	-0-	11	0	-0-
11	170790	X	2532	-0-	-168258	-0-	888	1	1610	3	N	18	17	0	1
							14	4	20	9					
12	176483	X	68616	-0-	-107867	-0-	47	1	67257	3	N	768	737	0	32
							467	4	845	9					
01	155868	X	108926	-0-	-46942	-0-	104827	3	2219	4	N	1709	1662	0	79
							1880	9							

CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	149544	X	29664	-0-	-119880	-0-	21890	2	7774	9	Y	7067	6897	0	237
09	144720	X	24184	-0-	-120536	-0-	18301	2	5883	9	Y	5348	5516	0	69
10	149544	X	21440	-0-	-128104	-0-	16174	2	5266	9	Y	4787	4738	0	118
11	144720	X	20967	-0-	-123753	-0-	14830	2	6137	9	Y	5579	5569	0	128
12	29667	X	23966	-0-	-5701	-0-	17700	2	6266	9	Y	5696	5709	0	115
01	29667	X	18728	-0-	-10939	-0-	13264	2	5464	9	Y	4967	4976	0	106

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	450	419	0	203
09	8670	X	146	-0-	-8524	-0-	57	2	89	9	N	81	238	0	46
10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	229	2	140	9	N	127	135	0	38
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	5	2	160	9	N	145	12	0	171
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	348	280	1	239
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	578	461	1	356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14570	X	2461	-0-	-12109	-0-	2333	2	128	9	N	116	118	0			52
09	14100	X	946	-0-	-13154	-0-	795	2	151	9	N	137	112	0			77
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	522	2	208	9	N	189	210	0			56
11	2370	X	534	-0-	-1836	-0-	285	2	249	9	N	226	18	0			264
12	2449	X	536	-0-	-1913	-0-	247	2	289	9	N	263	346	1			181
01	2449	X	484	-0-	-1965	-0-	157	2	327	9	N	297	295	1			183

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

08	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	557	513	0			251
09	10110	X	1579	-0-	-8531	-0-	948	2	631	9	N	574	502	0			323
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1504	2	1041	9	N	946	986	0			283
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1180	2	1076	9	N	978	91	0			1170
12	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	673	2	613	9	N	557	1344	1			383
01	2542	X	1215	-0-	-1327	-0-	685	2	530	9	N	482	568	1			297

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

08	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					12
09	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	9					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

08	13423	X	1116	-0-	-12307	-0-	693	1	10	4	N	375	429	0			93
							413	9									
09	12990	X	1463	-0-	-11527	-0-	703	1	357	2	N	365	380	0			78
							1	4	402	9							
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	955	1	1644	2	N	346	388	0			36
							381	9									
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	797	1	611	9	N	555	525	0			66
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	974	1	1275	2	N	557	563	0			60
							613	9									
01	2976	X	2960	-0-	-16	-0-	991	1	1006	2	N	875	800	0			135
							963	9									

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

08	18600	X	2103	-0-	-16497	-0-	719	1	162	2	N	1111	1101	0			109
							1222	9									
09	18000	X	2234	-0-	-15766	-0-	786	1	364	2	N	985	945	0			149
							1084	9									
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	753	1	1132	2	N	1020	1025	0			144
							1122	9									
11	2400	X	618	-0-	-1782	-0-	249	1	266	2	N	94	102	0			136
							103	9									
12	2480	X	23	-0-	-2457	-0-	23	1			N	-0-					136
01	3007	X	229	-0-	-2778	-0-	220	1	9	9	N	8					144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 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	20770	X	3353	-0-	-17417	-0-	1213	1	1669	2	N	412	424	0			102
							18	4	453	9							
09	20100	X	2153	-0-	-17947	-0-	838	1	705	2	N	554	537	0			119
							1	4	609	9							
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1334	1	2261	2	N	614	669	0			64
							675	9									
11	20100	X	1525	-0-	-18575	-0-	1018	1	507	9	N	461	470	0			55
12	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	1074	1	1166	2	N	616	605	0			66
							678	9									
01	4278	X	3148	-0-	-1130	-0-	1069	1	1300	2	N	708	665	0			109
							779	9									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1036	2	407	9	N	370	355	0			71
09	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	717	2	399	9	N	363	325	0			109
10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	121	1	1245	2	N	417	471	0			55
							459	9									
11	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	119	1	1288	2	N	514	76	0			493
							565	9									
12	0	W	1856	-0-	1856	1856	336	1	419	2	N	1001	1091	1			403
							1101	9									
01	0	W	2117	-0-	2117	3973	324	1	681	2	N	1011	1139	1			275
							1112	9									

LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	633	1	4289	2	N	357	330	0			61
							393	9									
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	689	1	3424	2	N	502	407	0			156
							552	9									
10	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	882	1	4761	2	N	350	312	0			194
							385	9									
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	1566	1	8234	2	N	325	297	0			222
							358	9									
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	1603	1	9302	2	N	300	257	0			265
							330	9									
01	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	1748	1	17345	2	N	404	394	0			275
							444	9									

RICHMOND 39 WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 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	77035	X	17808	-0-	-59227	-0-	316	1	15057	2	N	1832	1746	1			409
							420	4	2015	9							
09	74550	X	17076	-0-	-57474	-0-	338	1	14755	2	N	1803	1808	1			404
							1983	9									
10	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	352	1	14230	2	N	1747	1711	1			440
							1922	9									
11	17460	X	16587	-0-	-873	-0-	360	1	14366	2	N	1692	1546	1			586
							1861	9									
12	17794	X	17001	-0-	-793	-0-	316	1	14721	2	N	1785	1934	1			437
							1964	9									
01	17794	X	17764	-0-	-30	-0-	322	1	15405	2	N	1823	1921	1			339
							32	4	2005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TADPOLLY 148 WELL #: H401WA RRCID -> 299875 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	353	319	1	238
09	5370	X	325	-0-	-5045	-0-	69	2	256	9	N	233	349	1	122
10	611	X	611	-0-	-0-	-0-	113	1	145	2	N	321	247	1	196
							353	9							
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	324	298	1	222
							356	9							
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	9	N	367	394	1	195
01	620	X	500	-0-	-120	-0-	139	1	361	9	N	328	334	1	189

WINCHESTER 34-142 WELL #: 1H RRCID -> 299876 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	8463	X	2935	-0-	-5528	-0-	2750	1	185	9	Y	168	154	0	74
09	8190	X	352	-0-	-7838	-0-	327	1	25	9	Y	23	18	0	79
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	19	0	68
11	2850	X	171	-0-	-2679	-0-	150	1	21	9	Y	19	21	0	66
12	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1533	1	55	9	Y	50	12	0	104
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3024	1	5	4	Y	206	258	0	52
							227	9							

WINCHESTER 34-142 WELL #: 4H RRCID -> 299877 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 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	EOM BALANCE
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	16	19	0	7
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	7	2	0	12
10	164	X	164	-0-	-0-	-0-	155	1	9	9	Y	8	2	0	18
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	150	1	3	2	Y	18	2	0	34
							20	9							
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	150	1	47	9	Y	43	1	0	76
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3671	1	6	4	Y	204	229	0	51
							224	9							

SAUL 35 UNIT WELL #: 3571 RRCID -> 299878 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11024 - 21042

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	43834	X	27902	-0-	-15932	-0-	941	1	24215	2	Y	2491	2627	0	271
							6	4	2740	9					
09	42420	X	18163	-0-	-24257	-0-	952	1	14740	2	Y	2243	2249	0	265
							4	4	2467	9					
10	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	957	1	12082	2	Y	2328	2312	0	281
							2	4	2561	9					
11	25590	X	14749	-0-	-10841	-0-	892	1	11470	2	Y	2168	2183	0	266
							2	4	2385	9					
12	26443	X	15098	-0-	-11345	-0-	888	1	11756	2	Y	2230	2205	0	291
							1	4	2453	9					
01	26443	X	14094	-0-	-12349	-0-	921	1	10838	2	Y	2117	2040	0	368
							6	4	2329	9					

RAG RUN SOUTH A2 WELL #: 13UA RRCID -> 299890 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11532 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	34503	X	8557	-0-	-25946	-0-	5770	2	2787	9	Y	2534	2855	0	127
09	33390	X	21365	-0-	-12025	-0-	14278	2	7087	9	Y	6443	6047	0	523
10	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	224	1	5073	2	Y	3864	4263	0	124
							4250	9							
11	26460	X	109	-0-	-26351	-0-	109	2			Y	-0-	124	0	-0-
12	27342	X	24386	-0-	-2956	-0-	562	1	13458	2	Y	9424	8681	0	743
							10366	9							
01	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	597	1	13465	2	Y	9849	10218	0	374
							14	4	10834	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

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	54932	X	8982	-0-	-45950	-0-	5982	2	182	4	N	2562	2243	0	288	1	443
							2818	9									
09	53160	X	4375	-0-	-48785	-0-	2708	2	26	4	N	1492	1383	0	145	1	407
							1641	9									
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	4	1	3712	2	N	2377	2358	0	14	1	412
							65	4	2615	9							
11	8700	X	4521	-0-	-4179	-0-	2	1	2920	2	N	1420	1402	0	28	1	402
							37	4	1562	9							
12	8990	X	787	-0-	-8203	-0-	1	1	512	2	N	247	243	0	9	1	397
							2	4	272	9							
01	8990	X	429	-0-	-8561	-0-	1	1	267	2	N	142	137	0	5	1	1
							5	4	156	9							

UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

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	31465	X	8350	-0-	-23115	-0-	3259	2	99	4	N	4538	3962	0	510	1	442
							4992	9									
09	30450	X	5362	-0-	-25088	-0-	3728	2	35	4	N	1454	1385	0	141	1	370
							1599	9									
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	4	1	4673	2	N	2394	2374	0	15	1	375
							82	4	2633	9							
11	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	3	1	5747	2	N	2693	2643	0	54	1	371
							74	4	2962	9							
12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	3	1	5327	2	N	2322	2237	0	87	1	369
							21	4	2554	9							
01	8339	X	7206	-0-	-1133	-0-	3	1	4875	2	N	2030	1958	0	73	1	9
							95	4	2233	9							

UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

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	36115	X	19227	-0-	-16888	-0-	12336	2	375	4	N	5924	5179	0	666	1	376
							6516	9									
09	34950	X	14348	-0-	-20602	-0-	8751	2	83	4	N	5013	4598	0	486	1	305
							5514	9									
10	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	17	1	13357	2	N	10855	10756	0	66	1	338
							235	4	11941	9							
11	18600	X	17134	-0-	-1466	-0-	8	1	10227	2	N	6153	6074	0	123	1	294
							131	4	6768	9							
12	19220	X	15252	-0-	-3968	-0-	6	1	9694	2	N	5012	4831	0	187	1	288
							39	4	5513	9							
01	25544	X	12032	-0-	-13512	-0-	5	1	7407	2	N	4068	3925	0	147	1	17
							145	4	4475	9							

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

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	15314	X	10	-0-	-15304	-0-	1	4	9	9	Y	8	11	0			2
09	14820	X	10	-0-	-14810	-0-	1	4	9	9	Y	8	7	0			3
10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	9	Y	31	23	0			11
11	71	X	71	-0-	-0-	-0-	37	1	2	4	Y	29	24	0			16
							32	9									
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	31	1	1	4	Y	38	40	0			14
							42	9									
01	62	X	38	-0-	-24	-0-	17	1	1	4	Y	18	25	0			7
							20	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	1883	-0-	-15973	-0-	1000	3	883	9	Y	803	942	0		424
09	17280	X	2187	-0-	-15093	-0-	1223	3	964	9	Y	876	857	0		443
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	285	3	1345	9	Y	1223	964	0		702
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	838	3	1014	9	Y	922	894	0		730
12	2263	X	1529	-0-	-734	-0-	546	3	983	9	Y	894	975	0		649
01	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	646	3	1018	9	Y	925	915	0		659

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	1392	-0-	-13736	-0-	568	1	323	2	N	448	511	0		111
							8	4	493	9						
09	14640	X	3669	-0-	-10971	-0-	945	1	2170	2	N	503	506	0		108
							1	4	553	9						
10	15128	X	1922	-0-	-13206	-0-	895	1	1027	9	N	934	945	0		97
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	397	1	722	9	N	656	675	0		78
12	3782	X	1222	-0-	-2560	-0-	675	1	547	9	N	497	522	0		53
01	3782	X	1169	-0-	-2613	-0-	633	1	536	9	N	487	465	0		75

WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 22505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	93465	X	14654	-0-	-78811	-0-	13521	2	66	4	Y	970	981	0		413
							1067	9								
09	90450	X	6418	-0-	-84032	-0-	5825	2	1	4	Y	538	532	0		419
							592	9								
10	93465	X	13435	-0-	-80030	-0-	170	1	12554	2	Y	645	602	0		462
							1	4	710	9						
11	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	171	1	17246	2	Y	1142	1133	0		471
							1256	9								
12	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	178	1	14557	2	Y	1467	1462	0		476
							1614	9								
01	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	188	1	16743	2	Y	1207	1127	0		556
							1	4	1328	9						

CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	126480	X	50500	-0-	-75980	-0-	44766	2	5734	9	Y	5213	5124	0		175
09	122400	X	47393	-0-	-75007	-0-	43337	2	4056	9	Y	3687	3814	0		48
10	126480	X	46549	-0-	-79931	-0-	43413	2	3136	9	Y	2851	2829	0		70
11	122400	X	36161	-0-	-86239	-0-	31411	2	4750	9	Y	4318	4289	0		99
12	50499	X	27015	-0-	-23484	-0-	21324	2	5691	9	Y	5174	5168	0		105
01	50499	X	30127	-0-	-20372	-0-	24822	2	5305	9	Y	4823	4825	0		103

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-	N	-0-	-0-
09	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-	N	-0-	-0-
10	32240	X	-0-	-0-	-32240	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5442	-0-	-18242	-0-	3913	3	1529	9	N	1390	1366	0			1792
09	22920	X	4963	-0-	-17957	-0-	3555	3	1408	9	N	1280	1250	0			1822
10	23684	X	5264	-0-	-18420	-0-	103	1	3769	3	N	1265	1311	0			1776
							1392	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	62	1	2325	3	N	761	774	0			1763
							837	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	55	1	2556	3	N	708	711	0			1760
							779	9									
01	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	120	1	11822	3	N	2558	2521	0			115
							2814	9									

WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10695	X	3798	-0-	-6897	-0-	3602	1	196	9	Y	178	197	0			78
09	10350	X	528	-0-	-9822	-0-	499	1	29	9	Y	26	19	0			85
10	10695	X	163	-0-	-10532	-0-	155	1	8	9	Y	7	20	0			72
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	150	1	6	2	Y	19	23	0			68
							21	9									
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2389	1	45	9	Y	41	13	0			96
01	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	2988	1	2	4	Y	204	249	0			51
							224	9									

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 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	14B2 EXT		7286	-0-	7286	1172565	7184	3	102	9	N	93	91	0			3
09	14B2 EXT		7500	-0-	7500	1180065	7186	3	314	9	N	285	270	0			18
10	14B2 EXT		6147	-0-	6147	1186212	38	1	5600	3	N	463	468	0			13
							509	9									
11	14B2 EXT		8220	-0-	8220	1194432	89	1	6933	3	N	1089	1070	0			32
							1198	9									
12	14B2 EXT		8701	-0-	8701	1203133	77	1	7537	3	N	988	994	0			26
							1087	9									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		9021	-0-	9021	1512134	7042	3	1979	9	N	1799	1766	0			66
09	14B2 EXT		8632	-0-	8632	1520766	6789	3	1843	9	N	1675	1635	0			106
10	14B2 EXT		9360	-0-	9360	1530126	130	1	7473	3	N	1597	1659	0			44
							1757	9									
11	14B2 EXT		8807	-0-	8807	1538933	158	1	6519	3	N	1936	1923	0			57
							2130	9									
12	14B2 EXT		8304	-0-	8304	1547237	98	1	6823	3	N	1257	1281	0			33
							1383	9									
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	4678	2	486	9	N	442	424	0			85
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2289	2	453	9	N	412	374	0			123
10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	135	1	3517	2	N	469	530	0			62
							516	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	136	1	3064	2	N	589	86	0			565
							648	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	118	1	1794	2	N	353	776	1			142
							388	9									
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	137	1	2408	2	N	427	453	1			116
							470	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	864	2	684	9	N	622	598	0	119
09	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	686	2	405	9	N	368	377	0	110
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	737	2	N	337	402	0	45
							371	9							
11	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	654	2	N	346	58	0	333
							381	9							
12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	109	1	261	2	N	324	527	1	130
							356	9							
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	106	1	669	2	N	331	371	1	90
							364	9							

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 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	EOM BALANCE
08	26536	X	6793	-0-	-19743	-0-	3352	2	3441	9	Y	3128	2999	0	130
09	25680	X	10044	-0-	-15636	-0-	5868	2	4176	9	Y	3796	3804	0	122
10	26536	X	6767	-0-	-19769	-0-	298	1	3543	2	Y	2551	2597	0	76
							120	4	2806	9					
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	2944	2	157	4	Y	2355	2326	0	105
							2591	9							
12	10385	X	5375	-0-	-5010	-0-	3049	2	41	4	Y	2077	1995	0	187
							2285	9							
01	10385	X	5	-0-	-10380	-0-	3	2	1	4	Y	1	188	0	-0-
							1	9							

RICHMOND 39 WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 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	EOM BALANCE
08	88412	X	15703	-0-	-72709	-0-	428	1	12665	2	N	1970	1999	1	440
							443	4	2167	9					
09	85560	X	14365	-0-	-71195	-0-	382	1	12000	2	N	1803	1839	1	404
							1983	9							
10	88412	X	13634	-0-	-74778	-0-	392	1	11320	2	N	1747	1711	1	440
							1922	9							
11	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	360	1	10783	2	N	1692	1546	1	586
							1861	9							
12	15717	X	14179	-0-	-1538	-0-	402	1	11832	2	N	1768	1921	1	433
							1945	9							
01	15717	X	14534	-0-	-1183	-0-	422	1	12074	2	N	1823	1917	1	339
							33	4	2005	9					

UL 20 FLATHEAD WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	Y	1337	1570	0	125
							1471	9							
09	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	9	1	1319	9	Y	1199	1194	0	130
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	9	Y	868	882	0	116
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	2	1	852	2	Y	942	1046	0	12
							1036	9							
12	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	389	2	Y	483	483	0	12
							85	4	531	9					
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	Y	544	543	0	13
							598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	1732	-0-	-16155	-0-	503	1	526	3	N	491	422	0			477
							163	4	540	9							
09	17310	X	3318	-0-	-13992	-0-	448	1	12	2	N	531	758	0			250
							2142	3	132	4							
10	17887	X	1062	-0-	-16825	-0-	368	1	242	3	N	411	429	0			232
							452	9									
11	17310	X	518	-0-	-16792	-0-	272	1	5	2	N	176	27	0			381
							47	4	194	9							
12	3441	X	92	-0-	-3349	-0-	43	1	6	4	N	39					420
							43	9									
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					420

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

08	0		107494	-0-	107494	1256904	3985	1	85126	2	Y	16385	16342	0	44	8	115
							359	4	18024	9							
09	1359445	X	102541	-0-	-1256904	-0-	4351	1	80169	2	Y	15813	15781	0			147
							627	4	17394	9							
10	96419	X	96419	-0-	-0-	-0-	4088	1	78241	2	Y	12006	12058	0	23	8	72
							883	4	13207	9							
11	65010	X	-0-	-0-	-65010	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
12	67177	X	21981	-0-	-45196	-0-	592	1	20107	2	Y	930	921	0			9
							259	4	1023	9							
01	96332	X	96332	-0-	-0-	-0-	2231	1	77094	2	Y	14939	14804	0			144
							574	4	16433	9							

CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

08	63984	X	29170	-0-	-34814	-0-	22893	2	6277	9	Y	5706	5658	0			191
09	61920	X	22977	-0-	-38943	-0-	18338	2	4639	9	Y	4217	4353	0			55
10	63984	X	27662	-0-	-36322	-0-	23505	2	4157	9	Y	3779	3741	0			93
11	61920	X	23784	-0-	-38136	-0-	18703	2	5081	9	Y	4619	4606	0			106
12	41168	X	16387	-0-	-24781	-0-	14401	2	1986	9	Y	1805	1874	0			37
01	29171	X	20904	-0-	-8267	-0-	17316	2	3588	9	Y	3262	3229	0			70

GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

08	0		88580	-0-	88580	1462650	3172	1	67767	2	Y	15778	15710	0	58	8	110
							285	4	17356	9							
09	1548136	X	85486	-0-	-1462650	-0-	3199	1	65812	2	Y	14558	14533	0			135
							461	4	16014	9							
10	95144	X	95144	-0-	-0-	-0-	3215	1	74877	2	Y	14871	14897	0	20	8	89
							694	4	16358	9							
11	91290	X	90309	-0-	-981	-0-	2435	1	72108	2	Y	13736	13699	0			126
							656	4	15110	9							
12	94333	X	52695	-0-	-41638	-0-	1090	1	43784	2	Y	6676	6735	0			67
							477	4	7344	9							
01	94333	X	74589	-0-	-19744	-0-	1804	1	61652	2	Y	9699	9673	0			93
							464	4	10669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278

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	126635	X	17062	-0-		-109573	-0-		823	1	13476	2	Y	2512	2232	0			458
									2763	9									
09	122550	X	15413	-0-		-107137	-0-		880	1	12054	2	Y	2254	2338	0			374
									2479	9									
10	126635	X	15264	-0-		-111371	-0-		1066	1	12078	2	Y	1876	2005	0			245
									56	4	2064	9							
11	122550	X	16144	-0-		-106406	-0-		901	1	13934	2	Y	1190	1053	0			382
									1309	9									
12	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-		916	1	12192	2	Y	1700	1851	0			231
									101	4	1870	9							
01	17050	X	13991	-0-		-3059	-0-		865	1	11555	2	Y	1427	1286	0			372
									1	4	1570	9							

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

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	0		94709	-0-		94709	1533111		3154	1	72257	2	Y	17285	17242	0	39	8	121
									284	4	19014	9							
09	1620626	X	87515	-0-		-1533111	-0-		3369	1	65484	2	Y	16524	16491	0			154
									486	4	18176	9							
10	141515	X	83504	-0-		-58011	-0-		3115	1	63016	2	Y	15183	15219	0	27	8	91
									672	4	16701	9							
11	136950	X	70941	-0-		-66009	-0-		2083	1	53350	2	Y	13588	13554	0			125
									561	4	14947	9							
12	141515	X	64719	-0-		-76796	-0-		1309	1	49409	2	Y	12207	12210	0			122
									573	4	13428	9							
01	141515	X	29763	-0-		-111752	-0-		894	1	23628	2	Y	4555	4633	0			44
									230	4	5011	9							

GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

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	0		93051	-0-		93051	1618283		3224	1	69799	2	Y	17944	17895	0	37	8	126
									290	4	19738	9							
09	1709442	X	91159	-0-		-1618283	-0-		3635	1	66921	2	Y	18254	18210	0			170
									524	4	20079	9							
10	80734	X	80734	-0-		-0-	-0-		2645	1	61608	2	Y	14464	14513	0	34	8	87
									571	4	15910	9							
11	77976	X	77976	-0-		-0-	-0-		1953	1	60241	2	Y	13869	13829	0			127
									526	4	15256	9							
12	69510	X	69510	-0-		-0-	-0-		1238	1	52197	2	Y	14121	14107	0			141
									542	4	15533	9							
01	69296	X	69296	-0-		-0-	-0-		1567	1	53981	2	Y	12132	12156	0			117
									403	4	13345	9							

RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	903	895	0			45
09	1350	X	1350	-0-		-0-	-0-		426	2	924	9	Y	840	817	0			68
10	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-		72	1	1136	2	Y	1248	1276	0			40
									1373	9									
11	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-		117	1	2255	9	Y	2050	1965	0			125
12	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-		114	1	637	2	Y	1908	1883	0			150
									2099	9									
01	2883	X	2883	-0-		-0-	-0-		83	1	1270	2	Y	1373	1471	0			52
									20	4	1510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
QUIGLEY 26 WELL #: 2661 RRCID -> 300291 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10694 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95480	X	36170	-0-	-59310	-0-	33678	2	2492	9	N	2265	2397	0			346
*03	105710	X	37245	-0-	-68465	-0-	34056	2	3189	9	N	2899	2155	0			1090
*04	102300	X	26008	-0-	-76292	-0-	23690	2	2318	9	N	2107	2656	0			541
*05	105710	X	31310	-0-	-74400	-0-	28706	2	2604	9	N	2367	2297	0			611
*06	102300	X	28493	-0-	-73807	-0-	25818	2	2675	9	N	2432	2462	0			581
*07	105710	X	28262	-0-	-77448	-0-	26044	2	2218	9	N	2016	2069	0			528
*08	105710	X	30904	-0-	-74806	-0-	28428	2	2476	9	N	2251	2153	0			626
*09	102300	X	25162	-0-	-77138	-0-	23126	2	1	4	N	1850	1974	0			502
							2035	9									
*10	105710	X	28076	-0-	-77634	-0-	24736	2	1243	4	N	1906	1895	0			513
							2097	9									
*11	102300	X	31765	-0-	-70535	-0-	29024	2	1	4	N	2491	2352	0			652
							2740	9									
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	15126	2	1408	9	N	1280	1255	0			677
01	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	33	1	19837	2	N	1354	1431	0			600
							377	4	1489	9							

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25451	X	10	-0-	-25441	-0-	8	3	2	9	N	2	3	0			-0-
09	24630	X	-0-	-0-	-24630	-0-					N	-0-					-0-
10	25451	X	11	-0-	-25440	-0-	1	1	8	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
11	24630	X	2467	-0-	-22163	-0-	56	1	1654	3	N	688	668	0			20
							757	9									
12	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	118	1	2379	3	N	1513	1493	0			40
							1664	9									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	10	1	676	3	N	220	250	0			10
							242	9									

UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232931	X	23285	-0-	-209646	-0-	1	1	9945	2	Y	11613	10151	0	1306	1	214
							565	4	12774	9							
09	31319	X	31319	-0-	-0-	-0-	46	1	19302	2	Y	10601	9706	0	1028	1	81
							310	4	11661	9							
10	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	526	1	13536	2	Y	14319	14220	0	87	1	93
							615	4	15751	9							
11	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	1392	1	17221	2	Y	10235	10079	0	205	1	44
							490	4	11259	9							
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	669	1	5847	2	Y	4117	3990	0	154	1	17
							58	4	4529	9							
01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1506	1	1303	2	Y	7449	7165	0	269	1	32
							511	4	8194	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 1H RRCID -> 300331 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12251 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	730247	X	39278	-0-	-690969	-0-	21569	2	1553	4	Y	14687	12864	0	1652	1	270
							16156	9									
09	61050	X	61050	-0-	-0-	-0-	38066	2	727	4	Y	20234	18388	0	1962	1	154
							22257	9									
10	189284	X	189284	-0-	-0-	-0-	33	1	162442	2	Y	20981	20870	0	128	1	137
							3730	4	23079	9							
11	54953	X	54953	-0-	-0-	-0-	19	1	37326	2	Y	14987	14759	0	300	1	65
							1122	4	16486	9							
12	48128	X	48128	-0-	-0-	-0-	24	1	24936	2	Y	20750	19956	0	774	1	85
							343	4	22825	9							
01	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	23	1	15521	2	Y	18060	17415	0	652	1	78
							1408	4	19866	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 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
08	0		72883	-0-	72883	1696260	3138	1	54967	2	Y	13178	13165	0	37	8	92
							282	4	14496	9							
09	1698931	X	2671	-0-	-1696260	-0-	358	1	1626	2	Y	577	664	0			5
							52	4	635	9							
10	80542	X	80542	-0-	-0-	-0-	2656	1	59992	2	Y	15746	15646	0	11	8	94
							573	4	17321	9							
11	80616	X	80616	-0-	-0-	-0-	2162	1	62305	2	Y	14152	14116	0			130
							582	4	15567	9							
12	77259	X	77259	-0-	-0-	-0-	1560	1	59641	2	Y	13978	13968	0			140
							682	4	15376	9							
01	75866	X	75866	-0-	-0-	-0-	1727	1	59382	2	Y	13012	13027	0			125
							444	4	14313	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 28BS RRCID -> 300340 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11622 - 21845

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-

GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 22029

08	0		143982	-0-	143982	2203943	5338	1	130680	2	Y	6804	6676	0	116	8	47
							480	4	7484	9							
09	0		78865	-0-	78865	2282808	3050	1	70980	2	Y	3995	4005	0			37
							440	4	4395	9							
10	2436236	X	153428	-0-	-2282808	-0-	5276	1	138788	2	Y	7477	7399	0	71	8	44
							1139	4	8225	9							
11	336360	X	197944	-0-	-138416	-0-	5354	1	180185	2	Y	9966	9919	0			91
							1442	4	10963	9							
12	347572	X	260243	-0-	-87329	-0-	5116	1	238500	2	Y	13081	13041	0			131
							2238	4	14389	9							
01	347572	X	218280	-0-	-129292	-0-	5384	1	201087	2	Y	9475	9515	0			91
							1386	4	10423	9							

GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

08	0		60525	-0-	60525	1415268	2632	1	54606	2	Y	2773	2725	0	46	8	19
							237	4	3050	9							
09	0		48467	-0-	48467	1463735	2363	1	43281	2	Y	2256	2254	0			21
							341	4	2482	9							
10	1506887	X	43152	-0-	-1463735	-0-	1945	1	38391	2	Y	2178	2174	0	12	8	13
							420	4	2396	9							
11	336360	X	50490	-0-	-285870	-0-	1754	1	45043	2	Y	2927	2913	0			27
							473	4	3220	9							
12	347572	X	56424	-0-	-291148	-0-	1344	1	50517	2	Y	3614	3605	0			36
							588	4	3975	9							
01	347572	X	30884	-0-	-316688	-0-	835	1	27837	2	Y	1815	1834	0			17
							215	4	1997	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 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	52390	X	10749	-0-	-41641	-0-	9777	2	67	4	Y	823	790	0			350
							905	9									
09	50700	X	12190	-0-	-38510	-0-	11675	2	1	4	Y	467	453	0			364
							514	9									
10	52390	X	4775	-0-	-47615	-0-	140	1	4045	2	Y	535	516	0			383
							1	4	589	9							
11	50700	X	5491	-0-	-45209	-0-	129	1	4413	2	Y	863	890	0			356
							949	9									
12	52390	X	11225	-0-	-41165	-0-	132	1	9903	2	Y	1082	1087	0			351
							1190	9									
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	122	1	6153	2	Y	783	773	0			361
							1	4	861	9							

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4903	-0-	-12643	-0-	1	1	2036	2	Y	2605	2714	0			243
							2866	9									
09	16980	X	4589	-0-	-12391	-0-	53	1	2138	2	Y	2180	2187	0			236
							2398	9									
10	17546	X	6457	-0-	-11089	-0-	89	1	4761	2	Y	1461	1502	0			195
							1607	9									
11	16980	X	7209	-0-	-9771	-0-	21	1	5090	2	Y	1907	2079	0			23
							2098	9									
12	17546	X	5751	-0-	-11795	-0-	1	1	3288	2	Y	953	953	0			23
							1414	4	1048	9							
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	1	1	5357	2	Y	782	787	0			18
							860	9									

ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	9638	2	1	4	N	1075	1045	0			517
							1183	9									
09	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	10502	2	1	4	N	1124	1029	0			612
							1236	9									
10	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	8629	2	1	4	N	984	1109	0			487
							1082	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	9905	2	2	4	N	850	998	0			339
							935	9									
12	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	4	N	988	1038	0			289
							1087	9									
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	10195	2	9	4	N	964	768	0			485
							1060	9									

GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		212951	-0-	212951	2213227	7717	1	188925	2	Y	14195	14036	0	113	8	99
							694	4	15615	9							
*09	2301321	X	88094	-0-	-2213227	-0-	3436	1	77431	2	Y	6120	6162	0			57
							495	4	6732	9							
*10	122294	X	122294	-0-	-0-	-0-	4150	1	108395	2	Y	8048	7991	0	66	8	48
							896	4	8853	9							
*11	198895	X	198895	-0-	-0-	-0-	5276	1	178638	2	Y	12327	12262	0			113
							1421	4	13560	9							
*12	291965	X	291965	-0-	-0-	-0-	5521	1	263742	2	Y	18443	18372	0			184
							2415	4	20287	9							
*01	217398	X	217398	-0-	-0-	-0-	5040	1	197270	2	Y	12537	12600	0			121
							1297	4	13791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARWINK UNIVERSITY 18-34-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300397 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11703 PERF.12050 - 21543

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

WOODSON 36 WELL #: 3663 RRCID -> 300420 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11059 - 17588

*02	55804	X	2409	-0-	-53395	-0-	129	1	1189	2	Y	991	1198	0			332
							1	4	1090	9							
*03	61783	X	6719	-0-	-55064	-0-	5472	2	5	4	Y	1129	1251	0			210
							1242	9									
*04	59790	X	7020	-0-	-52770	-0-	5434	2	1586	9	Y	1442	1454	0			198
*05	61783	X	5906	-0-	-55877	-0-	4549	2	1357	9	Y	1234	1250	0			182
*06	59790	X	6759	-0-	-53031	-0-	5213	2	1546	9	Y	1405	1331	0			256
*07	61783	X	5351	-0-	-56432	-0-	3825	2	8	4	Y	1380	1371	0			265
							1518	9									
*08	61783	X	6999	-0-	-54784	-0-	5655	2	1	4	Y	1221	1229	0			257
							1343	9									
*09	59790	X	5520	-0-	-54270	-0-	3951	2	1569	9	Y	1426	1436	0			247
*10	61783	X	9118	-0-	-52665	-0-	135	1	7630	2	Y	1230	1278	0			199
							1353	9									
*11	59790	X	8613	-0-	-51177	-0-	131	1	6870	2	Y	1465	1416	0			248
							1612	9									
*12	61783	X	10604	-0-	-51179	-0-	137	1	8985	2	Y	1346	1351	0			243
							1	4	1481	9							
*01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	154	1	7566	2	Y	1334	1272	0			305
							26	4	1467	9							

GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

08	0		156361	-0-	156361	1891144	5713	1	139848	2	Y	9351	9332	0	32	8	65
							514	4	10286	9							
09	0		194701	-0-	194701	2085845	7314	1	170204	2	Y	14663	14592	0			136
							1054	4	16129	9							
10	2279434	X	193589	-0-	-2085845	-0-	6563	1	172648	2	Y	11783	11829	0	19	8	71
							1417	4	12961	9							
11	208619	X	208619	-0-	-0-	-0-	5797	1	188581	2	Y	11526	11491	0			106
							1562	4	12679	9							
12	211687	X	211687	-0-	-0-	-0-	4358	1	192829	2	Y	11448	11440	0			114
							1907	4	12593	9							
01	185627	X	185627	-0-	-0-	-0-	4797	1	169553	2	Y	9129	9155	0			88
							1235	4	10042	9							

GAR UNIT WELL #: 401DH RRCID -> 300478 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11831 - 21672

08	0		251825	-0-	251825	3898512	9051	1	221598	2	Y	18510	18384	0	98	8	129
							815	4	20361	9							
09	0		149404	-0-	149404	4047916	5628	1	130248	2	Y	11561	11582	0			108
							811	4	12717	9							
10	4294347	X	246431	-0-	-4047916	-0-	8297	1	217515	2	Y	17116	17040	0	82	8	102
							1791	4	18828	9							
11	316371	X	316371	-0-	-0-	-0-	8463	1	282902	2	Y	20660	20572	0			190
							2280	4	22726	9							
12	278515	X	278515	-0-	-0-	-0-	5384	1	253088	2	Y	16080	16109	0			161
							2355	4	17688	9							
01	251033	X	251033	-0-	-0-	-0-	6082	1	229160	2	Y	12933	12969	0			125
							1565	4	14226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN B UNIT 66 WELL #: 1 RRCID -> 300499 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11402 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39618	X	5433	-0-	-34185	-0-	5067	2	1	4	N	332	193	0			563
							365	9									
09	38340	X	5355	-0-	-32985	-0-	4978	2	377	9	N	343	371	0			535
10	39618	X	5173	-0-	-34445	-0-	310	1	4520	2	N	304	231	0			608
							9	4	334	9							
11	38340	X	5703	-0-	-32637	-0-	300	1	5024	2	N	344	199	0			753
							1	4	378	9							
12	39618	X	5258	-0-	-34360	-0-	310	1	4516	2	N	392	565	0			580
							1	4	431	9							
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	310	1	2912	2	N	355	252	0			683
							21	4	391	9							

SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					163
09	164	X	164	-0-	-0-	-0-	84	2	80	9	N	73					236
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	469	1	30	2	N	82	199	1			119
							90	9									
11	714	X	714	-0-	-0-	-0-	361	1	69	2	N	258					377
							284	9									
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	298	1	12	2	N	29	122	1			284
							32	9									
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	546	1	6	2	N	47					331
							52	9									

GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		72548	-0-	72548	1274886	3078	1	53969	2	Y	13840	13818	0	13	8	97
							277	4	15224	9							
09	0		69568	-0-	69568	1344454	3126	1	51182	2	Y	13463	13435	0			125
							451	4	14809	9							
10	1416185	X	71731	-0-	-1344454	-0-	3324	1	52947	2	Y	13402	13441	0	6	8	80
							718	4	14742	9							
11	130440	X	59559	-0-	-70881	-0-	2249	1	44333	2	Y	11246	11223	0			103
							606	4	12371	9							
12	134788	X	60147	-0-	-74641	-0-	1700	1	45900	2	Y	10730	10726	0			107
							744	4	11803	9							
01	134788	X	47884	-0-	-86904	-0-	1701	1	40078	2	Y	5152	5209	0			50
							438	4	5667	9							

GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		104650	-0-	104650	1693291	3724	1	84206	2	Y	14895	14770	0	109	8	104
							335	4	16385	9							
09	1773398	X	80107	-0-	-1693291	-0-	3059	1	63562	2	Y	11859	11853	0			110
							441	4	13045	9							
10	181908	X	90370	-0-	-91538	-0-	3254	1	69859	2	Y	15049	15045	0	24	8	90
							703	4	16554	9							
11	176040	X	80872	-0-	-95168	-0-	2411	1	64445	2	Y	12151	12129	0			112
							650	4	13366	9							
12	181908	X	7253	-0-	-174655	-0-	167	1	5921	2	Y	993	1095	0			10
							73	4	1092	9							
01	181908	X	47321	-0-	-134587	-0-	1253	1	38568	2	Y	6525	6472	0			63
							322	4	7178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX 22 WELL #: 2266 RRCID -> 300600 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10476 - 14838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	157697	X	10154	-0-	-147543	-0-	9363	2	791	9	N	719	774	0		625
*09	152610	X	9796	-0-	-142814	-0-	9012	2	784	9	N	713	529	0		809
*10	157697	X	10619	-0-	-147078	-0-	341	1	9494	2	N	708	970	0		547
							5	4	779	9						
*11	152610	X	11183	-0-	-141427	-0-	330	1	10055	2	N	725	653	0		619
							798	9								
*12	157697	X	11173	-0-	-146524	-0-	341	1	10008	2	N	749	632	0		736
							824	9								
01	157697	X	10976	-0-	-146721	-0-	341	1	9866	2	N	699	646	0		789
							769	9								

SCHWALBE-SONOMA STATE 120 WELL #: 1H RRCID -> 300601 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10766 - 19200

08	46438	X	7851	-0-	-38587	-0-	1	1	7318	2	Y	397	391	1		411
							95	4	437	9						
09	44940	X	8812	-0-	-36128	-0-	95	1	8550	2	Y	151	264	1		298
							1	4	166	9						
10	46438	X	9569	-0-	-36869	-0-	451	1	8422	2	Y	632	521	1		409
							1	4	695	9						
11	44940	X	7498	-0-	-37442	-0-	472	1	6438	2	Y	534	516	1		427
							1	4	587	9						
12	46438	X	8038	-0-	-38400	-0-	686	1	6481	2	Y	778	606	1		599
							15	4	856	9						
01	46438	X	6498	-0-	-39940	-0-	574	1	5113	2	Y	610	852	1		357
							140	4	671	9						

MORAN WELL #: 28SB RRCID -> 300602 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11407 - 15569

*08	12772	X	6732	-0-	-6040	-0-	4845	3	1887	9	N	1715	1690	0		63
*09	12360	X	7215	-0-	-5145	-0-	5480	3	1735	9	N	1577	1540	0		100
*10	12772	X	6458	-0-	-6314	-0-	117	1	4762	3	N	1435	1495	0		40
							1579	9								
*11	12360	X	7090	-0-	-5270	-0-	271	1	3150	3	N	3335	3278	0		97
							3669	9								
*12	12772	X	8438	-0-	-4334	-0-	322	1	3575	3	N	4128	4116	0		109
							4541	9								
01	12772	X	4961	-0-	-7811	-0-	117	1	2085	3	N	2508	2504	0		113
							2759	9								

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 4H RRCID -> 300692 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11085 - 15597

*08	38843	X	3852	-0-	-34991	-0-	3029	3	823	9	N	748	755	0		475
*09	37590	X	4798	-0-	-32792	-0-	3635	3	1163	9	N	1057	1124	0		408
*10	38843	X	5321	-0-	-33522	-0-	310	1	3888	3	N	1021	993	0		436
							1123	9								
*11	37590	X	5350	-0-	-32240	-0-	300	1	3918	3	N	1029	1023	0		442
							1132	9								
*12	38843	X	5065	-0-	-33778	-0-	310	1	3783	3	N	884	912	0		414
							972	9								
01	38843	X	3127	-0-	-35716	-0-	310	1	1839	3	N	888	933	0		369
							1	4	977	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 435CH RRCID -> 300774 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12469 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		80893	-0-	80893	1138146	2196	1	67580	3	Y	10034	10475	0		254
							80	4	11037	9						
09	0		72612	-0-	72612	1210758	2150	1	60295	3	Y	8678	8616	0		316
							621	4	9546	9						
10	0		56782	-0-	56782	1267540	1783	1	45498	3	Y	6950	7036	0		230
							1856	4	7645	9						
11	1324956	X	57416	-0-	-1267540	-0-	1924	1	47716	3	Y	6289	5969	0		550
							858	4	6918	9						
12	62496	X	28156	-0-	-34340	-0-	959	1	22843	3	Y	3277	3520	0		307
							749	4	3605	9						
01	62496	X	30976	-0-	-31520	-0-	1151	1	23776	3	Y	3953	3837	0		423
							1701	4	4348	9						

SLO-POKE 149 HG WELL #: H302WA RRCID -> 300820 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11529 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	136	1	23496	2	N	317	318	0		105
							349	9								
*03	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	30831	2	378	9	N	344	356	0		93
*04	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	20560	2	318	9	N	289	319	0		63
*05	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	15841	2	317	9	N	288	283	0		68
*06	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15208	2	257	9	N	234	227	0		75
*07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18007	2	285	9	N	259	259	0		75
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	256	240	0		91
09	2610	X	815	-0-	-1795	-0-	401	2	414	9	N	376	289	0		178
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	637	761	0		54
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	768	786	0		36
12	2697	X	1411	-0-	-1286	-0-	89	1	716	2	N	551	579	0		8
							606	9								
01	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	154	1	15689	2	N	535	447	0		203
							589	9								

LANGFORD 98 ALLOC A WELL #: 10H RRCID -> 300930 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10661 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76188	X	14876	-0-	-61312	-0-	816	1	12942	2	N	1016	1005	0		293
							1118	9								
03	84351	X	15439	-0-	-68912	-0-	711	1	13752	2	N	887	771	0		409
							976	9								
04	81630	X	15133	-0-	-66497	-0-	681	1	13713	2	N	672	788	0		293
							739	9								
05	84351	X	13466	-0-	-70885	-0-	732	1	11930	2	N	731	692	0		332
							804	9								
06	81630	X	14771	-0-	-66859	-0-	695	1	13166	2	N	827	861	0		298
							910	9								
07	84351	X	9079	-0-	-75272	-0-	288	1	8410	2	N	287				585
							65	4	316	9						
08	84351	X	20027	-0-	-64324	-0-	887	1	18201	2	N	854	1088	0		351
							939	9								
09	81630	X	15703	-0-	-65927	-0-	671	1	14038	2	N	904	850	0		405
							994	9								
10	84351	X	15341	-0-	-69010	-0-	867	1	13694	2	N	653	715	0		343
							62	4	718	9						
11	81630	X	14085	-0-	-67545	-0-	796	1	12467	2	N	744	497	0		590
							4	4	818	9						
12	84351	X	13635	-0-	-70716	-0-	723	1	12354	2	N	506	408	0	295 1	393
							1	4	557	9						
01	84351	X	12481	-0-	-71870	-0-	694	1	11090	2	N	634	459	0		568
							697	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STAGECOACH EAST D 27-33-28 WELL #: 4H RRCID -> 300939 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11878 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33656	X	28914	-0-	-4742	-0-	138	1	18613	2	N	9239	9134	0			438
							10163	9									
03	37262	X	15995	-0-	-21267	-0-	9985	2	85	4	N	5386	5654	0			170
							5925	9									
04	36060	X	28764	-0-	-7296	-0-	17751	2	1	4	N	10011	10128	0			53
							11012	9									
*05	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	25131	2	526	4	N	12468	12428	0			93
							13715	9									
06	36060	X	30299	-0-	-5761	-0-	20253	2	10046	9	N	9133	9140	0			86
07	37262	X	29309	-0-	-7953	-0-	17414	2	1741	4	N	9231	9216	0			101
							10154	9									
08	37262	X	26791	-0-	-10471	-0-	17899	2	8892	9	N	8084	8040	0			145
09	36060	X	20524	-0-	-15536	-0-	13641	2	6883	9	N	6257	6293	0			109
10	37262	X	32704	-0-	-4558	-0-	60	1	17600	2	N	13676	13568	0			217
							15044	9									
11	36060	X	12696	-0-	-23364	-0-	27	1	6362	2	N	5734	5879	0			72
							6307	9									
12	37262	X	35881	-0-	-1381	-0-	73	1	19856	2	N	14502	14330	0			244
							15952	9									
01	37262	X	23796	-0-	-13466	-0-	45	1	14287	2	N	8604	8773	0			75
							9464	9									

CORBETS A1 WELL #: 16H RRCID -> 301008 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11599 PERF.15978 - 21787

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-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

08	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	278	1	5027	3	Y	959	967	1			185
							1056	4	1055	9							
09	7590	X	742	-0-	-6848	-0-	17	1	281	3	Y	5	5	1			185
							438	4	6	9							
10	7843	X	17	-0-	-7826	-0-	4	3	13	4	Y	-0-					185
11	7590	X	35	-0-	-7555	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					185
							2	4									
12	7843	X	49	-0-	-7794	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					185
							24	4									
*01	7409	X	53	-0-	-7356	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	8			185
							1	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

08	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	77	1	8873	3	Y	1376	1370	1			78
							239	4	1514	9							
09	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	85	1	9571	3	Y	1348	1386	1			40
							154	4	1483	9							
10	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	115	1	9165	3	Y	1389	1363	1			66
							103	4	1528	9							
11	9660	X	9449	-0-	-211	-0-	151	1	7802	3	Y	1360	1363	1			63
							1496	9									
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	176	1	8961	3	Y	1382	1394	1			51
							1520	9									
*01	9982	X	8397	-0-	-1585	-0-	60	1	6959	3	Y	1138	1114	1			75
							126	4	1252	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

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	7874	X	1893	-0-		-5981	-0-	24	1	1714	3	Y	31	30	0			1295
								121	4	34	9							
09	7620	X	5664	-0-		-1956	-0-	47	1	4725	3	Y	718	684	0			1329
								102	4	790	9							
10	7874	X	6000	-0-		-1874	-0-	56	1	5349	3	Y	541	575	0			1295
								595	9									
11	5575	X	5575	-0-		-0-	-0-	441	1	4640	3	Y	427	456	0			1266
								24	4	470	9							
12	6153	X	6153	-0-		-0-	-0-	1185	1	4418	3	Y	471	460	0			1277
								32	4	518	9							
*01	6014	X	5059	-0-		-955	-0-	1044	1	3502	3	Y	417	410	0			1284
								54	4	459	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

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	5624	X	5624	-0-		-0-	-0-	63	1	4484	3	Y	690	658	0			488
								318	4	759	9							
09	5160	X	3938	-0-		-1222	-0-	32	1	3236	3	Y	545	519	0			514
								70	4	600	9							
10	5332	X	3562	-0-		-1770	-0-	29	1	2751	3	Y	711	755	0			470
								782	9									
11	5160	X	2988	-0-		-2172	-0-	207	1	2180	3	Y	536	573	0			433
								11	4	590	9							
12	5332	X	4177	-0-		-1155	-0-	713	1	2657	3	Y	716	699	0			450
								19	4	788	9							
*01	5332	X	3630	-0-		-1702	-0-	667	1	2237	3	Y	628	617	0			461
								35	4	691	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

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	10587	X	10587	-0-		-0-	-0-	447	1	9400	3	Y	673	582	1	60	8	225
								740	9									
09	10939	X	10939	-0-		-0-	-0-	434	1	9744	3	Y	692	664	1	37	8	216
								761	9									
10	10447	X	10447	-0-		-0-	-0-	85	1	9382	3	Y	877	899	1	14	8	180
								15	4	965	9							
11	12712	X	12712	-0-		-0-	-0-	308	1	11339	3	Y	967	830	1	12	8	305
								1	4	1064	9							
12	13671	X	13671	-0-		-0-	-0-	325	1	12465	3	Y	801	882	1	13	8	211
								881	9									
*01	12913	X	12913	-0-		-0-	-0-	353	1	11700	3	Y	774	794	1	1	8	190
								9	4	851	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

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.		4976	-0-		4976	4976	198	1	4180	3	Y	544	470	1	46	8	107
								598	9									
09	T. A.		6899	-0-		6899	11875	271	1	6092	3	Y	487	468	1	18	8	108
								536	9									
10	T. A.		6526	-0-		6526	18401	54	1	5957	3	Y	459	461	1	9	8	97
								10	4	505	9							
11	24169	X	5768	-0-		-18401	-0-	138	1	5073	3	Y	506	434	1	8	8	161
								557	9									
12	10557	X	10557	-0-		-0-	-0-	250	1	9552	3	Y	686	755	1	9	8	83
								755	9									
*01	8275	X	8275	-0-		-0-	-0-	224	1	7432	3	Y	558	572	1	1	8	68
								5	4	614	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

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

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

08	13857	X	11274	-0-	-2583	-0-	82	1	9332	3	Y	1463	1457	1			24
							251	4	1609	9							
09	13410	X	9743	-0-	-3667	-0-	71	1	8037	3	Y	1369	1393	1			-0-
							129	4	1506	9							
10	13857	X	11128	-0-	-2729	-0-	119	1	9439	3	Y	1331	1306	1			25
							106	4	1464	9							
11	13410	X	9237	-0-	-4173	-0-	153	1	7855	3	Y	1117	1120	1			22
							1229	9									
12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	280	1	14285	3	Y	1343	1354	1			11
							1477	9									
*01	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	96	1	11121	3	Y	1329	1301	1			39
							201	4	1462	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

08	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18	1	16345	3	Y	1810	1827	0			24
							4	4	1991	9							
09	17940	X	16773	-0-	-1167	-0-	16	1	14830	3	Y	1745	1740	0			29
							7	4	1920	9							
10	18569	X	16707	-0-	-1862	-0-	39	1	14609	3	Y	1868	1822	0			75
							4	4	2055	9							
11	17970	X	15561	-0-	-2409	-0-	184	1	13538	3	Y	1670	1733	0			12
							2	4	1837	9							
12	18569	X	16596	-0-	-1973	-0-	198	1	14457	3	Y	1763	1767	0			8
							2	4	1939	9							
*01	18352	X	13918	-0-	-4434	-0-	184	1	12132	3	Y	1390	1380	0			18
							73	4	1529	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

08	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	10	1	9659	3	Y	1261	1273	0			171
							3	4	1387	9							
09	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10	1	8869	3	Y	1247	1244	0			174
							4	4	1372	9							
10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	25	1	9250	3	Y	1384	1350	0			208
							3	4	1522	9							
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	122	1	8971	3	Y	1262	1310	0			160
							1	4	1388	9							
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	120	1	8779	3	Y	1273	1276	0			157
							2	4	1400	9							
*01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	125	1	8221	3	Y	1176	1169	0			164
							50	4	1294	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10788	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	3	Y	1603	1610	0			57
							31	4	1763	9							
09	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	17	1	8883	3	Y	1584	1583	0			58
							13	4	1742	9							
10	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	25	1	8709	3	Y	1635	1636	0			57
							5	4	1799	9							
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	130	1	7865	3	Y	1617	1619	0			55
							15	4	1779	9							
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	133	1	7807	3	Y	1615	1616	0			54
							13	4	1777	9							
*01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	134	1	7136	3	Y	1524	1505	0			73
							44	4	1676	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17856	X	17062	-0-	-794	-0-	839	1	15160	3	Y	958	966	1			104
							9	4	1054	9							
09	17280	X	16767	-0-	-513	-0-	909	1	14695	3	Y	1018	1071	1			51
							43	4	1120	9							
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	707	1	16045	3	Y	1142	1140	1			53
							1256	9									
11	17280	X	17101	-0-	-179	-0-	941	1	14948	3	Y	1102	1091	1			64
							1212	9									
12	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	1020	1	15348	3	Y	1104	1095	1			73
							1214	9									
*01	17856	X	17169	-0-	-687	-0-	1028	1	14932	3	Y	1099	1033	1			139
							1209	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	5	1	3182	3	Y	1463	1469	0			73
							12	4	1609	9							
09	4410	X	3896	-0-	-514	-0-	4	1	2302	3	Y	1443	1442	0			74
							3	4	1587	9							
10	4557	X	3478	-0-	-1079	-0-	5	1	1863	3	Y	1463	1465	0			72
							1	4	1609	9							
11	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	60	1	3614	3	Y	1436	1438	0			70
							7	4	1580	9							
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	3	Y	1457	1458	0			69
							6	4	1603	9							
*01	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	55	1	2921	3	Y	1364	1348	0			85
							18	4	1500	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	857	1	15494	3	Y	1288	1298	1			69
							9	4	1417	9							
09	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	900	1	14544	3	Y	1266	1333	1			2
							43	4	1393	9							
10	16647	X	16197	-0-	-450	-0-	626	1	14200	3	Y	1246	1245	1			3
							1371	9									
11	16110	X	14506	-0-	-1604	-0-	783	1	12427	3	Y	1178	1167	1			14
							1296	9									
12	16647	X	14452	-0-	-2195	-0-	822	1	12366	3	Y	1149	1139	1			24
							1264	9									
*01	16647	X	12937	-0-	-3710	-0-	754	1	10956	3	Y	1115	1046	1			93
							1227	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	308	1	6793	3	Y	1434	1459	0			69
							11	4	1577	9							
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	323	1	6992	3	Y	1437	1428	0			78
							1	4	1581	9							
10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	304	1	6669	3	Y	1476	1478	0			76
							1624	9									
11	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	294	1	6446	3	Y	1426	1432	0			70
							18	4	1569	9							
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	282	1	6115	3	Y	1378	1359	0			89
							6	4	1516	9							
*01	7843	X	6726	-0-	-1117	-0-	212	1	5122	3	Y	1230	1233	0			86
							39	4	1353	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 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	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	185	1	3346	3	Y	574	579	1			93
							61	4	631	9							
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	185	1	3000	3	Y	572	602	1			63
							74	4	629	9							
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	152	1	3435	3	Y	627	626	1			64
							690	9									
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	218	1	3466	3	Y	624	618	1			70
							10	4	686	9							
12	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	208	1	3127	3	Y	623	617	1			76
							40	4	685	9							
*01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	250	1	3629	3	Y	659	618	1			117
							81	4	725	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	645	1	14211	3	Y	2080	2116	0			108
							22	4	2288	9							
09	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	565	1	12224	3	Y	2000	1988	0			120
							3	4	2200	9							
10	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	592	1	12976	3	Y	2088	2090	0			118
							2297	9									
11	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	590	1	12912	3	Y	2039	2046	0			111
							35	4	2243	9							
12	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	592	1	12850	3	Y	2021	1992	0			140
							12	4	2223	9							
*01	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	625	1	15092	3	Y	1942	1948	0			134
							116	4	2136	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	445	1	8040	3	Y	1197	1207	1			193
							61	4	1317	9							
09	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	509	1	8232	3	Y	1587	1671	1			109
							74	4	1746	9							
10	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	385	1	8729	3	Y	1486	1485	1			110
							1635	9									
11	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	484	1	7684	3	Y	1364	1351	1			123
							10	4	1500	9							
12	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	490	1	7363	3	Y	1244	1234	1			133
							40	4	1368	9							
*01	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	506	1	7350	3	Y	1307	1226	1			214
							81	4	1438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

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	5751	X	5751	-0-		-0-	-0-		10	1	4756	3	Y	895	896	1			45
									985	9									
09	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-		10	1	4289	3	Y	812	822	1			35
									1	4	893	9							
10	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-		14	1	4000	3	Y	826	842	1			19
									909	9									
11	4080	X	2771	-0-		-1309	-0-		47	1	1885	3	Y	763	758	1			24
									839	9									
12	4216	X	2407	-0-		-1809	-0-		36	1	1458	3	Y	830	850	1			4
									913	9									
*01	4216	X	2620	-0-		-1596	-0-		50	1	1745	3	Y	745	734	1			15
									5	4	820	9							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

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	13255	X	13255	-0-		-0-	-0-		173	1	11546	3	Y	1350	1327	1			59
									51	4	1485	9							
09	14150	X	14150	-0-		-0-	-0-		218	1	12180	3	Y	1332	1286	1			105
									287	4	1465	9							
10	13407	X	13407	-0-		-0-	-0-		144	1	11607	3	Y	1281	1344	1			42
									247	4	1409	9							
11	14739	X	14739	-0-		-0-	-0-		252	1	13011	3	Y	1322	1320	1			44
									22	4	1454	9							
12	15890	X	15890	-0-		-0-	-0-		329	1	13854	3	Y	1314	1283	1			75
									262	4	1445	9							
*01	15681	X	15681	-0-		-0-	-0-		338	1	13314	3	Y	1274	1209	1			140
									628	4	1401	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

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	20336	X	847	-0-		-19489	-0-		822	3	19	4	Y	5	5	0	1	8	215
									6	9									
09	19680	X	14400	-0-		-5280	-0-		42	1	14232	3	Y	114	156	0	12	8	161
									1	4	125	9							
10	20336	X	19602	-0-		-734	-0-		135	1	11694	3	Y	143	114	0	13	8	177
									7616	4	157	9							
11	19680	X	11697	-0-		-7983	-0-		207	1	10514	3	Y	42	46	0	2	8	171
									930	4	46	9							
12	16740	X	16740	-0-		-0-	-0-		274	1	7630	3	Y	119	125	0			165
									8705	4	131	9							
*01	19592	X	17117	-0-		-2475	-0-		276	1	12554	3	Y	165	154	0	8	8	168
									4105	4	182	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

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	15907	X	15907	-0-		-0-	-0-		120	1	13725	3	Y	1539	1532	1			102
									369	4	1693	9							
09	14961	X	14961	-0-		-0-	-0-		115	1	13029	3	Y	1461	1492	1			71
									210	4	1607	9							
10	13733	X	11920	-0-		-1813	-0-		130	1	10366	3	Y	1188	1166	1			93
									117	4	1307	9							
11	13290	X	13087	-0-		-203	-0-		216	1	11156	3	Y	1559	1562	1			90
									1715	9									
12	13733	X	11834	-0-		-1899	-0-		194	1	9913	3	Y	1570	1584	1			76
									1727	9									
*01	13733	X	11154	-0-		-2579	-0-		81	1	9377	3	Y	1388	1358	1			106
									169	4	1527	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

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	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	182	1	12173	3	Y	1483	1457	1			53
							55	4	1631	9							
09	12450	X	8522	-0-	-3928	-0-	129	1	7240	3	Y	893	862	1			84
							171	4	982	9							
10	12865	X	9293	-0-	-3572	-0-	98	1	7814	3	Y	1105	1160	1			29
							165	4	1216	9							
11	12450	X	10947	-0-	-1503	-0-	180	1	9278	3	Y	1339	1336	1			32
							16	4	1473	9							
12	12865	X	12707	-0-	-158	-0-	255	1	10791	3	Y	1324	1294	1			62
							205	4	1456	9							
*01	12865	X	10857	-0-	-2008	-0-	225	1	8852	3	Y	1238	1174	1			126
							418	4	1362	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

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	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	111	1	12663	3	Y	1576	1569	1			103
							340	4	1734	9							
09	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	101	1	11427	3	Y	1449	1482	1			70
							184	4	1594	9							
10	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	153	1	12220	3	Y	1465	1439	1			96
							138	4	1612	9							
11	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	227	1	11692	3	Y	1504	1508	1			92
							1	4	1654	9							
12	11842	X	11052	-0-	-790	-0-	182	1	9251	3	Y	1472	1484	1			80
							1619	9									
*01	11842	X	10920	-0-	-922	-0-	80	1	9226	3	Y	1315	1286	1			109
							167	4	1447	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

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	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	11	1	4675	3	Y	1188	1189	1			55
							1307	9									
09	5250	X	4781	-0-	-469	-0-	8	1	3741	3	Y	938	949	1			44
							1032	9									
10	7161	X	4135	-0-	-3026	-0-	11	1	3126	3	Y	907	925	1			26
							998	9									
11	6930	X	3960	-0-	-2970	-0-	74	1	2963	3	Y	839	833	1			32
							923	9									
12	7161	X	3048	-0-	-4113	-0-	51	1	2049	3	Y	862	884	1			10
							948	9									
*01	5983	X	2698	-0-	-3285	-0-	51	1	1800	3	Y	765	752	1			23
							5	4	842	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

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	24304	X	16	-0-	-24288	-0-	16	3			Y	-0-					15
09	23520	X	12734	-0-	-10786	-0-	37	1	12447	3	Y	226	215	0	26	8	-0-
							1	4	249	9							
10	24304	X	17120	-0-	-7184	-0-	117	1	10151	3	Y	220	176	0	33	8	11
							6610	4	242	9							
11	22800	X	10992	-0-	-11808	-0-	194	1	9826	3	Y	94	100	0	5	8	-0-
							869	4	103	9							
12	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	238	1	6642	3	Y	200	196	0			4
							7577	4	220	9							
*01	17112	X	13237	-0-	-3875	-0-	213	1	9642	3	Y	208	184	0	28	8	-0-
							3153	4	229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 2H RRCID -> 287192 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	608	1	8443	3	Y	1360	1485	0			99
							1389	4	1496	9							
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	539	1	7741	3	Y	1275	1231	0			143
							1403	9									
10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	664	1	10152	3	Y	1766	1778	0			131
							1943	9									
11	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	676	1	11209	3	Y	1816	1781	0			166
							1998	9									
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	728	1	12325	3	Y	1773	1781	0			158
							1950	9									
*01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	623	1	11368	3	Y	1484	1444	0			198
							14	4	1632	9							

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 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	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	756	1	10492	3	Y	1415	1545	0			318
							1557	9									
09	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	781	1	11208	3	Y	1566	1512	0			372
							1723	9									
10	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	700	1	10706	3	Y	1525	1535	0			362
							1678	9									
11	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	644	1	10666	3	Y	1558	1528	0			392
							1714	9									
12	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	636	1	10764	3	Y	1469	1476	0			385
							1616	9									
*01	12679	X	12442	-0-	-237	-0-	565	1	10297	3	Y	1268	1234	0			419
							185	4	1395	9							

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 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	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	528	1	11625	3	Y	1767	1798	0			97
							18	4	1944	9							
09	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	518	1	11199	3	Y	1701	1690	0			108
							2	4	1871	9							
10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	557	1	12223	3	Y	1785	1788	0			105
							1964	9									
11	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	523	1	11474	3	Y	1786	1793	0			98
							31	4	1965	9							
12	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	591	1	12840	3	Y	1797	1772	0			123
							12	4	1977	9							
*01	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	444	1	10736	3	Y	1593	1598	0			118
							83	4	1752	9							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	30680	3	705	4	Y	969	872	0	22	8	356
							1066	9									
09	24900	X	6622	-0-	-18278	-0-	19	1	6326	3	Y	252	366	0	6	8	236
							277	9									
10	25730	X	16770	-0-	-8960	-0-	114	1	9892	3	Y	293	235	0	27	8	267
							6442	4	322	9							
11	24900	X	22975	-0-	-1925	-0-	401	1	20346	3	Y	390	421	0	14	8	222
							1799	4	429	9							
12	25730	X	22800	-0-	-2930	-0-	367	1	10229	3	Y	486	529	0			179
							11669	4	535	9							
*01	25730	X	24252	-0-	-1478	-0-	386	1	17525	3	Y	555	528	0	34	8	172
							5730	4	611	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

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	26567	X	23631	-0-	-2936	-0-	22591	3	519	4	Y	474	426	0	11	8	330
							521	9									
09	25710	X	24634	-0-	-1076	-0-	70	1	24038	3	Y	477	723	0	23	8	61
							1	4	525	9							
10	26567	X	20423	-0-	-6144	-0-	140	1	12111	3	Y	259	207	0	19	8	94
							7887	4	285	9							
11	25710	X	19187	-0-	-6523	-0-	338	1	17148	3	Y	168	181	0	6	8	75
							1516	4	185	9							
12	26567	X	18344	-0-	-8223	-0-	299	1	8316	3	Y	220	232	0			63
							9487	4	242	9							
*01	25451	X	18826	-0-	-6625	-0-	303	1	13725	3	Y	282	264	0	22	8	59
							4488	4	310	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

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	16306	X	12217	-0-	-4089	-0-	123	1	8888	3	Y	1128	1196	0			50
							1965	4	1241	9							
09	15780	X	11861	-0-	-3919	-0-	43	1	7640	3	Y	815	828	0			37
							3281	4	897	9							
10	16306	X	15407	-0-	-899	-0-	90	1	12752	3	Y	1706	1628	0			115
							688	4	1877	9							
11	15780	X	14509	-0-	-1271	-0-	232	1	11269	3	Y	1520	1552	0			83
							1336	4	1672	9							
12	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	321	1	16947	3	Y	1742	1774	0			51
							374	4	1916	9							
*01	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	339	1	12020	3	Y	1693	1663	0			81
							4736	4	1862	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

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	5859	X	4679	-0-	-1180	-0-	43	1	3137	3	Y	733	777	0			43
							693	4	806	9							
09	5850	X	2743	-0-	-3107	-0-	9	1	1527	3	Y	501	508	0			36
							656	4	551	9							
10	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	33	1	4772	3	Y	1163	1110	0			89
							257	4	1279	9							
11	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	97	1	4717	3	Y	1065	1087	0			67
							559	4	1172	9							
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	92	1	4867	3	Y	1184	1206	0			45
							107	4	1302	9							
*01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	103	1	3667	3	Y	904	888	0			61
							1445	4	994	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

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	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	299	1	6761	3	Y	1836	1728	1			207
							4	4	2020	9							
09	7380	X	6068	-0-	-1312	-0-	200	1	4516	3	Y	1225	1432	1			-0-
							4	4	1348	9							
10	7626	X	5924	-0-	-1702	-0-	36	1	4331	3	Y	1238	1092	1			146
							195	4	1362	9							
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	37	1	6638	3	Y	1961	1975	1			132
							36	4	2157	9							
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	41	1	7060	3	Y	1885	1910	1			107
							17	4	2074	9							
*01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	43	1	5908	3	Y	1915	1913	1			109
							1097	4	2107	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 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	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	536	1	12112	3	Y	2135	2009	1			263
							6	4	2349	9							
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	425	1	9577	3	Y	1403	1666	1			-0-
							9	4	1543	9							
10	11284	X	9393	-0-	-1891	-0-	64	1	7728	3	Y	1140	1005	1			135
							347	4	1254	9							
11	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	73	1	13047	3	Y	2075	2090	1			120
							71	4	2283	9							
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	76	1	13203	3	Y	2011	2038	1			93
							31	4	2212	9							
*01	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	80	1	10987	3	Y	2111	2108	1			96
							2040	4	2322	9							

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	Y	3390	3603	0			66
							3821	4	3729	9							
09	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9	1	5203	3	Y	4176	4143	0	17	8	82
							9	4	4594	9							
10	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	12	1	7352	3	Y	5117	5082	0	19	8	98
							8	4	5629	9							
11	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10	1	5924	3	Y	4587	4580	0	5	8	100
							35	4	5046	9							
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	6808	3	17	4	Y	4417	4382	0	8	8	127
							4859	9									
*01	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	7338	3	2	4	Y	4175	4173	0	3	8	126
							4593	9									

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 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	15004	X	12115	-0-	-2889	-0-	532	1	9724	3	Y	1689	1768	0			377
							1	4	1858	9							
09	14520	X	13222	-0-	-1298	-0-	565	1	10872	3	Y	1623	1584	0			416
							1785	9									
10	15004	X	14263	-0-	-741	-0-	595	1	11732	3	Y	1760	1762	0			414
							1936	9									
11	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	635	1	12509	3	Y	1713	1718	0			409
							5	4	1884	9							
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	653	1	12911	3	Y	1764	1719	0			454
							1940	9									
*01	14260	X	13641	-0-	-619	-0-	558	1	11350	3	Y	1553	1523	0			484
							25	4	1708	9							

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28088	X	28088	-0-	-0-	-0-	1258	1	22985	3	Y	3493	3655	0			143
							3	4	3842	9							
09	27180	X	27180	-0-	-0-	-0-	1160	1	22312	3	Y	3370	3288	0			225
							1	4	3707	9							
10	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	1215	1	23930	3	Y	3745	3749	0			221
							4120	9									
11	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	1129	1	22224	3	Y	3267	3277	0			211
							3	4	3594	9							
12	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	1189	1	23514	3	Y	3612	3520	0			303
							3973	9									
*01	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	1008	1	20507	3	Y	3100	3039	0			364
							3410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	109	1	12470	3	Y	2088	2079	1			50
							335	4	2297	9							
09	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	112	1	12684	3	Y	2007	2055	1			2
							204	4	2208	9							
10	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	154	1	12266	3	Y	1949	1914	1			37
							138	4	2144	9							
11	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	227	1	11692	3	Y	2016	2021	1			32
							1	4	2218	9							
12	13144	X	12010	-0-	-1134	-0-	188	1	9603	3	Y	2017	2034	1			15
							2219	9									
*01	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	93	1	10760	3	Y	1963	1921	1			57
							194	4	2159	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	136	1	15620	3	Y	1246	1241	1			30
							420	4	1371	9							
09	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	130	1	14656	3	Y	1235	1263	1			2
							236	4	1359	9							
10	15810	X	15332	-0-	-478	-0-	172	1	13730	3	Y	1159	1137	1			24
							155	4	1275	9							
11	15300	X	14522	-0-	-778	-0-	251	1	12933	3	Y	1215	1218	1			21
							1	4	1337	9							
12	15810	X	13821	-0-	-1989	-0-	239	1	12176	3	Y	1278	1289	1			10
							1406	9									
*01	15810	X	14127	-0-	-1683	-0-	108	1	12424	3	Y	1246	1220	1			36
							224	4	1371	9							

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	752	1	13752	3	Y	2142	2242	0			54
							2356	9									
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	735	1	14127	3	Y	2034	1985	0			103
							2237	9									
10	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	732	1	14433	3	Y	2167	2169	0			101
							2384	9									
11	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	696	1	13696	3	Y	1936	1941	0			96
							3	4	2130	9							
12	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	700	1	13850	3	Y	2063	2010	0			149
							2269	9									
*01	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	648	1	13183	3	Y	1832	1796	0			185
							97	4	2015	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18538	X	13371	-0-	-5167	-0-	135	1	9781	3	Y	1175	1245	0			94
							2162	4	1293	9							
09	17940	X	10317	-0-	-7623	-0-	37	1	6530	3	Y	860	872	0			82
							2804	4	946	9							
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	124	1	17809	3	Y	1955	1866	0			171
							960	4	2151	9							
11	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	323	1	15710	3	Y	1725	1761	0			135
							1863	4	1898	9							
12	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	316	1	16653	3	Y	1832	1866	0			101
							367	4	2015	9							
*01	18538	X	18291	-0-	-247	-0-	321	1	11413	3	Y	1873	1840	0			134
							4497	4	2060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

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	19468	X	14420	-0-		-5048	-0-	145	1	10432	3	Y	1397	1481	0			139
								2306	4	1537	9							
09	18840	X	13132	-0-		-5708	-0-	46	1	8312	3	Y	1095	1111	0			123
								3569	4	1205	9							
10	23017	X	23017	-0-		-0-	-0-	135	1	19328	3	Y	2284	2180	0			227
								1042	4	2512	9							
11	21158	X	21158	-0-		-0-	-0-	344	1	16732	3	Y	1907	1947	0			187
								1984	4	2098	9							
12	20144	X	20144	-0-		-0-	-0-	325	1	17098	3	Y	2131	2169	0			149
								377	4	2344	9							
*01	19468	X	16606	-0-		-2862	-0-	291	1	10357	3	Y	1706	1676	0			179
								4081	4	1877	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

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	30159	X	30159	-0-		-0-	-0-	1339	1	28215	3	Y	550	474	1	39	8	270
								605	9									
09	29034	X	29034	-0-		-0-	-0-	1215	1	27280	3	Y	490	469	1	46	8	245
								539	9									
10	27043	X	27043	-0-		-0-	-0-	239	1	26172	3	Y	535	558	1	33	8	189
								43	4	589	9							
11	26915	X	26915	-0-		-0-	-0-	694	1	25584	3	Y	577	495	1	37	8	234
								2	4	635	9							
12	26381	X	24182	-0-		-2199	-0-	603	1	23082	3	Y	452	498	1	26	8	162
								497	9									
*01	26381	X	20990	-0-		-5391	-0-	601	1	19921	3	Y	412	424	1	28	8	122
								15	4	453	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

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	17942	X	17942	-0-		-0-	-0-	668	1	15093	3	Y	1975	1859	1			249
								8	4	2173	9							
09	13860	X	12347	-0-		-1513	-0-	465	1	10477	3	Y	1268	1517	1			-0-
								10	4	1395	9							
10	14322	X	10696	-0-		-3626	-0-	74	1	8956	3	Y	1148	1012	1			136
								403	4	1263	9							
11	15238	X	15238	-0-		-0-	-0-	73	1	12998	3	Y	1905	1918	1			123
								71	4	2096	9							
12	15040	X	15040	-0-		-0-	-0-	75	1	12910	3	Y	1840	1865	1			98
								31	4	2024	9							
*01	14322	X	12919	-0-		-1403	-0-	67	1	9248	3	Y	1715	1713	1			100
								1717	4	1887	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

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	5608	X	5608	-0-		-0-	-0-	171	1	3871	3	Y	1422	1338	1			186
								2	4	1564	9							
09	4650	X	3728	-0-		-922	-0-	116	1	2621	3	Y	899	1085	1			-0-
								2	4	989	9							
10	4805	X	3047	-0-		-1758	-0-	18	1	2206	3	Y	658	580	1			78
								99	4	724	9							
11	6406	X	6406	-0-		-0-	-0-	27	1	4861	3	Y	1356	1365	1			69
								26	4	1492	9							
12	5835	X	5835	-0-		-0-	-0-	25	1	4378	3	Y	1293	1310	1			52
								10	4	1422	9							
*01	5740	X	5740	-0-		-0-	-0-	27	1	3592	3	Y	1321	1319	1			54
								668	4	1453	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

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	25811	X	25811	-0-		-0-		-0-	906	1	19947	3	Y	4479	4558	0			217
									31	4	4927	9							
09	25297	X	25297	-0-		-0-		-0-	904	1	19560	3	Y	4390	4362	0			245
									4	4	4829	9							
10	26447	X	26447	-0-		-0-		-0-	934	1	20478	3	Y	4577	4583	0			239
									5035	9									
11	25727	X	25727	-0-		-0-		-0-	903	1	19804	3	Y	4514	4531	0			222
									55	4	4965	9							
12	25772	X	25772	-0-		-0-		-0-	922	1	20011	3	Y	4382	4320	0			284
									19	4	4820	9							
*01	22289	X	22273	-0-		-16		-0-	700	1	16916	3	Y	4115	4126	0			273
									130	4	4527	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

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	23246	X	23246	-0-		-0-		-0-	17	1	18953	3	Y	3880	3835	0	63	8	-0-
									8	4	4268	9							
09	21614	X	21614	-0-		-0-		-0-	16	1	17420	3	Y	3752	3647	0	105	8	-0-
									51	4	4127	9							
10	21721	X	21721	-0-		-0-		-0-	58	1	17269	3	Y	3815	3666	0	147	8	2
									197	4	4197	9							
11	21259	X	21259	-0-		-0-		-0-	342	1	16409	3	Y	3673	3603	0	72	8	-0-
									468	4	4040	9							
12	21669	X	19323	-0-		-2346		-0-	207	1	15269	3	Y	3377	3309	0	55	8	13
									132	4	3715	9							
*01	21669	X	18495	-0-		-3174		-0-	168	1	14221	3	Y	3459	3331	0	94	8	47
									301	4	3805	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

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	8559	X	8559	-0-		-0-		-0-	6	1	6922	3	Y	1480	1465	0	20	8	8
									3	4	1628	9							
09	7845	X	7845	-0-		-0-		-0-	5	1	6271	3	Y	1409	1379	0	34	8	4
									19	4	1550	9							
10	8303	X	8303	-0-		-0-		-0-	22	1	6598	3	Y	1462	1412	0	48	8	6
									75	4	1608	9							
11	7296	X	7296	-0-		-0-		-0-	116	1	5568	3	Y	1321	1302	0	21	8	4
									159	4	1453	9							
12	7255	X	7255	-0-		-0-		-0-	77	1	5659	3	Y	1336	1309	0	18	8	13
									49	4	1470	9							
*01	7068	X	5978	-0-		-1090		-0-	52	1	4419	3	Y	1285	1238	0	28	8	32
									93	4	1414	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

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	15059	X	15059	-0-		-0-		-0-	12	1	12841	3	Y	2001	1979	0	29	8	18
									5	4	2201	9							
09	13122	X	13122	-0-		-0-		-0-	10	1	10979	3	Y	1910	1868	0	47	8	13
									32	4	2101	9							
10	12544	X	12544	-0-		-0-		-0-	34	1	10317	3	Y	1887	1823	0	62	8	15
									117	4	2076	9							
11	11707	X	11707	-0-		-0-		-0-	193	1	9268	3	Y	1802	1776	0	30	8	11
									264	4	1982	9							
12	11904	X	11150	-0-		-754		-0-	123	1	9022	3	Y	1752	1717	0	25	8	21
									78	4	1927	9							
*01	11904	X	10203	-0-		-1701		-0-	96	1	8075	3	Y	1692	1629	0	41	8	43
									171	4	1861	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15	1	13171	3	Y	2583	2607	0			28
							4	4	2841	9							
09	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18	1	15943	3	Y	2471	2465	0			34
							8	4	2718	9							
10	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	44	1	16506	3	Y	2598	2533	0			99
							5	4	2858	9							
11	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	195	1	14388	3	Y	2270	2357	0			12
							3	4	2497	9							
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	210	1	15346	3	Y	2486	2491	0			7
							3	4	2735	9							
*01	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	204	1	13447	3	Y	2159	2145	0			21
							81	4	2375	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26249	X	26249	-0-	-0-	-0-	202	1	23190	3	Y	2031	2023	1			136
							623	4	2234	9							
09	25032	X	25032	-0-	-0-	-0-	198	1	22405	3	Y	1881	1924	1			93
							360	4	2069	9							
10	25096	X	25096	-0-	-0-	-0-	283	1	22505	3	Y	1867	1832	1			128
							254	4	2054	9							
11	24240	X	22646	-0-	-1594	-0-	395	1	20377	3	Y	1703	1708	1			123
							1	4	1873	9							
12	25048	X	20762	-0-	-4286	-0-	363	1	18482	3	Y	1743	1758	1			108
							1917	9									
*01	25048	X	21944	-0-	-3104	-0-	170	1	19585	3	Y	1669	1633	1			144
							353	4	1836	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	19	1	17291	3	Y	2117	2137	0			228
							5	4	2329	9							
09	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17	1	15358	3	Y	2047	2042	0			233
							8	4	2252	9							
10	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	42	1	15868	3	Y	2159	2105	0			287
							5	4	2375	9							
11	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	202	1	14867	3	Y	1906	1978	0			215
							3	4	2097	9							
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	204	1	14933	3	Y	1970	1975	0			210
							3	4	2167	9							
*01	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	215	1	14133	3	Y	1764	1753	0			221
							85	4	1940	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31206	X	31206	-0-	-0-	-0-	31	1	27963	3	Y	2913	2941	0			80
							8	4	3204	9							
09	29488	X	29488	-0-	-0-	-0-	29	1	26217	3	Y	2935	2928	0			87
							13	4	3229	9							
10	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	71	1	26585	3	Y	3093	3017	0			163
							7	4	3402	9							
11	28942	X	28942	-0-	-0-	-0-	347	1	25507	3	Y	2803	2909	0			57
							5	4	3083	9							
12	29729	X	29325	-0-	-404	-0-	353	1	25790	3	Y	2888	2894	0			51
							5	4	3177	9							
*01	29729	X	26945	-0-	-2784	-0-	357	1	23556	3	Y	2626	2609	0			68
							143	4	2889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 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	27772	X	27772	-0-	-0-	-0-	217	1	24844	3	Y	1857	1849	1			115
							668	4	2043	9							
09	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	208	1	23500	3	Y	1738	1778	1			75
							378	4	1912	9							
10	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	310	1	24726	3	Y	1786	1752	1			109
							279	4	1965	9							
11	25740	X	23812	-0-	-1928	-0-	420	1	21640	3	Y	1592	1596	1			105
							1	4	1751	9							
12	26598	X	22915	-0-	-3683	-0-	406	1	20694	3	Y	1650	1664	1			91
							1815	9									
*01	26598	X	23062	-0-	-3536	-0-	180	1	20828	3	Y	1525	1492	1			124
							376	4	1678	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 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	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	1847	1855	0	36	8	38
							77	4	2032	9							
09	15930	X	15183	-0-	-747	-0-	183	1	12664	3	Y	1320	1284	0	25	8	49
							884	4	1452	9							
10	16461	X	15675	-0-	-786	-0-	117	1	13383	3	Y	1824	1770	0	29	8	74
							169	4	2006	9							
11	15930	X	13524	-0-	-2406	-0-	210	1	11035	3	Y	1493	1489	0	28	8	50
							637	4	1642	9							
12	16461	X	11845	-0-	-4616	-0-	179	1	9691	3	Y	1152	1144	0	23	8	35
							708	4	1267	9							
*01	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	314	1	18424	3	Y	1470	1435	0	43	8	27
							2116	4	1617	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 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	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	235	1	19116	3	Y	2682	2750	0	42	8	56
							99	4	2950	9							
09	19800	X	17920	-0-	-1880	-0-	209	1	14435	3	Y	2062	2006	0	28	8	84
							1008	4	2268	9							
10	24021	X	24021	-0-	-0-	-0-	181	1	20759	3	Y	2563	2487	0	31	8	129
							262	4	2819	9							
11	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	330	1	17331	3	Y	2361	2354	0	31	8	105
							1000	4	2597	9							
12	20460	X	16750	-0-	-3710	-0-	246	1	13348	3	Y	1983	1969	0	26	8	93
							975	4	2181	9							
*01	20460	X	18828	-0-	-1632	-0-	243	1	14284	3	Y	2418	2360	0	37	8	114
							1641	4	2660	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24819	X	24819	-0-	-0-	-0-	16	1	20800	3	Y	3602	3394	0	207	8	45
							41	4	3962	9							
09	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	17	1	19512	3	Y	3109	3007	0	147	8	-0-
							267	4	3420	9							
10	23622	X	20584	-0-	-3038	-0-	15	1	16988	3	Y	2905	2815	0	90	8	-0-
							385	4	3196	9							
11	22860	X	19378	-0-	-3482	-0-	235	1	16154	3	Y	2710	2667	0	43	8	-0-
							8	4	2981	9							
12	23622	X	19031	-0-	-4591	-0-	257	1	15394	3	Y	2825	2609	0	174	8	42
							272	4	3108	9							
*01	23622	X	18458	-0-	-5164	-0-	264	1	12777	3	Y	2803	2608	0	193	8	44
							2334	4	3083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	10	1	14071	3	Y	3297	3163	0	146	8	42
							28	4	3627	9							
09	14730	X	12337	-0-	-2393	-0-	9	1	9811	3	Y	2166	2116	0	88	8	4
							134	4	2383	9							
10	15221	X	11970	-0-	-3251	-0-	8	1	9418	3	Y	2119	2071	0	51	8	1
							213	4	2331	9							
11	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	129	1	8839	3	Y	1989	1966	0	23	8	1
							4	4	2188	9							
*12	15221	X	12227	-0-	-2994	-0-	159	1	9510	3	Y	2173	2048	0	93	8	33
							168	4	2390	9							
*01	15221	X	11966	-0-	-3255	-0-	165	1	8038	3	Y	2086	1984	0	103	8	32
							1468	4	2295	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	9	1	12078	3	Y	3480	3394	0	85	8	45
							24	4	3828	9							
09	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	8	1	8727	3	Y	2399	2343	0	58	8	43
							120	4	2639	9							
10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	7	1	8523	3	Y	2234	2189	0	36	8	52
							193	4	2457	9							
11	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	115	1	7932	3	Y	2039	2015	0	17	8	59
							4	4	2243	9							
12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	135	1	8082	3	Y	2061	2017	0	71	8	32
							143	4	2267	9							
*01	10354	X	9918	-0-	-436	-0-	132	1	6373	3	Y	2044	1966	0	79	8	32
							1165	4	2248	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	12	1	15899	3	Y	3585	3216	0	366	8	43
							32	4	3944	9							
09	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	12	1	13447	3	Y	2473	2297	0	219	8	-0-
							184	4	2720	9							
10	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	13	1	14588	3	Y	2355	2233	0	122	8	-0-
							330	4	2591	9							
11	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	217	1	14906	3	Y	2254	2202	0	52	8	-0-
							7	4	2479	9							
12	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	247	1	14800	3	Y	2485	2262	0	187	8	36
							262	4	2734	9							
*01	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	250	1	12144	3	Y	2406	2212	0	193	8	37
							2219	4	2647	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	148	1	12041	3	Y	2849	2774	0	58	8	56
							62	4	3134	9							
09	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	162	1	11179	3	Y	2584	2513	0	45	8	82
							781	4	2842	9							
10	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	115	1	13187	3	Y	2810	2728	0	47	8	117
							166	4	3091	9							
11	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	235	1	12383	3	Y	2626	2619	0	48	8	76
							715	4	2889	9							
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	186	1	10050	3	Y	2609	2591	0	48	8	46
							734	4	2870	9							
*01	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	167	1	9829	3	Y	2577	2515	0	53	8	55
							1129	4	2835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 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	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	180	1	14610	3	Y	1502	1606	0	26	8	33
							76	4	1652	9							
09	14880	X	13386	-0-	-1494	-0-	158	1	10894	3	Y	1430	1391	0	20	8	52
							761	4	1573	9							
10	15376	X	15319	-0-	-57	-0-	117	1	13392	3	Y	1492	1448	0	19	8	77
							169	4	1641	9							
11	14880	X	12416	-0-	-2464	-0-	192	1	10132	3	Y	1370	1367	0	19	8	61
							585	4	1507	9							
12	15376	X	11740	-0-	-3636	-0-	173	1	9363	3	Y	1382	1373	0	20	8	50
							684	4	1520	9							
*01	15376	X	8219	-0-	-7157	-0-	97	1	5715	3	Y	1591	1553	0	32	8	56
							657	4	1750	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6482	-0-	-772	-0-	60	1	4902	3	Y	1359	1458	0	24	8	30
							25	4	1495	9							
09	7020	X	4307	-0-	-2713	-0-	39	1	2699	3	Y	1255	1221	0	18	8	46
							188	4	1381	9							
10	7254	X	5164	-0-	-2090	-0-	32	1	3631	3	Y	1323	1283	0	17	8	69
							46	4	1455	9							
11	7020	X	3215	-0-	-3805	-0-	33	1	1738	3	Y	1222	1219	0	17	8	55
							100	4	1344	9							
12	7254	X	3112	-0-	-4142	-0-	30	1	1645	3	Y	1197	1189	0	17	8	46
							120	4	1317	9							
*01	6479	X	1901	-0-	-4578	-0-	15	1	885	3	Y	817	797	0	17	8	49
							102	4	899	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 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	23033	X	20428	-0-	-2605	-0-	187	1	15264	3	Y	4453	4460	0	76	8	90
							79	4	4898	9							
09	22290	X	20201	-0-	-2089	-0-	209	1	14435	3	Y	4135	4023	0	58	8	144
							1008	4	4549	9							
10	23033	X	22984	-0-	-49	-0-	154	1	17604	3	Y	4549	4414	0	59	8	220
							222	4	5004	9							
11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	320	1	16872	3	Y	4233	4223	0	60	8	170
							974	4	4656	9							
12	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	350	1	18953	3	Y	4212	4183	0	61	8	138
							1385	4	4633	9							
*01	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	280	1	16474	3	Y	4251	4150	0	69	8	170
							1893	4	4676	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	17	1	8953	3	Y	2478	2488	0			151
							31	4	2726	9							
09	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	17	1	8922	3	Y	2316	2315	0			152
							12	4	2548	9							
10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	26	1	8770	3	Y	2327	2329	0			150
							6	4	2560	9							
11	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	149	1	8978	3	Y	2183	2185	0			148
							17	4	2401	9							
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	162	1	9526	3	Y	2195	2196	0			147
							15	4	2415	9							
*01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	165	1	8826	3	Y	1934	1911	0			170
							55	4	2127	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	17	1	9013	3	Y	2231	2241	0			96
							31	4	2454	9							
09	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	17	1	8784	3	Y	2097	2096	0			97
							12	4	2307	9							
10	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	26	1	8750	3	Y	2148	2150	0			95
							6	4	2363	9							
11	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	134	1	8060	3	Y	2036	2038	0			93
							16	4	2240	9							
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	137	1	8061	3	Y	2026	2027	0			92
							13	4	2229	9							
*01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	140	1	7505	3	Y	1873	1851	0			114
							47	4	2060	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	32	1	14568	3	Y	3311	3315	1			296
							3642	9									
09	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	34	1	14816	3	Y	2985	3020	1			261
							2	4	3284	9							
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	56	1	15735	3	Y	3160	3222	1			199
							3476	9									
11	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	367	1	14618	3	Y	2510	2493	1			216
							2761	9									
12	25330	X	25330	-0-	-0-	-0-	544	1	21750	3	Y	2760	2828	1			148
							3036	9									
*01	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	449	1	15877	3	Y	2451	2412	1			187
							41	4	2696	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	40	1	18275	3	Y	3196	3200	1			426
							1	4	3516	9							
09	20430	X	20045	-0-	-385	-0-	38	1	16907	3	Y	2816	2850	1			392
							2	4	3098	9							
10	21111	X	20661	-0-	-450	-0-	62	1	17423	3	Y	2887	2944	1			335
							3176	9									
11	20430	X	17223	-0-	-3207	-0-	352	1	14009	3	Y	2602	2585	1			352
							2862	9									
12	21111	X	12489	-0-	-8622	-0-	237	1	9460	3	Y	2538	2600	1			290
							2792	9									
*01	21111	X	14179	-0-	-6932	-0-	318	1	11241	3	Y	2355	2318	1			327
							29	4	2591	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	19668	3	Y	4287	4305	0			37
							69	4	4716	9							
09	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	35	1	18769	3	Y	4071	4069	0			39
							26	4	4478	9							
10	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	55	1	18604	3	Y	4095	4100	0			34
							12	4	4505	9							
11	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	277	1	16711	3	Y	3870	3875	0			29
							32	4	4257	9							
12	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	281	1	16478	3	Y	3858	3861	0			26
							27	4	4244	9							
*01	20119	X	19445	-0-	-674	-0-	281	1	15050	3	Y	3655	3610	0			71
							93	4	4021	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	323	1	21625	3	Y	4440	4365	1			416
							96	4	4884	9							
09	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	342	1	19122	3	Y	4037	3896	1			557
							451	4	4441	9							
10	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	239	1	19116	3	Y	3831	4021	1			367
							406	4	4214	9							
11	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	373	1	19247	3	Y	3954	3948	1			373
							33	4	4349	9							
12	21948	X	21317	-0-	-631	-0-	390	1	16447	3	Y	3789	3700	1			462
							312	4	4168	9							
*01	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	476	1	18755	3	Y	3680	3493	1			649
							885	4	4048	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 4H RRCID -> 298349 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24552	X	19498	-0-	-5054	-0-	14	1	14906	3	Y	4156	4110	0	54	8	127
							6	4	4572	9							
09	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	17	1	18485	3	Y	4781	4677	0	110	8	121
							55	4	5259	9							
10	24552	X	24035	-0-	-517	-0-	61	1	18421	3	Y	4857	4691	0	153	8	134
							210	4	5343	9							
11	23760	X	21576	-0-	-2184	-0-	335	1	16032	3	Y	4320	4258	0	68	8	128
							457	4	4752	9							
12	24552	X	19333	-0-	-5219	-0-	195	1	14350	3	Y	4240	4154	0	58	8	156
							124	4	4664	9							
*01	24552	X	18499	-0-	-6053	-0-	166	1	14029	3	Y	3643	3509	0	86	8	204
							297	4	4007	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 8H RRCID -> 298362 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 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	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	17	1	18447	3	Y	3969	3924	0	50	8	115
							8	4	4366	9							
09	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	18	1	20107	3	Y	3698	3618	0	81	8	114
							60	4	4068	9							
10	25726	X	25726	-0-	-0-	-0-	71	1	21281	3	Y	3756	3628	0	114	8	128
							242	4	4132	9							
11	26470	X	26470	-0-	-0-	-0-	453	1	21720	3	Y	3344	3296	0	51	8	125
							619	4	3678	9							
12	30744	X	30744	-0-	-0-	-0-	359	1	26449	3	Y	3370	3302	0	42	8	151
							229	4	3707	9							
*01	28490	X	28490	-0-	-0-	-0-	287	1	24275	3	Y	3104	2990	0	67	8	198
							514	4	3414	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 3H RRCID -> 298481 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 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	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	14	1	15270	3	Y	3524	3485	0	38	8	127
							7	4	3876	9							
09	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	12	1	13259	3	Y	3364	3291	0	62	8	138
							39	4	3700	9							
10	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	46	1	13844	3	Y	3369	3273	0	86	8	148
							158	4	3706	9							
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	226	1	10823	3	Y	3057	3029	0	39	8	137
							308	4	3363	9							
12	14043	X	13381	-0-	-662	-0-	133	1	9821	3	Y	3038	2977	0	32	8	166
							85	4	3342	9							
*01	14043	X	11847	-0-	-2196	-0-	101	1	8520	3	Y	2769	2667	0	47	8	221
							180	4	3046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 2H RRCID -> 298491 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	13	1	13853	3	Y	3730	3689	0	45	8	126
							6	4	4103	9							
09	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	12	1	13019	3	Y	3505	3452	0	78	8	101
							38	4	3856	9							
10	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	45	1	13318	3	Y	3621	3497	0	123	8	102
							151	4	3983	9							
11	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	255	1	12213	3	Y	3355	3307	0	81	8	69
							348	4	3691	9							
12	16616	X	15187	-0-	-1429	-0-	154	1	11300	3	Y	3305	3239	0	44	8	91
							97	4	3636	9							
*01	16616	X	14086	-0-	-2530	-0-	122	1	10314	3	Y	3120	3006	0	63	8	142
							218	4	3432	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	561	1	2188	3	N	76	158	1			167
							84	9									
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	727	1	7753	3	N	265	188	1			244
							25	4	292	9							
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1032	1	9653	3	N	365	375	1			234
							26	4	402	9							
11	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	476	1	8846	3	N	384	375	1			243
							43	4	422	9							
12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	290	1	10205	3	N	468	371	1			340
							50	4	515	9							
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	3	N	181	351	1			170
							25	4	199	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

08	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9601	3	16	4	Y	591	563	1			123
							650	9									
09	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9164	3	11	4	Y	583	577	1			129
							641	9									
10	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9209	3	14	4	Y	597	645	1			81
							657	9									
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	9771	3	4	4	Y	594	516	1			159
							653	9									
12	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	10456	3	15	4	Y	621	600	1			180
							683	9									
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9252	3	7	4	Y	555	611	1			124
							611	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 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	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	1399	1	15120	3	Y	802	773	1			94
							5	4	882	9							
09	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	1371	1	14967	3	Y	640	676	1			58
							2	4	704	9							
10	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	1407	1	15724	3	Y	784	805	1			37
							3	4	862	9							
11	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	1439	1	15145	3	Y	713	637	1			113
							11	4	784	9							
12	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	1437	1	15147	3	Y	846	847	1			112
							1	4	931	9							
01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	1192	1	12649	3	Y	625	674	1			63
							3	4	688	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

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	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	14164	3	122	4	Y	1145	1085	1			139
							1260	9									
09	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	13824	3	319	4	Y	1399	1370	1			168
							1539	9									
10	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	14966	3	100	4	Y	1124	1179	1			113
							1236	9									
11	15030	X	14248	-0-	-782	-0-	12872	3	60	4	Y	1196	1207	1			102
							1316	9									
12	16213	X	12798	-0-	-3415	-0-	11206	3	182	4	Y	1282	1204	1			180
							1410	9									
01	16306	X	12330	-0-	-3976	-0-	11226	3	201	4	Y	821	929	1			72
							903	9									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

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
*02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	970	1	25589	3	Y	781	704	1	22	8	306
							417	4	859	9							
03	31257	X	31257	-0-	-0-	-0-	1022	1	29336	3	Y	776	889	1	41	8	152
							45	4	854	9							
04	24690	X	23305	-0-	-1385	-0-	846	1	21769	3	Y	584	376	1	36	8	324
							48	4	642	9							
05	30783	X	27750	-0-	-3033	-0-	945	1	26063	3	Y	621	704	1			241
							59	4	683	9							
06	30210	X	22804	-0-	-7406	-0-	906	1	20930	3	Y	541	513	1			269
							373	4	595	9							
07	31217	X	30194	-0-	-1023	-0-	962	1	28193	3	Y	792	865	1			196
							168	4	871	9							
08	37109	X	37109	-0-	-0-	-0-	872	1	35170	3	Y	911	903	1			204
							65	4	1002	9							
09	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	771	1	33222	3	Y	906	908	1			202
							48	4	997	9							
10	33263	X	33263	-0-	-0-	-0-	847	1	31325	3	Y	873	906	1			169
							131	4	960	9							
11	33586	X	33586	-0-	-0-	-0-	1084	1	31407	3	Y	934	918	1			185
							68	4	1027	9							
12	32745	X	32745	-0-	-0-	-0-	1076	1	30715	3	Y	800	716	1			269
							74	4	880	9							
01	31682	X	29918	-0-	-1764	-0-	1073	1	27902	3	Y	811	898	1			182
							51	4	892	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	2699	1	12365	3	Y	375	354	1			142
							52	4	413	9							
09	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	2784	1	15277	3	Y	506	503	1			145
							47	4	557	9							
10	18175	X	18175	-0-	-0-	-0-	2830	1	14725	3	Y	541	535	1			151
							25	4	595	9							
*11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	2096	1	10088	3	Y	447	358	1			240
							1	4	492	9							
*12	11005	X	2996	-0-	-8009	-0-	2429	1	567	9	Y	515	543	1			212
01	18581	X	18581	-0-	-0-	-0-	2575	1	15498	3	Y	461	527	1			146
							1	4	507	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	3279	3	197	4	N	1652	1646	1			253
							1817	9									
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	3733	3	295	4	N	1611	1485	1			379
							1772	9									
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	4604	3	285	4	N	2119	2214	1			284
							2331	9									
11	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	5109	3	213	4	N	1769	1648	1			405
							1946	9									
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	4450	3	213	4	N	1827	1837	1			395
							2010	9									
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	4332	3	145	4	N	1683	1886	1			192
							1851	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12307	X	10608	-0-	-1699	-0-	9785	3	298	4	Y	477	436	1			89
							525	9									
09	11250	X	7538	-0-	-3712	-0-	6884	3	223	4	Y	392	442	1			39
							431	9									
10	11625	X	10447	-0-	-1178	-0-	9566	3	358	4	Y	475	453	1			61
							523	9									
11	11250	X	10118	-0-	-1132	-0-	9162	3	370	4	Y	533	503	1			91
							586	9									
12	11625	X	9722	-0-	-1903	-0-	8631	3	593	4	Y	453	416	1			128
							498	9									
01	10602	X	9138	-0-	-1464	-0-	8573	3	4	4	Y	510	571	1			67
							561	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	17471	3	45	4	N	1031	918	1			272
							1134	9									
09	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	17964	3	16	4	N	548	562	1			258
							603	9									
10	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	16641	3	37	4	N	1019	1112	1			165
							1121	9									
11	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	16915	3	19	4	N	1017	877	1			305
							1119	9									
12	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	16200	3	60	4	N	988	943	1			350
							1087	9									
01	15680	X	15680	-0-	-0-	-0-	14507	3	139	4	N	940	1139	1			151
							1034	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

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	17329	X	17221	-0-	-108	-0-	1280	1	15136	3	Y	732	724	1			126
							805	9									
09	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1182	1	14508	3	Y	694	654	1			166
							763	9									
10	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	1219	1	14604	3	Y	668	756	1			78
							735	9									
11	16680	X	15675	-0-	-1005	-0-	1159	1	13824	3	Y	629	612	1			95
							692	9									
12	17236	X	15371	-0-	-1865	-0-	1230	1	13412	3	Y	663	619	1			139
							729	9									
01	17236	X	14477	-0-	-2759	-0-	1238	1	12460	3	Y	708	783	1			64
							779	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

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	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	4103	1	13157	3	N	310	358	1			153
							19	4	341	9							
09	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	3971	1	16065	3	N	363	182	0	171	1	163
							7	4	399	9							
10	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	4103	1	7465	3	N	360	371	0			152
							5	4	396	9							
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	3971	1	7009	3	N	353	370	0			135
							2	4	388	9							
12	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	4103	1	6859	3	N	353	185	0			303
							1	4	388	9							
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	3706	1	4850	3	N	269	365	0			207
							278	4	296	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

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
*02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	3883	1	8784	3	Y	33	33	8			17
							6	4	36	9							
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	4279	1	10089	3	Y	412	250	6	77	8	102
							28	4	453	9							
04	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	4121	1	9163	3	Y	34	34	8			102
							150	4	37	9							
05	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	4255	1	9135	3	Y	1					103
							153	4	1	9							
06	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	2957	1	10467	3	Y	-0-					103
							197	4									
07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	4298	1	12952	3	Y	-0-					103
							156	4									
08	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	4223	1	10517	3	Y	-0-					103
							44	4									
09	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	4078	1	13460	3	Y	-0-					103
							35	4									
10	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	4247	1	11892	3	Y	-0-					103
							156	4									
11	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	4246	1	15317	3	Y	53					156
							45	4	58	9							
12	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	4324	1	12119	3	Y	-0-					156
							33	4									
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	4298	1	9140	3	Y	-0-					156
							50	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1019	1	12164	3	N	727	710	1			106
							157	4	800	9							
09	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	1041	1	15715	3	N	1099	750	0	185	1	270
							120	4	1209	9							
10	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	969	1	15110	3	N	713	919	0			64
							219	4	784	9							
11	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	965	1	15924	3	N	922	766	0			220
							223	4	1014	9							
12	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	1002	1	16614	3	N	968	1128	0			60
							159	4	1065	9							
01	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	1589	1	13944	3	N	1002	757	0			305
							168	4	1102	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	19406	X	18920	-0-	-486	-0-	2603	1	15366	3	Y	848	899	1	2	8	127
							18	4	933	9							
04	18780	X	16780	-0-	-2000	-0-	2289	1	13352	3	Y	809	692	1	2	8	242
							249	4	890	9							
05	19314	X	19314	-0-	-0-	-0-	2678	1	15405	3	Y	835	872	1			205
							312	4	919	9							
06	18180	X	10229	-0-	-7951	-0-	1324	1	8652	3	Y	69	178	1			96
							177	4	76	9							
07	18786	X	17566	-0-	-1220	-0-	2658	1	13906	3	Y	738	714	1			120
							190	4	812	9							
08	19313	X	12841	-0-	-6472	-0-	2029	1	10127	3	Y	589	529	1			180
							37	4	648	9							
*09	18690	X	15859	-0-	-2831	-0-	2281	1	12752	3	Y	723	723	1			180
							31	4	795	9							
10	19313	X	15776	-0-	-3537	-0-	2404	1	12607	3	Y	675	532	1			270
							22	4	743	9							
11	17010	X	11210	-0-	-5800	-0-	1788	1	8738	3	Y	621	721	1			170
							1	4	683	9							
12	17577	X	3132	-0-	-14445	-0-	2320	1	812	9	Y	738	742	1			166
01	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	2341	1	15271	3	Y	802	761	1			207
							882	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	2992	1	4225	3	N	1106	1239	1			268
							348	4	1217	9							
09	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	1150	1	6469	3	N	1860	1777	1			351
							248	4	2046	9							
10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	328	1	6806	3	N	1882	1962	1			271
							225	4	2070	9							
11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	319	1	6656	3	N	1742	1609	1			404
							205	4	1916	9							
12	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	341	1	5406	3	N	1537	1403	1			538
							210	4	1691	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	889	1	4827	3	N	1274	1420	1			392
							119	4	1401	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

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	12797	X	12797	-0-		-0-	-0-		10271	3	276	4	Y	2045	1800	1			380
									2250	9									
09	15426	X	15426	-0-		-0-	-0-		12633	3	408	4	Y	2168	2332	1			216
									2385	9									
10	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-		12216	3	408	4	Y	2008	1968	1			256
									2209	9									
11	11358	X	11358	-0-		-0-	-0-		9033	3	356	4	Y	1790	1740	1			306
									1969	9									
12	8339	X	7842	-0-		-497	-0-		6047	3	300	4	Y	1359	1281	1			384
									1495	9									
01	10288	X	10288	-0-		-0-	-0-		8382	3	5	4	Y	1728	1884	1			228
									1901	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

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	12834	X	12834	-0-		-0-	-0-		4938	1	5779	3	Y	1876	1743	1			429
									53	4	2064	9							
09	11214	X	11214	-0-		-0-	-0-		4779	1	4676	3	Y	1571	1607	1			393
									31	4	1728	9							
10	13506	X	13506	-0-		-0-	-0-		4938	1	6655	3	Y	1691	1764	1			320
									53	4	1860	9							
11	11644	X	11644	-0-		-0-	-0-		4779	1	4895	3	Y	1621	1618	1			323
									187	4	1783	9							
12	10817	X	10817	-0-		-0-	-0-		4938	1	4227	3	Y	1486	1429	1			380
									17	4	1635	9							
01	10459	X	10459	-0-		-0-	-0-		4938	1	4001	3	Y	1366	1443	1			303
									17	4	1503	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

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	13451	X	13451	-0-		-0-	-0-		6857	1	5321	3	N	1103	931	1			366
									60	4	1213	9							
09	12925	X	12925	-0-		-0-	-0-		6812	1	4611	3	N	1064	1104	1			326
									332	4	1170	9							
10	12028	X	8337	-0-		-3691	-0-		3857	1	3427	3	N	903	944	1			285
									60	4	993	9							
11	11640	X	9410	-0-		-2230	-0-		1226	1	6888	3	N	1134	1122	1			297
									49	4	1247	9							
12	12028	X	9972	-0-		-2056	-0-		1220	1	7432	3	N	1158	1116	1			339
									46	4	1274	9							
01	12028	X	3990	-0-		-8038	-0-		1773	1	1635	3	N	490	561	1			268
									43	4	539	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

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	21690	X	21690	-0-		-0-	-0-		5060	1	15782	3	Y	748	713	1			242
									25	4	823	9							
09	19031	X	19031	-0-		-0-	-0-		4862	1	13538	3	Y	534	380	0	183	1	213
									44	4	587	9							
10	20739	X	2904	-0-		-17835	-0-		2883	1	21	4	Y	-0-					213
11	20070	X	-0-	-0-		-20070	-0-						Y	-0-					213
12	20739	X	-0-	-0-		-20739	-0-						Y	-0-					213
01	20739	X	-0-	-0-		-20739	-0-						Y	-0-					213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1108	1010	1	9	6	92
							17	4	1219	9			81	8			
03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	5	6	96
							3	4	1577	9			54	8			
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	7	6	67
							277	4	1274	9			35	8			
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1			81
							37	4	960	9							
06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1			99
							20	4	938	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1			90
							28	4	1046	9							
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	585	1	13023	3	Y	733	730	1			93
							34	4	806	9							
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	556	1	11273	3	Y	612	328	0	286	1	91
							1	4	673	9							
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	603	1	10485	3	Y	830	834	0			87
							14	4	913	9							
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	667	1	10044	3	Y	739	776	0			50
							25	4	813	9							
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	715	1	10383	3	Y	715	704	0			61
							39	4	787	9							
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	1018	1	16006	3	Y	1008	847	0			222
							296	4	1109	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	605	1	10563	3	Y	1108	1010	1	9	6	92
							17	4	1219	9			81	8			
03	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	799	1	16050	3	Y	1434	1371	1	5	6	96
							3	4	1577	9			54	8			
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	713	1	14854	3	Y	1158	1145	1	7	6	67
							277	4	1274	9			35	8			
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	698	1	14372	3	Y	873	859	1			81
							37	4	960	9							
06	15593	X	15593	-0-	-0-	-0-	754	1	13881	3	Y	853	835	1			99
							20	4	938	9							
07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	691	1	13331	3	Y	951	960	1			90
							28	4	1046	9							
08	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	585	1	13023	3	Y	733	730	1			93
							34	4	806	9							
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	556	1	11273	3	Y	612	328	0	286	1	91
							1	4	673	9							
10	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	603	1	10485	3	Y	830	834	0			87
							14	4	913	9							
11	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	667	1	10044	3	Y	739	776	0			50
							25	4	813	9							
12	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	715	1	10383	3	Y	715	704	0			61
							39	4	787	9							
01	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	1018	1	16006	3	Y	1008	847	0			222
							296	4	1109	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	22351	X	22131	-0-	-220	-0-	2850	1	17424	3	Y	1688	1576	1			247
							1857	9									
09	21630	X	1191	-0-	-20439	-0-	257	1	635	3	Y	272	458	1			61
							299	9									
*10	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	2659	1	19505	3	Y	3342	3125	1			278
							3676	9									
11	21630	X	14154	-0-	-7476	-0-	1709	1	9675	3	Y	2518	2584	1			212
							2770	9									
12	22351	X	10795	-0-	-11556	-0-	3537	1	6116	3	Y	1038	1081	1			169
							1142	9									
01	22351	X	8566	-0-	-13785	-0-	3503	1	4611	3	Y	411	416	1			164
							452	9									

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	1446	1	11176	3	N	2406	2187	1			466
							15	4	2647	9							
09	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	1399	1	8986	3	N	1966	2013	1			419
							30	4	2163	9							
*10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	793	1	3745	3	Y	914	1109	1			224
							109	4	1005	9							
*11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	1399	1	23	3	Y	1683	1667	1			240
							16	4	1851	9							
*12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1446	1	34	3	Y	1509	1326	1			423
							7	4	1660	9							
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1585	1	8888	3	Y	1408	1502	1			329
							24	4	1549	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

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	9300	X	8566	-0-	-734	-0-	1517	1	5176	3	N	1480	1387	1			305
							245	4	1628	9							
09	9000	X	8167	-0-	-833	-0-	1435	1	4806	3	N	1599	1600	1			304
							167	4	1759	9							
10	8060	X	4026	-0-	-4034	-0-	489	1	2128	3	N	1128	1069	1			363
							168	4	1241	9							
11	8280	X	2990	-0-	-5290	-0-	588	1	1291	3	N	785	879	1			269
							247	4	864	9							
12	8556	X	2091	-0-	-6465	-0-	1501	1	97	4	N	448	520	1			197
							493	9									
01	8556	X	3838	-0-	-4718	-0-	1644	1	524	3	N	888	882	1			203
							693	4	977	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

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
*02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	601	1	10452	3	Y	923	846	1	8	6	77
							17	4	1015	9			67	8			
03	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	671	1	13553	3	Y	1359	1289	1	5	6	91
							2	4	1495	9			51	8			
04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	701	1	13326	3	Y	1163	1145	1	7	6	67
							245	4	1279	9			35	8			
05	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	659	1	13213	3	Y	876	861	1			82
							32	4	964	9							
06	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	651	1	11977	3	Y	708	708	1			82
							17	4	779	9							
07	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	527	1	10373	3	Y	750	761	1			71
							22	4	825	9							
08	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	552	1	11976	3	Y	793	763	1			101
							31	4	872	9							
09	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	480	1	9838	3	Y	678	364	0	314	1	101
							1	4	746	9							
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	465	1	8075	3	Y	625	661	0			65
							11	4	688	9							
11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	471	1	7321	3	Y	611	635	0			41
							16	4	672	9							
12	9145	X	8927	-0-	-218	-0-	556	1	7828	3	Y	469	470	0			40
							27	4	516	9							
*01	9145	X	8093	-0-	-1052	-0-	467	1	6912	3	Y	551	470	0			121
							108	4	606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

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
*02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	687	1	12678	3	Y	1479	1372	1	12	6	123
							20	4	1627	9			108	8			
03	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	802	1	16424	3	Y	1434	1402	1	5	6	96
							2	4	1577	9			54	8			
04	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	697	1	15153	3	Y	1144	1132	1	7	6	66
							281	4	1258	9			35	8			
05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	868	1	17790	3	Y	874	859	1			81
							44	4	961	9							
06	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	749	1	14056	3	Y	853	835	1			99
							21	4	938	9							
07	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	771	1	15756	3	Y	800	823	1			76
							48	4	880	9							
08	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	792	1	17492	3	Y	733	716	1			93
							45	4	806	9							
09	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	721	1	14839	3	Y	686	368	0	309	1	102
							2	4	755	9							
10	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	755	1	13227	3	Y	867	878	0			91
							14	4	954	9							
11	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	698	1	11390	3	Y	735	777	0			49
							23	4	809	9							
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	612	1	10050	3	Y	716	704	0			61
							25	4	788	9							
01	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	724	1	12180	3	Y	862	733	0			190
							216	4	948	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

08	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	6661	3	73	4	N	1783	1587	1			490
							1961	9									
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	10049	3	116	4	N	2567	2661	1			396
							2824	9									
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	8942	3	105	4	N	2123	2319	1			200
							2335	9									
11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	8728	3	23	4	N	2215	1973	1			442
							2437	9									
12	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	9032	3	33	4	N	2177	2155	1			464
							2395	9									
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	6496	3	33	4	N	1534	1792	1			206
							1687	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

08	10819	X	7388	-0-	-3431	-0-	5961	3	9	4	N	1289	1302	1			249
							1418	9									
09	10470	X	6816	-0-	-3654	-0-	5567	3	6	4	N	1130	1123	1			256
							1243	9									
10	10819	X	6735	-0-	-4084	-0-	5538	3	20	4	N	1070	1103	1			223
							1177	9									
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	5961	3	97	4	N	1066	928	1			361
							1173	9									
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	5334	3	61	4	N	855	911	1			305
							941	9									
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	5595	3	196	4	N	1031	1121	1			215
							1134	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	13919	3	2	4	N	1730	1735	1			317
							1903	9									
09	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	13101	3	10	4	N	1390	1258	1			449
							1529	9									
10	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	14132	3	4	4	N	1382	1566	1			265
							1520	9									
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	13229	3	8	4	N	1362	1247	1			380
							1498	9									
12	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	14027	3	3	4	N	1360	1289	1			451
							1496	9									
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	10772	3	2	4	N	1052	1296	1			207
							1157	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	4313	1	9985	3	N	1248	1063	1			354
							181	4	1373	9							
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	4174	1	9448	3	N	1159	1242	1			271
							173	4	1275	9							
10	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	4313	1	9070	3	N	1142	1069	1			344
							171	4	1256	9							
11	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	4174	1	8487	3	N	1085	1255	1			174
							154	4	1194	9							
12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	4313	1	7617	3	N	899	718	1			355
							138	4	989	9							
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	4313	1	8374	3	N	1012	1074	1			293
							264	4	1113	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5164	-0-	-3454	-0-	3132	3	62	4	N	1791	1589	1			395
							1970	9									
09	6810	X	4990	-0-	-1820	-0-	2684	3	352	4	N	1776	1776	1			395
							1954	9									
10	7037	X	4324	-0-	-2713	-0-	2439	3	56	4	N	1663	1763	1			295
							1829	9									
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	4107	3	23	4	N	1814	1785	1			324
							1995	9									
12	5177	X	4754	-0-	-423	-0-	2859	3	39	4	N	1687	1439	1			572
							1856	9									
01	5177	X	3671	-0-	-1506	-0-	2104	3	36	4	N	1392	1625	1			339
							1531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

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
*02	13427	X	13427	-0-		-0-	-0-	4004	1	8264	3	Y	1030	924	1	195	6	234
								26	4	1133	9			1	8			
03	19299	X	19299	-0-		-0-	-0-	4469	1	13460	3	Y	1235	1308	1	5	6	140
								11	4	1359	9			16	8			
04	17478	X	17478	-0-		-0-	-0-	4287	1	11901	3	Y	976	877	1	120	6	117
								216	4	1074	9			2	8			
05	20433	X	20433	-0-		-0-	-0-	4450	1	13868	3	Y	1899	1695	1			321
								26	4	2089	9							
06	16947	X	16947	-0-		-0-	-0-	4307	1	11290	3	Y	1197	1323	1			195
								33	4	1317	9							
07	16276	X	16276	-0-		-0-	-0-	2523	1	12348	3	Y	1252	1300	1			147
								28	4	1377	9							
08	15185	X	15185	-0-		-0-	-0-	1961	1	11902	3	Y	1172	1095	1			224
								33	4	1289	9							
09	12738	X	12738	-0-		-0-	-0-	1742	1	9994	3	Y	879	927	1			176
								35	4	967	9							
10	14125	X	14125	-0-		-0-	-0-	1018	1	11592	3	Y	1342	1315	1			203
								39	4	1476	9							
11	12495	X	12495	-0-		-0-	-0-	1014	1	10089	3	Y	1240	1117	1			326
								28	4	1364	9							
12	12081	X	12081	-0-		-0-	-0-	973	1	10035	3	Y	948	1127	1			147
								30	4	1043	9							
01	11548	X	11548	-0-		-0-	-0-	1540	1	9007	3	Y	886	758	1			275
								26	4	975	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

*02	19740	X	15775	-0-		-3965	-0-	212	1	13836	3	Y	1453	1345	1	94	8	255
								129	4	1598	9							
03	21855	X	15899	-0-		-5956	-0-	175	1	14023	3	Y	1409	1343	1	65	8	256
								151	4	1550	9							
04	17010	X	16937	-0-		-73	-0-	170	1	15193	3	Y	1393	1326	1	33	8	290
								42	4	1532	9							
05	17742	X	17742	-0-		-0-	-0-	182	1	16201	3	Y	1184	1170	1			304
								57	4	1302	9							
06	16800	X	13810	-0-		-2990	-0-	166	1	12677	3	Y	829	941	1			192
								55	4	912	9							
07	17453	X	15237	-0-		-2216	-0-	153	1	13910	3	Y	1030	947	1			275
								41	4	1133	9							
08	17639	X	15384	-0-		-2255	-0-	88	1	14104	3	Y	1044	930	1			389
								44	4	1148	9							
09	17070	X	16738	-0-		-332	-0-	69	1	15451	3	Y	1068	1104	1			353
								43	4	1175	9							
10	18247	X	18247	-0-		-0-	-0-	116	1	16907	3	Y	1070	1291	1			132
								47	4	1177	9							
11	16944	X	16944	-0-		-0-	-0-	228	1	15512	3	Y	1057	933	1			256
								41	4	1163	9							
12	17298	X	16523	-0-		-775	-0-	214	1	15122	3	Y	1042	949	1			349
								41	4	1146	9							
01	17639	X	11686	-0-		-5953	-0-	157	1	10658	3	Y	767	943	1			173
								27	4	844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

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
*02	10003	X	10003	-0-		-0-	-0-	3374	1	5180	3	Y	1265	1255	1	79	8	369
								57	4	1392	9							
03	12303	X	12303	-0-		-0-	-0-	3732	1	6507	3	Y	1872	1932	1	100	6	155
								5	4	2059	9			54	8			
04	10342	X	10342	-0-		-0-	-0-	3583	1	5103	3	Y	1386	881	1	230	6	396
								131	4	1525	9			34	8			
05	11292	X	11292	-0-		-0-	-0-	3720	1	6149	3	Y	1286	1395	1			287
								8	4	1415	9							
06	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	3621	1	6855	3	Y	1368	1394	1			261
								14	4	1505	9							
07	13822	X	13822	-0-		-0-	-0-	3741	1	8460	3	Y	1464	1405	1			320
								11	4	1610	9							
08	12981	X	12981	-0-		-0-	-0-	3696	1	7836	3	Y	1308	1236	1			392
								10	4	1439	9							
09	14023	X	14023	-0-		-0-	-0-	3569	1	8867	3	Y	1435	1437	1			390
								8	4	1579	9							
10	10895	X	10895	-0-		-0-	-0-	2860	1	6870	3	Y	1053	1088	1			355
								7	4	1158	9							
11	10734	X	10734	-0-		-0-	-0-	3622	1	6045	3	Y	956	1091	1			220
								15	4	1052	9							
12	13435	X	13435	-0-		-0-	-0-	3762	1	8226	3	Y	1302	1052	1			470
								15	4	1432	9							
01	12084	X	12084	-0-		-0-	-0-	3762	1	7334	3	Y	878	1091	1			257
								22	4	966	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2411	X	2411	-0-		-0-	-0-	451	1	1541	3	Y	374	345	1			29
								8	4	411	9							
10	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	1488	1	6873	3	Y	1542	1471	1			100
								28	4	1696	9							
11	12200	X	12200	-0-		-0-	-0-	1733	1	8591	3	Y	1684	1639	1			145
								24	4	1852	9							
12	8222	X	8222	-0-		-0-	-0-	1132	1	6006	3	Y	973	1073	1			45
								14	4	1070	9							
01	7564	X	3202	-0-		-4362	-0-	822	1	1857	3	Y	468	483	1			30
								8	4	515	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

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	9810	X	9810	-0-		-0-	-0-	4303	1	3089	3	Y	2149	1866	1			486
								54	4	2364	9							
09	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	1808	1	4359	3	Y	1323	1764	1			45
								1019	4	1455	9							
10	7286	X	7286	-0-		-0-	-0-	1094	1	4391	3	Y	1637	1663	1			19
								1801	9									
11	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	596	1	4550	3	Y	1501	1487	1			33
								1	4	1651	9							
12	8019	X	8019	-0-		-0-	-0-	388	1	5843	3	Y	1623	1629	1			27
								3	4	1785	9							
01	7919	X	7919	-0-		-0-	-0-	541	1	5634	3	Y	1583	1583	1			27
								3	4	1741	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

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	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1711	1	14417	3	N	1794	1665	1			418
							1973	9									
09	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	1656	1	14826	3	N	1762	1834	1			346
							1938	9									
10	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	1711	1	14548	3	N	1709	1770	1			285
							1880	9									
11	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	1656	1	11137	3	N	1381	1523	1			143
							1519	9									
12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	1325	1	9004	3	N	1242	943	1			442
							1366	9									
01	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	1711	1	18175	3	N	2155	2432	1			165
							2371	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

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	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	1279	1	17792	3	N	2714	2589	1			380
							2985	9									
09	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	1238	1	14753	3	N	2462	2436	1			406
							2708	9									
10	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	1279	1	16394	3	N	2208	2435	1			179
							2429	9									
11	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1238	1	16414	3	N	2242	2057	1			364
							2466	9									
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1279	1	12868	3	N	1950	2050	1			264
							2145	9									
01	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	1279	1	14392	3	N	2094	2079	1			279
							2303	9									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

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
*02	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	3496	1	14012	3	Y	2496	2316	1	215	6	370
							61	4	2746	9							
*03	27418	X	27418	-0-	-0-	-0-	3896	1	19817	3	Y	3351	2996	1	262	6	463
							19	4	3686	9							
*04	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	3701	1	15803	3	Y	2746	2862	1			347
							319	4	3021	9							
*05	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	3823	1	16472	3	Y	2692	2755	1			284
							337	4	2961	9							
*06	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	3680	1	11980	3	Y	1909	1777	1			416
							262	4	2100	9							
*07	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	2741	1	11790	3	Y	1548	1748	1			216
							161	4	1703	9							
*08	10199	X	7914	-0-	-2285	-0-	1299	1	5790	3	Y	745	514	1			447
							5	4	820	9							
*09	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	2654	1	18704	3	Y	2397	2664	1			180
							15	4	2637	9							
*10	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	1835	1	12408	3	Y	1637	1791	1			26
							12	4	1801	9							
*11	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	2051	1	15220	3	Y	1801	1642	1			185
							19	4	1981	9							
*12	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	3399	1	13294	3	Y	1748	1486	1			447
							16	4	1923	9							
01	10199	X	3380	-0-	-6819	-0-	826	1	2187	3	Y	332	570	1			209
							2	4	365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	6323	-0-	-1657	-0-	4348	1	60	3	Y	1740	534	1	119	3	161
							1	4	1914	9			1271	6	16	8	
*03	7595	X	6108	-0-	-1487	-0-	4814	1	94	3	Y	933	722	1	180	6	192
							174	4	1026	9							
*04	11490	X	5725	-0-	-5765	-0-	4657	1	21	3	Y	951	530	1	120	3	143
							1	4	1046	9			350	6			
*05	12710	X	5608	-0-	-7102	-0-	4813	1	65	3	Y	662	542	1			263
							2	4	728	9							
*06	12300	X	5418	-0-	-6882	-0-	4658	1	75	3	Y	621	685	1			199
							2	4	683	9							
*07	6975	X	3317	-0-	-3658	-0-	2797	1	231	3	Y	231	338	1			92
							35	4	254	9							
*08	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	4813	1	19	3	Y	671	528	1			235
							73	4	738	9							
*09	5430	X	5396	-0-	-34	-0-	4657	1	6	3	Y	608	702	1			141
							64	4	669	9							
*10	5611	X	2437	-0-	-3174	-0-	2019	1	176	3	Y	194	175	1			160
							29	4	213	9							
*11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					160
*12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					160
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					160

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	4000	1	12977	3	Y	2148	2155	1	6	8	390
							57	4	2363	9							
03	22754	X	22754	-0-	-0-	-0-	4417	1	15492	3	Y	2574	2668	1	10	6	280
							14	4	2831	9			6	8			
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	4213	1	12745	3	Y	2178	2287	1	4	8	167
							257	4	2396	9							
05	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	4381	1	15046	3	Y	2581	2304	1			444
							309	4	2839	9							
06	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	4249	1	12932	3	Y	1942	2108	1			278
							280	4	2136	9							
07	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	4378	1	15139	3	Y	2222	2268	1			232
							173	4	2444	9							
08	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	4316	1	15353	3	Y	2159	2132	1			259
							69	4	2375	9							
09	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1438	1	16764	3	Y	2317	2326	1			250
							63	4	2549	9							
10	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	1400	1	13790	3	Y	1989	2123	1			116
							56	4	2188	9							
11	20180	X	20180	-0-	-0-	-0-	1557	1	15848	3	Y	2425	2172	1			369
							107	4	2668	9							
12	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	1344	1	13454	3	Y	1773	1656	1			486
							252	4	1950	9							
01	16678	X	16309	-0-	-369	-0-	2152	1	11997	3	Y	1908	2191	1			203
							61	4	2099	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11873	X	7401	-0-	-4472	-0-	2796	1	3382	3	N	1007	1097	1			246
							115	4	1108	9							
09	11490	X	7472	-0-	-4018	-0-	2811	1	3454	3	N	1014	894	1			366
							92	4	1115	9							
10	11873	X	7950	-0-	-3923	-0-	2860	1	3813	3	N	1072	1259	1			179
							98	4	1179	9							
11	7530	X	7519	-0-	-11	-0-	2837	1	3518	3	N	976	892	1			263
							90	4	1074	9							
12	7781	X	7556	-0-	-225	-0-	2979	1	3312	3	N	1074	913	1			424
							84	4	1181	9							
01	7936	X	6504	-0-	-1432	-0-	2916	1	2607	3	N	841	1065	1			200
							56	4	925	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	6306	-0-	-2715	-0-	152	1	5556	3	Y	527	510	1	19	6	98
							18	4	580	9			12	8			
04	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	280	1	9774	3	Y	1153	936	1	14	3	194
							190	4	1268	9			81	6	26	8	
05	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	966	1	30712	3	Y	3131	3128	1			197
							613	4	3444	9							
06	26869	X	26869	-0-	-0-	-0-	689	1	23222	3	Y	2263	2189	1			271
							469	4	2489	9							
07	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	499	1	21156	3	Y	1804	1901	1			174
							289	4	1984	9							
08	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	577	1	27323	3	Y	2216	2185	1			205
							136	4	2438	9							
09	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	690	1	24207	3	Y	1934	1827	1			312
							337	4	2127	9							
10	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	329	1	17439	3	Y	1484	1668	1			128
							38	4	1632	9							
*11	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	349	1	23308	3	Y	1861	1744	1			245
							13	4	2047	9							
*12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	302	1	17635	3	Y	1042	1097	1			190
							53	4	1146	9							
01	18660	X	18660	-0-	-0-	-0-	594	1	17075	3	Y	888	909	1			169
							14	4	977	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1322	1	3407	3	N	1298	1298	1			175
							60	4	1428	9							
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1280	1	3304	3	N	1166	1099	1			242
							50	4	1283	9							
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	1322	1	2721	3	N	1118	1127	1			233
							69	4	1230	9							
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	1280	1	2678	3	N	1119	1116	1			236
							46	4	1231	9							
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1322	1	2296	3	N	1086	931	1			391
							66	4	1195	9							
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1322	1	2020	3	N	977	1119	1			249
							106	4	1075	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 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
*02	15960	X	8592	-0-	-7368	-0-	395	1	7374	3	Y	738	723	1	6	6	61
							11	4	812	9			54	8			
03	17670	X	14496	-0-	-3174	-0-	615	1	12328	3	Y	1410	1319	1	5	6	94
							2	4	1551	9			53	8			
04	17100	X	13832	-0-	-3268	-0-	559	1	11653	3	Y	1275	1248	1	8	6	74
							217	4	1403	9			39	8			
05	17670	X	13637	-0-	-4033	-0-	550	1	11164	3	Y	1722	1635	1			161
							29	4	1894	9							
06	13980	X	13399	-0-	-581	-0-	606	1	11187	3	Y	1445	1438	1			168
							16	4	1590	9							
07	14446	X	12592	-0-	-1854	-0-	597	1	10804	3	Y	1064	1131	1			101
							21	4	1170	9							
08	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	571	1	12507	3	Y	1317	1251	1			167
							30	4	1449	9							
09	13770	X	12342	-0-	-1428	-0-	518	1	10474	3	Y	1226	658	0	553	1	182
							1	4	1349	9							
10	13857	X	12706	-0-	-1151	-0-	619	1	10775	3	Y	1181	1240	0			123
							13	4	1299	9							
11	14100	X	12974	-0-	-1126	-0-	752	1	10927	3	Y	1159	1204	0			78
							20	4	1275	9							
12	14570	X	12006	-0-	-2564	-0-	729	1	9981	3	Y	1152	1132	0			98
							29	4	1267	9							
01	14570	X	6627	-0-	-7943	-0-	352	1	5519	3	Y	609	573	0			134
							86	4	670	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	8477	3	13	4	N	1012	991	1			210
							1113	9									
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	7553	3	10	4	N	952	951	1			211
							1047	9									
10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	7732	3	13	4	N	986	1063	1			134
							1085	9									
11	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	7034	3	3	4	N	927	813	1			248
							1020	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	7176	3	11	4	N	914	897	1			265
							1005	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6411	3	4	4	N	801	887	1			179
							881	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 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	9424	X	7141	-0-	-2283	-0-	5258	3	39	4	Y	1676	1613	1			204
							1844	9									
09	9120	X	7630	-0-	-1490	-0-	5737	3	118	4	Y	1614	1624	1			194
							1775	9									
10	9424	X	8011	-0-	-1413	-0-	5790	3	30	4	Y	1992	1985	1			201
							2191	9									
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	7411	3	25	4	Y	1725	1779	1			147
							1898	9									
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	7901	3	89	4	Y	1743	1646	1			244
							1917	9									
01	7998	X	5769	-0-	-2229	-0-	4393	3	70	4	Y	1187	1327	1			104
							1306	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	750	1	12987	3	Y	3015	2900	1	19	8	300
							167	4	3317	9							
03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	833	1	13952	3	Y	2860	2969	1	7	6	100
							142	4	3146	9			84	8			
04	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	750	1	10227	3	Y	2326	2213	1	103	6	91
							281	4	2559	9			19	8			
05	11563	X	2897	-0-	-8666	-0-	518	1	1859	3	Y	454	79	1			466
							21	4	499	9							
06	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	1127	1	12059	3	Y	3640	3950	1			156
							485	4	4004	9							
07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	601	1	11509	3	Y	3224	3267	1			113
							255	4	3546	9							
08	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	733	1	9532	3	Y	2368	2396	1			85
							118	4	2605	9							
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	661	1	8019	3	Y	1820	1762	1			143
							108	4	2002	9							
10	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	638	1	7629	3	Y	1770	1804	1			109
							127	4	1947	9							
11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	601	1	6133	3	Y	1420	1330	1			199
							216	4	1562	9							
12	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	725	1	7877	3	Y	2117	2035	1			281
							81	4	2329	9							
01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	712	1	5837	3	Y	1258	1473	1			66
							189	4	1384	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	255	X	255	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	Y	40					244
							14	4	44	9							
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	57	187	1			114
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					114
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	26	1	157	3	Y	35					149
							4	4	39	9							
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	194	1	4731	3	Y	818	849	1			153
							4	4	900	9							
09	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	174	1	4006	3	Y	835	849	1			139
							21	4	919	9							
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	197	1	4913	3	Y	908	869	1			178
							7	4	999	9							
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	3	Y	840	885	1			133
							5	4	924	9							
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	192	1	4163	3	Y	923	824	1			232
							1	4	1015	9							
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	225	1	4540	3	Y	694	791	1			135
							7	4	763	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17670	X	8660	-0-	-9010	-0-	353	1	6928	3	N	1226	1556	1			220
							30	4	1349	9							
09	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	622	1	17957	3	N	2833	2742	1			311
							69	4	3116	9							
10	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	643	1	17379	3	N	2417	2359	1			369
							57	4	2659	9							
11	18995	X	18995	-0-	-0-	-0-	622	1	15749	3	N	2340	2348	1			361
							50	4	2574	9							
12	22475	X	20129	-0-	-2346	-0-	643	1	16724	3	N	2488	2575	1			274
							25	4	2737	9							
01	22475	X	15775	-0-	-6700	-0-	643	1	13160	3	N	1743	1690	1			327
							55	4	1917	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 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	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	1083	1	22716	3	Y	2541	2435	1			258
							105	4	2795	9							
09	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	986	1	20938	3	Y	2176	2240	1			194
							239	4	2394	9							
10	24320	X	24320	-0-	-0-	-0-	2506	1	18480	3	Y	2904	2633	1			465
							140	4	3194	9							
11	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	2217	1	39952	3	Y	8474	8233	1			706
							353	4	9321	9							
12	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	1212	1	12787	3	Y	1830	2165	1			371
							52	4	2013	9							
01	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	986	1	8698	3	Y	1320	1554	1			137
							133	4	1452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

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
*02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	4024	1	9515	3	Y	1266	1251	1	15	8	233
							58	4	1393	9							
03	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	4425	1	10252	3	Y	1208	1074	1	22	8	345
							8	4	1329	9							
04	12960	X	12698	-0-	-262	-0-	4237	1	7329	3	Y	887	893	1	7	8	332
							156	4	976	9							
05	13392	X	6942	-0-	-6450	-0-	4321	1	2133	3	Y	396	537	1			191
							52	4	436	9							
06	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	4308	1	10984	3	Y	2021	1949	1			263
							287	4	2223	9							
07	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	4413	1	10449	3	Y	1741	1771	1			233
							136	4	1915	9							
08	13392	X	11333	-0-	-2059	-0-	4339	1	6075	3	Y	816	860	1			189
							21	4	898	9							
09	12960	X	11133	-0-	-1827	-0-	4182	1	5885	3	Y	955	887	1			257
							15	4	1051	9							
10	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	4350	1	8199	3	Y	989	1071	1			175
							92	4	1088	9							
11	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	4354	1	13790	3	Y	1294	1077	1			392
							18	4	1423	9							
12	22002	X	22002	-0-	-0-	-0-	4515	1	15580	3	Y	1704	1806	1			290
							33	4	1874	9							
01	13392	X	12103	-0-	-1289	-0-	4396	1	6542	3	Y	1004	1085	1			209
							61	4	1104	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940

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
*02	10780	X	6208	-0-	-4572	-0-	59	1	3868	3	Y	1989	1796	1	20	8	392
							93	4	2188	9							
03	11935	X	9925	-0-	-2010	-0-	91	1	6778	3	Y	2766	2682	1	15	6	423
							13	4	3043	9			38	8			
04	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	92	1	8106	3	Y	3241	3194	1	30	8	440
							275	4	3565	9							
05	10912	X	10783	-0-	-129	-0-	85	1	7572	3	Y	2830	2666	1			604
							13	4	3113	9							
06	10560	X	9812	-0-	-748	-0-	91	1	6719	3	Y	2710	2829	1			485
							21	4	2981	9							
07	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	105	1	9392	3	Y	3091	3190	1			386
							11	4	3400	9							
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	58	1	8586	3	Y	2676	2650	1			412
							35	4	2944	9							
09	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	40	1	8829	3	Y	2962	2838	1			536
							27	4	3258	9							
10	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	55	1	8615	3	Y	2477	2673	1			340
							75	4	2725	9							
11	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	149	1	10130	3	Y	2868	2671	1			537
							19	4	3155	9							
12	15057	X	15057	-0-	-0-	-0-	163	1	11486	3	Y	3077	3058	1			556
							23	4	3385	9							
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	148	1	9761	3	Y	2256	2488	1			324
							24	4	2482	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

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
*02	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	3925	1	3672	3	Y	1616	1633	1			219
							42	4	1778	9							
03	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	4350	1	5353	3	Y	2207	2144	1			282
							41	4	2428	9							
04	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	4193	1	4465	3	Y	1701	1592	1			391
							113	4	1871	9							
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	4334	1	4539	3	Y	1655	1769	1			277
							25	4	1821	9							
06	7920	X	4602	-0-	-3318	-0-	1551	1	2120	3	Y	804	710	1			371
							47	4	884	9							
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	4328	1	3947	3	Y	1636	1776	1			231
							122	4	1800	9							
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	4314	1	4637	3	Y	1821	1751	1			301
							219	4	2003	9							
09	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	4168	1	4831	3	Y	1796	1761	1			336
							118	4	1976	9							
10	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	4315	1	5042	3	Y	1944	1924	1			356
							17	4	2138	9							
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	4210	1	4392	3	Y	1429	1420	1			365
							16	4	1572	9							
12	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	4372	1	6192	3	Y	1987	1981	1			371
							8	4	2186	9							
01	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	4384	1	5996	3	Y	1774	1764	1			381
							16	4	1951	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

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
*03	13609	X	691	-0-	-12918	-0-	20	1	263	3	Y	371	283	1	32	3	51
							408	9					88	6	5	8	
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	733	3	Y	269	164	1	22	6	131
							2	4	296	9			3	8			
05	806	X	425	-0-	-381	-0-	13	1	398	3	Y	12	141	1			2
							1	4	13	9							
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	60	1	1977	3	Y	68	59	1			11
							6	4	75	9							
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	624	1	6488	3	Y	444	390	1			65
							23	4	488	9							
08	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1357	1	9309	3	Y	699	618	1			146
							769	9									
09	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	1120	1	13832	3	Y	998	1005	1			139
							1098	9									
10	7626	X	7270	-0-	-356	-0-	427	1	6423	3	Y	382	445	1			76
							420	9									
*11	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	933	1	19189	3	Y	1464	1269	1			271
							1610	9									
*12	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	1206	1	21495	3	Y	1190	1223	1			238
							1309	9									
01	16585	X	6827	-0-	-9758	-0-	462	1	5814	3	Y	501	694	1			45
							551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 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
*02	10892	X	2475	-0-	-8417	-0-	461	1	1648	3	Y	311	192	1			269
							24	4	342	9							
*03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	1588	1	8766	3	Y	2456	2034	1	200	6	491
							2	4	2702	9							
*04	10920	X	6314	-0-	-4606	-0-	1107	1	3814	3	Y	1175	1464	1	15	8	187
							100	4	1293	9							
*05	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	1967	1	8619	3	Y	1434	1460	1			161
							227	4	1577	9							
*06	11670	X	11170	-0-	-500	-0-	2267	1	7030	3	Y	1500	1473	1			188
							223	4	1650	9							
*07	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	2199	1	10738	3	Y	1769	1811	1			146
							173	4	1946	9							
*08	17183	X	17183	-0-	-0-	-0-	1935	1	12978	3	Y	2059	2009	1			196
							5	4	2265	9							
*09	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	1914	1	15375	3	Y	2354	2167	0			383
							2589	9									
*10	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	1487	1	9780	3	Y	1776	2029	0			130
							3	4	1954	9							
*11	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1404	1	8735	3	Y	1375	1319	0			186
							4	4	1513	9							
*12	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	1839	1	11584	3	Y	1847	1686	0			347
							12	4	2032	9							
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	518	1	2101	3	Y	576	880	0			43
							1	4	634	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

*03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	46	1	3617	3	Y	1109	1135	1	15	8	171
							112	4	1220	9							
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	36	1	3464	3	Y	972	984	1	13	8	146
							122	4	1069	9							
*05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	46	1	4051	3	Y	1107	1094	1			159
							53	4	1218	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	52	1	3830	3	Y	944	899	1			204
							32	4	1038	9							
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	47	1	4163	3	Y	1154	1212	1			146
							100	4	1269	9							
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	22	1	3370	3	Y	803	794	1			155
							28	4	883	9							
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	16	1	3581	3	Y	1197	1207	1			145
							36	4	1317	9							
10	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	22	1	3340	3	Y	701	776	1			70
							45	4	771	9							
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	56	1	3785	3	Y	732	676	1			126
							82	4	805	9							
12	3875	X	1321	-0-	-2554	-0-	15	1	1106	3	Y	166	241	1			51
							17	4	183	9							
01	3875	X	179	-0-	-3696	-0-	1	1	76	3	Y	92	114	1			29
							1	4	101	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

08	11532	X	8834	-0-	-2698	-0-	808	1	6213	3	N	1521	1411	1			281
							140	4	1673	9							
09	9030	X	8238	-0-	-792	-0-	866	1	5889	3	N	1337	1161	1			457
							12	4	1471	9							
10	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	895	1	8403	3	N	1397	1603	1			251
							3	4	1537	9							
11	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	866	1	8054	3	N	1639	1616	1			274
							4	4	1803	9							
12	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	895	1	9181	3	N	1653	1625	1			302
							6	4	1818	9							
01	10850	X	7315	-0-	-3535	-0-	750	1	5376	3	N	1071	901	1			472
							11	4	1178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	764	1	12819	3	Y	2866	2830	1			145
							14	4	3153	9							
09	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	824	1	12318	3	Y	2520	2548	1			117
							120	4	2772	9							
10	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	766	1	11733	3	Y	2541	2482	1			176
							120	4	2795	9							
*11	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	258	1	6075	3	Y	1765	1654	1			287
							109	4	1942	9							
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	200	1	9	4	Y	2532	2542	1			277
							2785	9									
01	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	435	1	12941	3	Y	2349	2462	1			164
							29	4	2584	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	3791	1	8159	3	Y	1159	910	1			407
							25	4	1275	9							
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	3661	1	9633	3	Y	1148	1314	1			241
							7	4	1263	9							
10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	3810	1	10734	3	Y	1118	1115	1			244
							13	4	1230	9							
11	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	3733	1	7758	3	Y	972	906	1			310
							36	4	1069	9							
12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	3836	1	6887	3	Y	889	754	1			445
							8	4	978	9							
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	3451	1	4949	3	Y	774	946	1			273
							9	4	851	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 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
*02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	602	1	7980	3	Y	675	691	1	9	8	99
							24	4	743	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	699	1	10351	3	Y	979	883	1	14	8	181
							98	4	1077	9							
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	3	Y	855	829	1	5	8	202
							179	4	941	9							
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	733	1	8947	3	Y	770	869	1			103
							173	4	847	9							
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	772	1	9970	3	Y	929	919	1			113
							210	4	1022	9							
07	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	909	1	10557	3	Y	919	854	1			178
							145	4	1011	9							
08	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	595	1	12134	3	Y	824	843	1			159
							134	4	906	9							
09	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	461	1	10761	3	Y	816	826	1			149
							96	4	898	9							
10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	990	1	10778	3	Y	811	796	1			164
							284	4	892	9							
11	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	899	1	11366	3	Y	978	841	1			301
							515	4	1076	9							
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	310	1	6021	3	Y	477	460	1			318
							97	4	525	9							
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	278	1	4255	3	Y	448	648	1			118
							33	4	493	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7441	-0-	-1611	-0-	5877	3	1564	9	N	1422	1483	1			196
09	8760	X	5867	-0-	-2893	-0-	4733	3	1134	9	N	1031	932	1			295
10	9052	X	5220	-0-	-3832	-0-	4201	3	1019	9	N	926	920	1			301
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3281	3	947	9	N	861	940	1			222
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3747	3	1209	9	N	1099	935	1			386
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5173	3	983	9	N	894	1110	1			170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

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
*02	12294	X	12294	-0-		-0-	-0-	559	1	10867	3	Y	768	839	1	12	8	203
								23	4	845	9							
03	13085	X	13085	-0-		-0-	-0-	642	1	11420	3	Y	918	899	1	23	6	175
								13	4	1010	9			24	8			
04	12714	X	12714	-0-		-0-	-0-	517	1	11114	3	Y	804	585	1	8	8	386
								199	4	884	9							
05	13703	X	13703	-0-		-0-	-0-	584	1	12034	3	Y	789	988	1			187
								217	4	868	9							
06	12299	X	12299	-0-		-0-	-0-	572	1	10667	3	Y	771	814	1			144
								212	4	848	9							
07	13828	X	13828	-0-		-0-	-0-	596	1	12310	3	Y	714	670	1			188
								137	4	785	9							
08	12555	X	10708	-0-		-1847	-0-	538	1	9472	3	Y	619	637	1			170
								17	4	681	9							
09	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	368	1	11615	3	Y	757	796	1			131
								27	4	833	9							
10	12555	X	11842	-0-		-713	-0-	285	1	10739	3	Y	732	697	1			166
								13	4	805	9							
11	12150	X	7404	-0-		-4746	-0-	170	1	6661	3	Y	502	463	1			205
								21	4	552	9							
12	13290	X	13290	-0-		-0-	-0-	281	1	12062	3	Y	837	695	1			347
								26	4	921	9							
01	13073	X	13073	-0-		-0-	-0-	903	1	11217	3	Y	833	956	1			224
								37	4	916	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					196

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

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
*02	18368	X	10660	-0-		-7708	-0-	493	1	8953	3	Y	1029	1037	1	10	6	87
								82	4	1132	9			1	8			
03	20336	X	10998	-0-		-9338	-0-	440	1	9326	3	Y	1114	1128	1	11	6	61
								7	4	1225	9			1	8			
04	19680	X	11883	-0-		-7797	-0-	502	1	9738	3	Y	1289	1199	1	15	8	136
								225	4	1418	9							
05	18290	X	11836	-0-		-6454	-0-	497	1	9788	3	Y	1322	1381	1			77
								97	4	1454	9							
06	11430	X	11052	-0-		-378	-0-	454	1	9293	3	Y	1154	1124	1			107
								36	4	1269	9							
07	13099	X	13099	-0-		-0-	-0-	516	1	11281	3	Y	1123	1137	1			93
								67	4	1235	9							
08	15103	X	15103	-0-		-0-	-0-	514	1	13396	3	Y	1027	1067	1			53
								63	4	1130	9							
09	13897	X	13897	-0-		-0-	-0-	452	1	12280	3	Y	951	903	1			101
								119	4	1046	9							
10	13113	X	1901	-0-		-11212	-0-	74	1	1615	3	Y	159	227	1			33
								37	4	175	9							
11	14610	X	14260	-0-		-350	-0-	563	1	12427	3	Y	1000	843	1			190
								170	4	1100	9							
12	23134	X	23134	-0-		-0-	-0-	692	1	18851	3	Y	2970	3006	1			154
								324	4	3267	9							
01	15097	X	6108	-0-		-8989	-0-	288	1	5125	3	Y	551	667	1			38
								89	4	606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	4344	1	7216	3	N	1121	1073	1			302
							14	4	1233	9							
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	4204	1	10206	3	N	1121	1081	1			342
							12	4	1233	9							
10	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	4344	1	7498	3	N	1220	1361	1			201
							12	4	1342	9							
11	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	4204	1	6009	3	N	1173	1007	1			367
							8	4	1290	9							
12	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4344	1	6487	3	N	1115	1418	1			64
							5	4	1227	9							
01	8308	X	7638	-0-	-670	-0-	3223	1	3588	3	N	746	573	1			237
							6	4	821	9							

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11256	-0-	-772	-0-	2077	1	8016	3	N	1057	1057	1			278
							1163	9									
09	11640	X	10932	-0-	-708	-0-	1815	1	7934	3	N	1075	1075	1			278
							1183	9									
10	12028	X	10919	-0-	-1109	-0-	1902	1	7817	3	N	1091	1087	1			282
							1200	9									
11	11640	X	10744	-0-	-896	-0-	1365	1	8133	3	N	1133	1076	1			339
							1246	9									
12	11718	X	9587	-0-	-2131	-0-	821	1	7575	3	N	1083	880	1			542
							1191	9									
01	11284	X	8344	-0-	-2940	-0-	1448	1	5806	3	N	929	1114	1			357
							68	4	1022	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	187	1	5348	3	Y	1777	1720	1			191
							21	4	1955	9							
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	139	1	5407	3	Y	1697	1698	1			190
							24	4	1867	9							
10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	185	1	4783	3	Y	1121	1160	1			151
							28	4	1233	9							
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	151	1	4404	3	Y	1240	1177	1			214
							40	4	1364	9							
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	239	1	5450	3	Y	1601	1541	1			274
							29	4	1761	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	175	1	3340	3	Y	1130	1257	1			147
							117	4	1243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	269	1	5640	3	Y	1908	1942	1			452
							233	4	2099	9							
03	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	289	1	6898	3	Y	2695	2661	1			486
							1588	4	2965	9							
04	37553	X	37553	-0-	-0-	-0-	560	1	27727	3	Y	7941	7828	1	1	8	598
							531	4	8735	9							
05	30452	X	30452	-0-	-0-	-0-	562	1	23035	3	Y	5931	6262	1			267
							331	4	6524	9							
06	25791	X	25791	-0-	-0-	-0-	557	1	19394	3	Y	5120	5117	1			270
							208	4	5632	9							
07	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	507	1	17940	3	Y	4385	4435	1			220
							158	4	4824	9							
08	28086	X	22060	-0-	-6026	-0-	450	1	16959	3	Y	4210	3971	1			459
							20	4	4631	9							
09	27180	X	19662	-0-	-7518	-0-	369	1	14903	3	Y	3980	3993	1			446
							12	4	4378	9							
10	28086	X	18621	-0-	-9465	-0-	404	1	14340	3	Y	3509	3731	1			224
							17	4	3860	9							
11	25800	X	18450	-0-	-7350	-0-	1493	1	12924	3	Y	3652	3376	1			500
							16	4	4017	9							
12	23436	X	11495	-0-	-11941	-0-	518	1	8029	3	Y	2671	2590	1			581
							10	4	2938	9							
01	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	591	1	16325	3	Y	5044	5444	1			181
							3042	4	5548	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 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	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	173	1	6157	3	Y	1231	1203	1			132
							21	4	1354	9							
09	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	210	1	8534	3	Y	1736	1674	1			194
							36	4	1910	9							
10	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	175	1	6102	3	Y	1461	1458	1			197
							35	4	1607	9							
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	198	1	6114	3	Y	1734	1631	1			300
							54	4	1907	9							
12	5983	X	5121	-0-	-862	-0-	121	1	3802	3	Y	1075	1191	1			184
							15	4	1183	9							
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	185	1	4352	3	Y	1391	1394	1			181
							126	4	1530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

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
*02	14354	X	14354	-0-		-0-	-0-	765	1	10261	3	Y	2998	3052	1	27	8	391
								30	4	3298	9							
03	15025	X	15025	-0-		-0-	-0-	809	1	10630	3	Y	3069	3216	1			244
								210	4	3376	9							
04	14400	X	13804	-0-		-596	-0-	751	1	9439	3	Y	3130	2859	1			515
								171	4	3443	9							
05	36532	X	36532	-0-		-0-	-0-	981	1	27660	3	Y	6290	6158	1			647
								972	4	6919	9							
06	30158	X	30158	-0-		-0-	-0-	962	1	23077	3	Y	5352	5489	1			510
								232	4	5887	9							
07	26626	X	26626	-0-		-0-	-0-	910	1	21093	3	Y	4028	4247	1			291
								192	4	4431	9							
08	30132	X	24659	-0-		-5473	-0-	795	1	19045	3	Y	4217	4068	1			440
								180	4	4639	9							
09	29160	X	13650	-0-		-15510	-0-	456	1	10473	3	Y	2390	2662	1			168
								92	4	2629	9							
10	30132	X	20834	-0-		-9298	-0-	761	1	15838	3	Y	3707	3565	1			310
								157	4	4078	9							
11	29160	X	13227	-0-		-15933	-0-	605	1	9967	3	Y	2318	2323	1			305
								105	4	2550	9							
12	26629	X	24124	-0-		-2505	-0-	884	1	15117	3	Y	4037	3954	1			388
								3682	4	4441	9							
01	30404	X	30404	-0-		-0-	-0-	1048	1	23151	3	Y	5470	5356	1			502
								188	4	6017	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

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	17345	X	17345	-0-		-0-	-0-	2745	1	12159	3	N	2212	2223	1			339
								8	4	2433	9							
09	17434	X	17434	-0-		-0-	-0-	2353	1	12623	3	N	2230	2050	1			519
								5	4	2453	9							
10	18237	X	18237	-0-		-0-	-0-	1475	1	14139	3	N	2350	2600	1			269
								38	4	2585	9							
11	16795	X	16795	-0-		-0-	-0-	1439	1	13026	3	N	2097	1827	1			539
								23	4	2307	9							
12	16678	X	16678	-0-		-0-	-0-	1099	1	13347	3	N	2018	2076	1			481
								12	4	2220	9							
01	15555	X	15555	-0-		-0-	-0-	2194	1	11297	3	N	1856	2068	1			269
								22	4	2042	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

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
*02	15186	X	15186	-0-		-0-	-0-	1160	1	12900	3	Y	1013	1006	1	16	6	57
								12	4	1114	9			3	8			
03	14846	X	14846	-0-		-0-	-0-	1124	1	12848	3	Y	783	803	1	15	8	22
								13	4	861	9							
04	11995	X	11995	-0-		-0-	-0-	897	1	10171	3	Y	840	745	1	16	6	98
								3	4	924	9			3	8			
05	15009	X	15009	-0-		-0-	-0-	1124	1	12792	3	Y	981	1014	1			65
								14	4	1079	9							
06	11972	X	11972	-0-		-0-	-0-	969	1	9985	3	Y	904	854	1			115
								24	4	994	9							
07	16239	X	16239	-0-		-0-	-0-	1416	1	13873	3	Y	843	893	1			65
								23	4	927	9							
08	16831	X	16831	-0-		-0-	-0-	1654	1	14064	3	Y	994	883	1			176
								20	4	1093	9							
09	15584	X	15584	-0-		-0-	-0-	604	1	14084	3	Y	804	890	1			90
								12	4	884	9							
10	16263	X	16263	-0-		-0-	-0-	201	1	15166	3	Y	799	819	1			70
								17	4	879	9							
11	13849	X	13849	-0-		-0-	-0-	679	1	12386	3	Y	697	662	1			105
								17	4	767	9							
12	17472	X	17472	-0-		-0-	-0-	346	1	16149	3	Y	862	840	1			127
								29	4	948	9							
01	10675	X	10675	-0-		-0-	-0-	1149	1	8964	3	Y	498	463	1			162
								14	4	548	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

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	14368	X	14368	-0-		-0-	-0-	713	1	11393	3	Y	2056	1954	1			240
								2262	9									
09	13239	X	13239	-0-		-0-	-0-	684	1	10219	3	Y	1998	2005	1			233
								138	4	2198	9							
10	5524	X	5524	-0-		-0-	-0-	326	1	4823	3	Y	341	527	1			47
								375	9									
11	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	592	1	1939	3	Y	1145	1132	1			60
								1260	9									
12	1080	X	1080	-0-		-0-	-0-	148	1	453	3	Y	429	405	1			84
								7	4	472	9							
01	956	X	956	-0-		-0-	-0-	25	1	249	3	Y	620	603	1			101
								682	9									

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

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	12342	X	12342	-0-		-0-	-0-	1110	1	9649	3	Y	1431	1543	1			60
								9	4	1574	9							
09	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-	1148	1	9700	3	Y	2013	1154	0	645	1	274
								9	4	2214	9							
10	12858	X	12858	-0-		-0-	-0-	1230	1	9578	3	Y	1854	1992	0			136
								11	4	2039	9							
11	12777	X	12777	-0-		-0-	-0-	994	1	9510	3	Y	2059	1928	0			267
								8	4	2265	9							
12	13547	X	13547	-0-		-0-	-0-	974	1	10098	3	Y	2243	2180	0			330
								8	4	2467	9							
01	11845	X	11845	-0-		-0-	-0-	1263	1	8633	3	Y	1757	1920	0			167
								16	4	1933	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 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	8463	X	206	-0-	-8257	-0-	146	1	55	3	N	-0-					132
							5	4									
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	679	1	7991	3	N	1894	1764	1			262
							37	4	2083	9							
10	8463	X	6330	-0-	-2133	-0-	1220	1	3370	3	N	1578	1598	1			242
							4	4	1736	9							
11	7500	X	4343	-0-	-3157	-0-	1195	1	1933	3	N	1101	1071	1			272
							4	4	1211	9							
12	9827	X	3120	-0-	-6707	-0-	414	1	1768	3	N	848	829	1			291
							5	4	933	9							
01	9827	X	2572	-0-	-7255	-0-	1187	1	591	3	N	717	904	1			104
							5	4	789	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	1504	1	10856	3	Y	1263	1420	1			232
							404	4	1389	9							
09	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	1274	1	11431	3	Y	1189	1084	1			337
							485	4	1308	9							
10	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	1199	1	11085	3	Y	1198	1273	1			262
							473	4	1318	9							
11	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	1231	1	12586	3	Y	1308	1361	1			209
							654	4	1439	9							
12	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	451	1	13671	3	Y	1294	1104	1			399
							895	4	1423	9							
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	952	1	10338	3	Y	1395	1482	1			312
							725	4	1535	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

08	9083	X	7027	-0-	-2056	-0-	416	1	5175	3	Y	1305	1290	1			224
							1436	9									
09	8640	X	7737	-0-	-903	-0-	459	1	5655	3	Y	1475	1346	1			353
							1623	9									
10	8928	X	7812	-0-	-1116	-0-	476	1	5731	3	Y	1459	1642	1			170
							1605	9									
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	482	1	5614	3	Y	1511	1452	1			229
							1662	9									
12	7998	X	6968	-0-	-1030	-0-	465	1	5066	3	Y	1306	1260	1			275
							1437	9									
01	7998	X	5828	-0-	-2170	-0-	458	1	4151	3	Y	1108	1283	1			100
							1219	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	353	1	15723	3	Y	3442	3444	1	23	8	145
							61	4	3786	9							
03	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	313	1	16477	3	Y	3869	3696	1	47	8	271
							85	4	4256	9							
04	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	224	1	15886	3	Y	3315	3387	1	26	8	173
							92	4	3647	9							
05	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	88	1	7664	3	Y	1560	1674	1			59
							48	4	1716	9							
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	197	1	7076	3	Y	1807	1556	1			310
							109	4	1988	9							
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	205	1	11715	3	Y	3165	3423	1			52
							69	4	3482	9							
08	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	6234	3	Y	1479	1362	1			169
							61	4	1627	9							
09	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	165	1	5617	3	Y	935	1067	1			37
							9	4	1029	9							
10	7843	X	7222	-0-	-621	-0-	156	1	5626	3	Y	1273	1204	1			106
							40	4	1400	9							
11	7590	X	7223	-0-	-367	-0-	158	1	5593	3	Y	1299	1252	1			153
							43	4	1429	9							
12	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	156	1	5624	3	Y	1265	1329	1			89
							37	4	1392	9							
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	162	1	5186	3	Y	1298	1288	1			99
							6	4	1428	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	1576	1	9642	3	N	1199	1386	1			271
							115	4	1319	9							
09	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	2794	1	11917	3	N	1463	1420	1			314
							79	4	1609	9							
10	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	1534	1	8512	3	N	913	709	1			518
							50	4	1004	9							
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1412	1	292	3	N	28	357	1			189
							70	4	31	9							
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	649	1	6352	3	N	753	725	1			217
							90	4	828	9							
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	1388	1	3656	3	N	610	363	1			464
							137	4	671	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24220	X	19075	-0-	-5145	-0-	2057	1	14715	3	Y	2002	2101	1	122	8	243
							101	4	2202	9							
03	26815	X	21141	-0-	-5674	-0-	2363	1	16285	3	Y	2257	2147	1	65	6	205
							10	4	2483	9			83	8			
04	22890	X	20426	-0-	-2464	-0-	2248	1	15901	3	Y	2066	1783	1	56	8	432
							4	4	2273	9							
05	22134	X	21051	-0-	-1083	-0-	2135	1	16682	3	Y	2017	2092	1			357
							15	4	2219	9							
06	21420	X	19752	-0-	-1668	-0-	2049	1	15346	3	Y	2113	2115	1			355
							33	4	2324	9							
07	21049	X	20383	-0-	-666	-0-	1966	1	16464	3	Y	1758	1789	1			324
							19	4	1934	9							
08	21142	X	20899	-0-	-243	-0-	1606	1	17146	3	Y	1934	1954	1			304
							20	4	2127	9							
09	20370	X	19572	-0-	-798	-0-	1265	1	16241	3	Y	1867	1925	1			246
							12	4	2054	9							
10	21049	X	19932	-0-	-1117	-0-	1404	1	16402	3	Y	1916	1815	1			347
							18	4	2108	9							
11	20220	X	20050	-0-	-170	-0-	1753	1	16207	3	Y	1882	2002	1			227
							20	4	2070	9							
12	20894	X	20531	-0-	-363	-0-	1931	1	16377	3	Y	2003	1824	1			406
							20	4	2203	9							
01	20894	X	17717	-0-	-3177	-0-	1556	1	14284	3	Y	1689	1813	1			282
							19	4	1858	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 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	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	704	1	11075	3	Y	1342	1389	1			183
							1476	9									
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	866	1	10344	3	Y	1455	1426	1			212
							1601	9									
10	15624	X	13397	-0-	-2227	-0-	867	1	10829	3	Y	1546	1557	1			201
							1701	9									
11	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	432	1	8282	3	Y	1267	1315	1			153
							1394	9									
12	15624	X	13460	-0-	-2164	-0-	990	1	10844	3	Y	1478	1440	1			191
							1626	9									
01	13392	X	11324	-0-	-2068	-0-	1175	1	8757	3	Y	1265	1290	1			166
							1392	9									

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	1906	1	8802	3	N	1610	1645	1			316
							1771	9									
09	12300	X	11662	-0-	-638	-0-	1181	1	8657	3	N	1658	1113	0	552	1	309
							1824	9									
10	13981	X	12481	-0-	-1500	-0-	1919	1	8726	3	N	1669	1684	0			294
							1836	9									
11	13530	X	9516	-0-	-4014	-0-	1054	1	6679	3	N	1420	1495	0			219
							221	4	1562	9							
12	13981	X	12248	-0-	-1733	-0-	990	1	9306	3	N	1754	1674	0			299
							23	4	1929	9							
01	12493	X	7534	-0-	-4959	-0-	1410	1	4769	3	N	1120	1145	0			274
							123	4	1232	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	201	1	13204	3	Y	3104	3060	1	139	6	210
							155	4	3414	9			24	8			
03	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	160	1	12795	3	Y	3264	3018	1	111	6	299
							105	4	3590	9			46	8			
04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	156	1	14025	3	Y	3458	3167	1	195	6	360
							132	4	3804	9			35	8			
05	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	158	1	14096	3	Y	2832	2929	1			263
							190	4	3115	9							
06	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	170	1	12597	3	Y	2577	2598	1			242
							426	4	2835	9							
07	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	201	1	13283	3	Y	2526	2612	1			156
							914	4	2779	9							
08	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	207	1	13630	3	Y	2344	2238	1			262
							138	4	2578	9							
09	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	177	1	12548	3	Y	2466	2510	1			218
							126	4	2713	9							
10	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	210	1	12297	3	Y	2426	2403	1			241
							187	4	2669	9							
11	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	312	1	12019	3	Y	2006	1987	1			260
							118	4	2207	9							
12	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	345	1	12527	3	Y	2003	2084	1			179
							142	4	2203	9							
01	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	312	1	10411	3	Y	1406	1437	1			148
							143	4	1547	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1356	1	7034	3	Y	1381	1373	1	47	6	109
							42	4	1519	9			4	8			
*03	31415	X	31415	-0-	-0-	-0-	3184	1	21508	3	Y	5948	4523	1	146	3	207
							180	4	6543	9			973	6	208	8	
04	38845	X	38845	-0-	-0-	-0-	3524	1	27832	3	Y	6190	5787	1	116	6	414
							680	4	6809	9			80	8			
*05	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	2868	1	13521	3	Y	2583	2814	1			183
							309	4	2841	9							
06	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	2286	1	6281	3	Y	996	1118	1			61
							156	4	1096	9							
07	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	1799	1	6385	3	Y	1021	1016	1			66
							87	4	1123	9							
08	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	2003	1	6727	3	Y	1120	1105	1			81
							53	4	1232	9							
*09	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1716	1	5141	3	Y	1382	1354	1			109
							28	4	1520	9							
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1349	1	6235	3	Y	961	1007	1			63
							25	4	1057	9							
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	1058	1	5070	3	Y	991	969	1			85
							14	4	1090	9							
12	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	2379	1	4963	3	Y	854	900	1			39
							20	4	939	9							
01	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	2841	1	4750	3	Y	769	758	1			50
							28	4	846	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 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
*02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	3746	1	4587	3	Y	763	728	1	20	6	282
							51	4	839	9			71	8			
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	4154	1	6628	3	Y	960	937	1	53	8	252
							44	4	1056	9							
04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	4027	1	8279	3	Y	1029	933	1	29	8	319
							200	4	1132	9							
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	4169	1	8750	3	Y	984	1115	1			188
							32	4	1082	9							
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	4032	1	6882	3	Y	763	736	1			215
							28	4	839	9							
07	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	4158	1	7880	3	Y	748	715	1			248
							25	4	823	9							
08	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	4123	1	7936	3	Y	850	894	1			204
							36	4	935	9							
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	3973	1	7533	3	Y	742	374	0	187	1	385
							25	4	816	9							
10	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	4126	1	7896	3	Y	881	919	0			347
							26	4	969	9							
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	4046	1	7274	3	Y	812	747	0			412
							21	4	893	9							
12	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	4173	1	7259	3	Y	810	895	0			327
							21	4	891	9							
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	4158	1	5664	3	Y	619	751	0			195
							33	4	681	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	3242	1	10470	3	Y	2428	2751	1	83	6	191
							70	4	2671	9			8	8			
*03	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1907	1	12408	3	Y	3967	3135	1	97	3	138
							106	4	4364	9			649	6	139	8	
04	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	1403	1	10980	3	Y	2911	2762	1	54	6	195
							269	4	3202	9			38	8			
*05	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	2223	1	9978	3	Y	2443	2465	1			173
							235	4	2687	9							
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	2647	1	9250	3	Y	2395	2420	1			148
							224	4	2635	9							
07	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	3317	1	11299	3	Y	2529	2513	1			164
							160	4	2782	9							
08	16250	X	16250	-0-	-0-	-0-	3112	1	10428	3	Y	2390	2382	1			172
							81	4	2629	9							
*09	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2783	1	9712	3	Y	1824	1853	1			143
							49	4	2006	9							
10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	2279	1	10380	3	Y	2152	2155	1			140
							44	4	2367	9							
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	2160	1	10552	3	Y	2093	2053	1			180
							30	4	2302	9							
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1605	1	8005	3	Y	1334	1453	1			61
							19	4	1467	9							
01	7688	X	4403	-0-	-3285	-0-	957	1	2464	3	Y	881	885	1			57
							13	4	969	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

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	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	1069	1	10618	3	Y	1646	1693	1			110
							72	4	1811	9							
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	855	1	7352	3	Y	1068	728	0	389	1	61
							97	4	1175	9							
10	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	839	1	6660	3	Y	1781	1674	0			168
							59	4	1959	9							
11	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	1675	1	13940	3	Y	3128	3129	0	72	1	95
							171	4	3441	9							
12	9083	X	6425	-0-	-2658	-0-	1625	1	3668	3	Y	995	1006	0			84
							37	4	1095	9							
01	9083	X	5030	-0-	-4053	-0-	1808	1	2327	3	Y	781	797	0			68
							36	4	859	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

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	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	2365	1	3876	3	Y	1109	1025	1			274
							155	4	1220	9							
09	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	3164	1	2852	3	Y	1437	1392	1			319
							37	4	1581	9							
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	3048	1	4844	3	Y	1258	1418	1			159
							61	4	1384	9							
11	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	2995	1	8034	3	Y	1140	1061	1			238
							10	4	1254	9							
12	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3896	1	5579	3	Y	1151	1071	1			318
							116	4	1266	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	4880	1	7584	3	Y	2292	2422	1			188
							205	4	2521	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

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	8525	X	4884	-0-	-3641	-0-	1122	1	2324	3	Y	1240	1119	1			307
							74	4	1364	9							
09	8250	X	3916	-0-	-4334	-0-	1337	1	1267	3	Y	1178	1223	1			262
							16	4	1296	9							
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	2481	1	4057	3	Y	1300	1398	1			164
							49	4	1430	9							
11	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	2488	1	6677	3	Y	1510	1359	1			315
							8	4	1661	9							
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2632	1	4107	3	Y	954	1006	1			263
							68	4	1049	9							
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	3374	1	4900	3	Y	1167	1334	1			96
							144	4	1284	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

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	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	281	1	3109	3	Y	1517	1570	1			101
							19	4	1669	9							
09	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	149	1	1185	3	Y	1518	1034	0	499	1	86
							15	4	1670	9							
10	3565	X	412	-0-	-3153	-0-	20	1	192	3	Y	181	250	0			17
							1	4	199	9							
11	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1908	1	15531	3	Y	5937	5638	0	136	1	180
							181	4	6531	9							
12	5084	X	4833	-0-	-251	-0-	1166	1	2535	3	Y	1006	1101	0			85
							25	4	1107	9							
01	5084	X	3962	-0-	-1122	-0-	1546	1	1870	3	Y	465	509	0			41
							34	4	512	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 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	11594	X	7060	-0-	-4534	-0-	3163	1	2079	3	Y	1490	1327	1			344
							179	4	1639	9							
09	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	3310	1	2985	3	Y	1139	1250	1			233
							180	4	1253	9							
10	9393	X	5135	-0-	-4258	-0-	1588	1	2177	3	Y	1127	1130	1			230
							130	4	1240	9							
11	6840	X	3550	-0-	-3290	-0-	1081	1	1065	3	Y	1108	1178	1			160
							185	4	1219	9							
12	7998	X	3471	-0-	-4527	-0-	1070	1	1010	3	Y	1176	1052	1			284
							97	4	1294	9							
01	7998	X	3641	-0-	-4357	-0-	2008	1	361	3	Y	1047	1057	1			274
							120	4	1152	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		61217	-0-	61217	154285	305	1	46506	3	Y	13047	13083	0			168
							54	4	14352	9							
09	14B2 EXT		45054	-0-	45054	199339	154	1	34612	3	Y	9329	9358	0			139
							26	4	10262	9							
10	14B2 EXT		40357	-0-	40357	239696	214	1	31294	3	Y	8013	8020	0			132
							35	4	8814	9							
11	275361	X	35665	-0-	-239696	-0-	408	1	27747	3	Y	6796	6806	0			122
							34	4	7476	9							
12	60729	X	31423	-0-	-29306	-0-	347	1	24650	3	Y	5815	5834	0			103
							29	4	6397	9							
01	60729	X	30446	-0-	-30283	-0-	370	1	23736	3	Y	5735	5745	0			93
							31	4	6309	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

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

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	1277	1	13355	3	Y	714	721	1			48
							85	4	785	9							
09	11100	X	9613	-0-	-1487	-0-	913	1	8111	3	Y	432	294	0	161	1	25
							114	4	475	9							
10	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1282	1	10799	3	Y	1351	1248	0			128
							112	4	1486	9							
11	16909	X	16909	-0-	-0-	-0-	1870	1	12775	3	Y	1922	1948	0	44	1	58
							150	4	2114	9							
12	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	3773	1	8310	3	Y	1057	1026	0			89
							90	4	1163	9							
01	11470	X	11300	-0-	-170	-0-	5111	1	5212	3	Y	764	786	0			67
							137	4	840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

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	53273	-0-	53273	227593	3361	1	41117	3	Y	7995	8026	1			550
							8795	9									
09	14B2	EXT	42448	-0-	42448	270041	2520	1	32857	3	Y	6428	6315	1			663
							7071	9									
10	309281	X	39240	-0-	-270041	-0-	14	1	32496	3	Y	6118	6227	1			554
							6730	9									
11	49500	X	35575	-0-	-13925	-0-	725	1	29285	3	Y	5059	5154	1			459
							5565	9									
12	51150	X	33794	-0-	-17356	-0-	1080	1	27013	3	Y	5183	5166	1			476
							5701	9									
01	51150	X	24243	-0-	-26907	-0-	1186	1	19185	3	Y	3520	3500	1			496
							3872	9									

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

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	7626	X	5664	-0-	-1962	-0-	1856	1	1252	3	Y	2220	2045	1			513
							114	4	2442	9							
09	7380	X	4939	-0-	-2441	-0-	1324	1	1224	3	Y	2105	2187	1			431
							75	4	2316	9							
10	6758	X	5493	-0-	-1265	-0-	1114	1	1835	3	Y	2216	2195	1			452
							106	4	2438	9							
11	6540	X	4723	-0-	-1817	-0-	1104	1	1099	3	Y	2146	2289	1			309
							159	4	2361	9							
12	5921	X	5032	-0-	-889	-0-	1127	1	1062	3	Y	2492	2199	1			602
							102	4	2741	9							
01	5673	X	4745	-0-	-928	-0-	1767	1	380	3	Y	2237	2254	1			585
							137	4	2461	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 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	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-

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

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
*02	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	4947	1	11406	3	Y	2545	2090	1	230	3	147
							19	4	2800	9			340	6			
03	20832	X	19685	-0-	-1147	-0-	3374	1	13823	3	Y	2230	2091	1	20	6	266
							35	4	2453	9							
04	20160	X	17310	-0-	-2850	-0-	1015	1	13862	3	Y	2199	2061	1	1	3	199
							14	4	2419	9			204	6			
05	20832	X	9981	-0-	-10851	-0-	512	1	8270	3	Y	1077	1106	1			170
							14	4	1185	9							
06	20160	X	18704	-0-	-1456	-0-	4257	1	12322	3	Y	1901	1859	1			212
							34	4	2091	9							
07	20832	X	18570	-0-	-2262	-0-	2477	1	13946	3	Y	1930	1880	1			262
							24	4	2123	9							
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	398	1	15043	3	Y	2076	2019	1			319
							30	4	2284	9							
09	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	182	1	15296	3	Y	2026	2048	1			297
							19	4	2229	9							
10	17977	X	17977	-0-	-0-	-0-	1560	1	14282	3	Y	1898	2071	1			124
							47	4	2088	9							
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	2778	1	13579	3	Y	1862	1687	1			299
							20	4	2048	9							
12	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3904	1	11984	3	Y	1821	1908	1			212
							19	4	2003	9							
01	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	1743	1	12663	3	Y	1503	1515	1			200
							22	4	1653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

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	17201	X	17201	-0-		-0-	-0-	1231	1	13281	3	Y	2425	2436	1			191
								21	4	2668	9							
09	16379	X	16379	-0-		-0-	-0-	1175	1	13007	3	Y	1977	1298	0	641	1	229
								22	4	2175	9							
10	15128	X	14348	-0-		-780	-0-	333	1	12176	3	Y	1649	1741	0			137
								25	4	1814	9							
11	14640	X	10886	-0-		-3754	-0-	342	1	9155	3	Y	1245	1180	0			202
								19	4	1370	9							
12	15128	X	14443	-0-		-685	-0-	351	1	12198	3	Y	1701	1723	0			180
								23	4	1871	9							
01	15128	X	12448	-0-		-2680	-0-	887	1	10006	3	Y	1389	1480	0			89
								27	4	1528	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

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	14513	X	14513	-0-		-0-	-0-	1099	1	11868	3	Y	1388	1419	1			109
								19	4	1527	9							
09	15109	X	15109	-0-		-0-	-0-	1096	1	12185	3	Y	1643	1079	0	483	1	190
								21	4	1807	9							
10	12365	X	12365	-0-		-0-	-0-	276	1	10269	3	Y	1635	1689	0			136
								21	4	1799	9							
11	9968	X	9968	-0-		-0-	-0-	309	1	8292	3	Y	1227	1164	0			199
								17	4	1350	9							
12	13272	X	13272	-0-		-0-	-0-	310	1	11053	3	Y	1716	1733	0			182
								21	4	1888	9							
01	10308	X	10308	-0-		-0-	-0-	607	1	8454	3	Y	1117	1227	0			72
								18	4	1229	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

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	11394	X	11394	-0-		-0-	-0-	835	1	9040	3	Y	1368	1421	1			108
								14	4	1505	9							
09	12182	X	12182	-0-		-0-	-0-	858	1	9380	3	Y	1754	1152	0	507	1	203
								15	4	1929	9							
10	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	277	1	10107	3	Y	1970	2009	0			164
								20	4	2167	9							
11	9720	X	8255	-0-		-1465	-0-	249	1	6603	3	Y	1263	1222	0			205
								14	4	1389	9							
12	14362	X	14362	-0-		-0-	-0-	334	1	11606	3	Y	2182	2156	0			231
								22	4	2400	9							
01	12698	X	12698	-0-		-0-	-0-	729	1	9620	3	Y	2115	2210	0			136
								22	4	2327	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

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	10738	X	10738	-0-		-0-	-0-	921	1	8866	3	Y	858	781	1			165
								7	4	944	9							
09	9420	X	9167	-0-		-253	-0-	1013	1	7254	3	Y	776	822	1			119
								46	4	854	9							
10	9734	X	9159	-0-		-575	-0-	969	1	7445	3	Y	674	738	1			55
								4	4	741	9							
11	10380	X	9697	-0-		-683	-0-	959	1	7899	3	Y	759	749	1			65
								4	4	835	9							
12	11599	X	11599	-0-		-0-	-0-	1174	1	9305	3	Y	758	762	1			61
								286	4	834	9							
01	10726	X	9065	-0-		-1661	-0-	1137	1	7242	3	Y	548	511	1			98
								83	4	603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					176
09	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	284	1	1406	3	N	235	178	1			233
							24	4	259	9							
10	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	1209	1	13749	3	N	1769	1782	1			220
							80	4	1946	9							
11	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1123	1	16919	3	N	1959	1893	1			286
							2155	9									
12	21600	X	21600	-0-	-0-	-0-	1445	1	18050	3	N	1914	1983	1			217
							2105	9									
01	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	1096	1	11856	3	N	1318	1261	1			274
							1450	9									

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13578	X	11833	-0-	-1745	-0-	295	1	10108	3	Y	1284	1174	1	88	3	18
							18	4	1412	9			78	6	17	8	
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	382	1	10276	3	Y	1240	1035	1	102	6	118
							12	4	1364	9			3	8			
05	12245	X	11717	-0-	-528	-0-	514	1	10007	3	Y	1074	1090	1			102
							15	4	1181	9							
06	11850	X	11399	-0-	-451	-0-	827	1	9709	3	Y	775	822	1			55
							10	4	853	9							
07	12307	X	11298	-0-	-1009	-0-	844	1	9397	3	Y	952	924	1			83
							10	4	1047	9							
08	12307	X	11299	-0-	-1008	-0-	901	1	9277	3	Y	1013	951	1			145
							7	4	1114	9							
*09	11910	X	11354	-0-	-556	-0-	945	1	9108	3	Y	1180	1206	1			119
							3	4	1298	9							
10	11780	X	11738	-0-	-42	-0-	703	1	9609	3	Y	1290	1227	1			182
							7	4	1419	9							
11	11400	X	10021	-0-	-1379	-0-	667	1	8280	3	Y	970	1047	1			105
							7	4	1067	9							
12	11718	X	10131	-0-	-1587	-0-	880	1	7992	3	Y	1137	1149	1			93
							8	4	1251	9							
01	11749	X	11647	-0-	-102	-0-	1403	1	9070	3	Y	1049	947	1			195
							20	4	1154	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	17011	-0-	-783	-0-	448	1	15347	3	Y	1081	1004	1	74	3	15
							27	4	1189	9			66	6	14	8	
04	17220	X	15904	-0-	-1316	-0-	529	1	14385	3	Y	886	742	1	73	6	84
							15	4	975	9			2	8			
05	18135	X	15825	-0-	-2310	-0-	733	1	14137	3	Y	852	855	1			81
							18	4	937	9							
06	17550	X	14885	-0-	-2665	-0-	1057	1	12954	3	Y	782	808	1			55
							14	4	860	9							
07	18135	X	14382	-0-	-3753	-0-	1079	1	12263	3	Y	935	909	1			81
							11	4	1029	9							
08	17019	X	10160	-0-	-6859	-0-	794	1	8760	3	Y	546	549	1			78
							5	4	601	9							
*09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	1416	1	13701	3	Y	910	896	1			92
							4	4	1001	9							
10	15810	X	15131	-0-	-679	-0-	972	1	13292	3	Y	780	762	1			110
							9	4	858	9							
11	14880	X	13888	-0-	-992	-0-	1026	1	12129	3	Y	656	695	1			71
							11	4	722	9							
12	16647	X	13721	-0-	-2926	-0-	1217	1	11728	3	Y	695	709	1			57
							11	4	765	9							
01	16647	X	14378	-0-	-2269	-0-	1817	1	11799	3	Y	673	605	1			125
							22	4	740	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

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
*03	12772	X	10996	-0-		-1776	-0-	276	1	9421	3	Y	1165	1070	1	80	3	17
								17	4	1282	9			71	6	15	8	
04	12360	X	10404	-0-		-1956	-0-	331	1	8891	3	Y	1065	890	1	88	6	101
								10	4	1172	9			3	8			
05	12772	X	10612	-0-		-2160	-0-	472	1	9024	3	Y	996	1002	1			95
								20	4	1096	9							
06	11490	X	9528	-0-		-1962	-0-	668	1	7915	3	Y	850	885	1			60
								10	4	935	9							
07	11873	X	10385	-0-		-1488	-0-	795	1	8787	3	Y	720	717	1			63
								11	4	792	9							
08	11005	X	10547	-0-		-458	-0-	848	1	8871	3	Y	745	701	1			107
								8	4	820	9							
*09	10290	X	9694	-0-		-596	-0-	824	1	7931	3	Y	852	873	1			86
								2	4	937	9							
10	10602	X	9398	-0-		-1204	-0-	583	1	7959	3	Y	773	750	1			109
								6	4	850	9							
11	10200	X	8459	-0-		-1741	-0-	572	1	7104	3	Y	706	738	1			77
								6	4	777	9							
12	10540	X	8005	-0-		-2535	-0-	711	1	6458	3	Y	754	769	1			62
								7	4	829	9							
01	10540	X	9159	-0-		-1381	-0-	1130	1	7237	3	Y	705	636	1			131
								16	4	776	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

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
*02	23940	X	23468	-0-		-472	-0-	3079	1	18001	3	Y	2090	2072	1	35	6	325
								89	4	2299	9							
03	27466	X	4789	-0-		-22677	-0-	2178	1	2222	3	Y	272	387	1	80	6	130
								90	4	299	9							
04	26580	X	22181	-0-		-4399	-0-	1135	1	19192	3	Y	1647	1517	1	69	3	145
								42	4	1812	9			46	6			
05	27622	X	27622	-0-		-0-	-0-	2790	1	22265	3	Y	2233	1908	1			470
								111	4	2456	9							
06	25890	X	25306	-0-		-584	-0-	3038	1	19645	3	Y	2279	2254	1			495
								116	4	2507	9							
07	26098	X	26098	-0-		-0-	-0-	2733	1	21292	3	Y	1778	2076	1			197
								117	4	1956	9							
08	25873	X	25873	-0-		-0-	-0-	1718	1	21491	3	Y	2298	2027	1			468
								136	4	2528	9							
09	24072	X	24072	-0-		-0-	-0-	377	1	21406	3	Y	2016	2229	1			255
								71	4	2218	9							
10	24645	X	23588	-0-		-1057	-0-	450	1	20894	3	Y	1957	2049	1			163
								91	4	2153	9							
11	23850	X	23848	-0-		-2	-0-	613	1	21083	3	Y	1845	1674	1			334
								122	4	2030	9							
12	24645	X	24126	-0-		-519	-0-	637	1	21245	3	Y	1972	2041	1			265
								75	4	2169	9							
01	24645	X	22004	-0-		-2641	-0-	682	1	19248	3	Y	1829	1899	1			195
								62	4	2012	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

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	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	4626	1	6436	3	N	1265	1229	1			378
								40	4	1392	9							
09	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-	3646	1	6869	3	N	1367	1402	1			343
								44	4	1504	9							
10	11872	X	11872	-0-		-0-	-0-	1397	1	8807	3	N	1466	1628	1			181
								55	4	1613	9							
11	10156	X	10156	-0-		-0-	-0-	3555	1	5175	3	N	1263	1256	1			188
								37	4	1389	9							
12	10905	X	10905	-0-		-0-	-0-	4147	1	5085	3	N	1401	1255	1			334
								132	4	1541	9							
01	7119	X	7119	-0-		-0-	-0-	3662	1	2533	3	N	758	901	1			191
								90	4	834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

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	30597	X	29986	-0-		-611	-0-		357	1	25955	3	Y	3306	3222	1			223
									37	4	3637	9							
09	29580	X	26721	-0-		-2859	-0-		327	1	22919	3	Y	2860	1824	0	1069	1	190
									329	4	3146	9							
10	30566	X	25910	-0-		-4656	-0-		158	1	22336	3	Y	2929	2882	0			237
									194	4	3222	9							
11	29580	X	29039	-0-		-541	-0-		182	1	24871	3	Y	3471	3552	0			156
									168	4	3818	9							
12	30883	X	30883	-0-		-0-	-0-		140	1	26209	3	Y	3980	3964	0			172
									156	4	4378	9							
01	29977	X	26655	-0-		-3322	-0-		147	1	22994	3	Y	2918	2608	0			482
									304	4	3210	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

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
*02	6528	X	6528	-0-		-0-	-0-		379	1	4289	3	Y	1688	1683	1	84	6	64
									3	4	1857	9							
03	9424	X	3334	-0-		-6090	-0-		1	1	64	3	Y	2895	2864	1	17	6	78
									84	4	3185	9							
04	9120	X	2282	-0-		-6838	-0-		11	1	780	3	Y	1345	1323	1	6	8	94
									11	4	1480	9							
05	9424	X	2085	-0-		-7339	-0-		10	1	660	3	Y	1275	1257	1			112
									12	4	1403	9							
06	7380	X	5012	-0-		-2368	-0-		93	1	3901	3	Y	879	846	1			145
									51	4	967	9							
07	7564	X	5646	-0-		-1918	-0-		88	1	4814	3	Y	632	656	1			121
									49	4	695	9							
08	6882	X	6882	-0-		-0-	-0-		57	1	5260	3	Y	1387	1429	1			79
									39	4	1526	9							
09	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-		36	1	6557	3	Y	1035	632	0	366	1	116
									21	4	1139	9							
10	5642	X	5561	-0-		-81	-0-		37	1	4596	3	Y	829	895	0			50
									16	4	912	9							
11	6660	X	3890	-0-		-2770	-0-		45	1	2594	3	Y	1121	1095	0			76
									18	4	1233	9							
12	7998	X	5254	-0-		-2744	-0-		60	1	3136	3	Y	1848	1836	0			88
									25	4	2033	9							
01	7998	X	1934	-0-		-6064	-0-		27	1	1175	3	Y	659	695	0			52
									7	4	725	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

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	25327	X	22901	-0-		-2426	-0-		272	1	20330	3	Y	2064	2010	1			139
									29	4	2270	9							
09	23010	X	19450	-0-		-3560	-0-		243	1	17122	3	Y	1669	1064	0	633	1	111
									249	4	1836	9							
10	23777	X	11811	-0-		-11966	-0-		73	1	10390	3	Y	1142	1160	0			93
									92	4	1256	9							
11	24206	X	24206	-0-		-0-	-0-		155	1	21187	3	Y	2474	2456	0			111
									143	4	2721	9							
12	22909	X	22523	-0-		-386	-0-		104	1	19760	3	Y	2320	2331	0			100
									107	4	2552	9							
01	22909	X	11668	-0-		-11241	-0-		52	1	10058	3	Y	1368	1242	0			226
									53	4	1505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

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	12648	X	5195	-0-		-7453	-0-		386	1	2019	3	Y	2123	2386	1			312
									455	4	2335	9							
09	12240	X	3872	-0-		-8368	-0-		393	1	1764	3	Y	1417	1539	1			190
									156	4	1559	9							
10	10681	X	10681	-0-		-0-	-0-		390	1	8578	3	Y	1557	1594	1			153
									1713	9									
11	9927	X	9927	-0-		-0-	-0-		508	1	7909	3	Y	1373	1371	1			155
									1510	9									
12	10132	X	10132	-0-		-0-	-0-		211	1	8326	3	Y	1450	1448	1			157
									1595	9									
01	10265	X	10265	-0-		-0-	-0-		712	1	8139	3	Y	1285	1299	1			143
									1414	9									

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

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	15748	X	648	-0-		-15100	-0-		1	1	5	3	Y	583	505	1			86
									1	4	641	9							
09	11460	X	-0-	-0-		-11460	-0-						Y	1020	969	1			137
10	7037	X	5167	-0-		-1870	-0-		158	1	3908	3	Y	1001	1040	1			98
									1101	9									
11	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-		236	1	3764	3	Y	867	867	1			98
									954	9									
12	5743	X	5743	-0-		-0-	-0-		117	1	4539	3	Y	988	979	1			107
									1087	9									
01	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-		346	1	4110	3	Y	1037	1029	1			115
									1141	9									

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

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
*02	25689	X	25689	-0-		-0-	-0-		1590	1	18865	3	Y	4746	4671	1	237	6	179
									13	4	5221	9			1	8			
03	21287	X	21287	-0-		-0-	-0-		239	1	14603	3	Y	3759	3814	1	23	6	101
									2310	4	4135	9							
04	26130	X	22993	-0-		-3137	-0-		208	1	17614	3	Y	4446	4219	1	19	8	309
									280	4	4891	9							
05	29171	X	26915	-0-		-2256	-0-		258	1	20087	3	Y	5617	5433	1			493
									391	4	6179	9							
06	28230	X	11091	-0-		-17139	-0-		165	1	9084	3	Y	1570	1804	1			259
									115	4	1727	9							
07	29171	X	6446	-0-		-22725	-0-		122	1	5467	3	Y	738	856	1			141
									45	4	812	9							
08	26908	X	20237	-0-		-6671	-0-		220	1	17139	3	Y	2491	2490	1			142
									138	4	2740	9							
09	26040	X	19232	-0-		-6808	-0-		92	1	17002	3	Y	1893	1156	0	667	1	212
									56	4	2082	9							
10	26908	X	15254	-0-		-11654	-0-		107	1	12944	3	Y	1958	2052	0			118
									49	4	2154	9							
11	19590	X	10302	-0-		-9288	-0-		124	1	7042	3	Y	2805	2733	0			190
									50	4	3086	9							
12	20243	X	13374	-0-		-6869	-0-		166	1	8720	3	Y	4017	4016	0			191
									69	4	4419	9							
01	20243	X	8379	-0-		-11864	-0-		166	1	5631	3	Y	2313	2323	0			181
									38	4	2544	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19712	X	-0-	-0-	-19712	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
*03	21824	X	5	-0-	-21819	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
*04	21120	X	4256	-0-	-16864	-0-	606	1	2734	3	Y	797	564	1	104	6	120
							39	4	877	9			9	8			
05	16275	X	8230	-0-	-8045	-0-	1353	1	5625	3	Y	1118	1188	1			50
							22	4	1230	9							
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	1272	1	2638	3	Y	487	464	1			73
							29	4	536	9							
07	4278	X	3766	-0-	-512	-0-	1144	1	2213	3	Y	344	359	1			58
							31	4	378	9							
08	8215	X	3348	-0-	-4867	-0-	1850	1	1061	3	Y	354	309	1			103
							48	4	389	9							
*09	7950	X	2420	-0-	-5530	-0-	1655	1	556	3	Y	129	96	1			136
							67	4	142	9							
10	8215	X	2984	-0-	-5231	-0-	263	1	2445	3	Y	242	341	1			37
							10	4	266	9							
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	277	1	1450	3	Y	103	119	1			21
							16	4	113	9							
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	225	1	792	3	Y	77	15	1			83
							278	4	85	9							
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1046	1	3311	3	Y	1479	994	1			568
							70	4	1627	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2312	1	11930	3	Y	1345	1712	1			198
							2954	4	1480	9							
09	15420	X	13594	-0-	-1826	-0-	2263	1	9335	3	Y	1153	1196	1			155
							728	4	1268	9							
10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	509	1	8364	3	Y	1287	1316	1			126
							1416	9									
11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	516	1	8039	3	Y	1353	1326	1			153
							1488	9									
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	211	1	7919	3	Y	1341	1349	1			145
							1475	9									
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	589	1	7017	3	Y	1154	1171	1			128
							1269	9									

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	2600	1	13930	3	N	1759	1944	1			346
							72	4	1935	9							
09	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	2189	1	12288	3	N	1866	1941	1			271
							467	4	2053	9							
10	17019	X	16673	-0-	-346	-0-	1890	1	12703	3	N	1750	1589	1			432
							155	4	1925	9							
11	17940	X	15233	-0-	-2707	-0-	1579	1	11686	3	N	1762	1786	1			408
							30	4	1938	9							
12	18538	X	13853	-0-	-4685	-0-	1848	1	9973	3	N	1769	1800	1			377
							86	4	1946	9							
01	18538	X	13787	-0-	-4751	-0-	1675	1	9763	3	N	1751	1965	1			163
							423	4	1926	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

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
*02	25200	X	23607	-0-	-1593	-0-	7300	1	13915	3	Y	2068	1940	1	59	3	363
							117	4	2275	9			116	6	15	8	
*03	27900	X	9645	-0-	-18255	-0-	3224	1	5361	3	Y	908	897	1	30	6	300
							61	4	999	9			44	8			
*04	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	3837	1	24057	3	Y	5046	3876	1	656	6	758
							132	4	5551	9			56	8			
05	53374	X	53374	-0-	-0-	-0-	8233	1	36834	3	Y	7429	7855	1			332
							135	4	8172	9							
06	24660	X	24093	-0-	-567	-0-	6770	1	14077	3	Y	2809	2721	1			420
							156	4	3090	9							
07	27900	X	20617	-0-	-7283	-0-	6066	1	11915	3	Y	2240	2285	1			375
							172	4	2464	9							
08	27900	X	7186	-0-	-20714	-0-	1131	1	4942	3	Y	958	1054	1			279
							59	4	1054	9							
*09	27000	X	2897	-0-	-24103	-0-	151	1	2287	3	Y	408	260	1			427
							10	4	449	9							
10	27900	X	13217	-0-	-14683	-0-	1094	1	10083	3	Y	1816	1968	1			275
							42	4	1998	9							
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	823	1	5910	3	Y	1072	1127	1			220
							54	4	1179	9							
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	1383	3	Y	518	153	1			585
							467	4	570	9							
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	840	1	3571	3	Y	641	980	1			246
							54	4	705	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

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	25141	X	20014	-0-	-5127	-0-	648	1	17717	3	Y	1468	1439	1			275
							34	4	1615	9							
09	18870	X	16494	-0-	-2376	-0-	642	1	14125	3	Y	1420	1458	1			237
							165	4	1562	9							
10	21731	X	18026	-0-	-3705	-0-	646	1	15942	3	Y	1286	1271	1			252
							23	4	1415	9							
11	21030	X	17837	-0-	-3193	-0-	653	1	15602	3	Y	1418	1446	1			224
							22	4	1560	9							
12	21731	X	16089	-0-	-5642	-0-	651	1	14061	3	Y	1249	1159	1			314
							3	4	1374	9							
01	20026	X	15339	-0-	-4687	-0-	617	1	13539	3	Y	1057	1165	1			206
							20	4	1163	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	Y	1161	1198	1			66
							1	4	1277	9							
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	23	1	4131	3	Y	1314	802	0	431	1	147
							13	4	1445	9							
10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	35	1	4773	3	Y	1231	1304	0			74
							15	4	1354	9							
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	19	1	1038	3	Y	1067	1069	0			72
							7	4	1174	9							
12	5797	X	2565	-0-	-3232	-0-	25	1	1325	3	Y	1095	1115	0			52
							10	4	1205	9							
01	6169	X	2078	-0-	-4091	-0-	26	1	1174	3	Y	793	783	0			62
							6	4	872	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1839	1	3557	3	N	740	728	1			246
							58	4	814	9							
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	3996	1	4490	3	N	1449	1278	1			417
							70	4	1594	9							
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	3337	1	5807	3	N	1613	1665	1			365
							58	4	1774	9							
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	2565	1	5323	3	N	1154	1105	1			414
							83	4	1269	9							
12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	2528	1	5740	3	N	1357	1297	1			474
							87	4	1493	9							
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	2916	1	5770	3	N	1321	1501	1			294
							115	4	1453	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28637	X	28637	-0-	-0-	-0-	1974	1	22350	3	N	3848	3986	1			397
							80	4	4233	9							
09	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	1545	1	23338	3	N	4042	4089	1			350
							73	4	4446	9							
10	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	779	1	21349	3	N	3142	3183	1			309
							38	4	3456	9							
11	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	1017	1	29323	3	N	4935	4663	1			581
							74	4	5429	9							
12	35653	X	35653	-0-	-0-	-0-	1015	1	29915	3	N	4202	4326	1			457
							101	4	4622	9							
01	29684	X	29684	-0-	-0-	-0-	1022	1	23319	3	N	4389	4523	1			323
							515	4	4828	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32340	X	25910	-0-	-6430	-0-	491	1	21851	3	Y	3166	3183	1	21	8	133
							85	4	3483	9							
03	32147	X	27199	-0-	-4948	-0-	435	1	22871	3	Y	3432	3283	1	41	8	241
							118	4	3775	9							
04	31110	X	26480	-0-	-4630	-0-	312	1	22178	3	Y	3512	3543	1	27	8	183
							127	4	3863	9							
05	29760	X	12852	-0-	-16908	-0-	125	1	10734	3	Y	1749	1866	1			66
							69	4	1924	9							
06	27750	X	4584	-0-	-23166	-0-	67	1	2865	3	Y	1463	1278	1			251
							43	4	1609	9							
07	28675	X	15969	-0-	-12706	-0-	205	1	11712	3	Y	3630	3822	1			59
							59	4	3993	9							
08	27342	X	13754	-0-	-13588	-0-	150	1	10437	3	Y	2781	2522	1			318
							108	4	3059	9							
09	26460	X	14165	-0-	-12295	-0-	309	1	10569	3	Y	2974	3173	1			119
							16	4	3271	9							
10	15965	X	13696	-0-	-2269	-0-	288	1	10443	3	Y	2628	2527	1			220
							74	4	2891	9							
11	15450	X	13837	-0-	-1613	-0-	301	1	10669	3	Y	2532	2454	1			298
							82	4	2785	9							
*12	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	279	1	10558	3	Y	2268	2406	1			160
							57	4	2495	9							
01	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	360	1	11271	3	Y	2509	2478	1			191
							15	4	2760	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 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	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	59	1	26383	3	Y	4299	4216	1			187
							94	4	4729	9							
09	29100	X	28220	-0-	-880	-0-	93	1	23682	3	Y	3940	3967	1			160
							111	4	4334	9							
10	30070	X	30002	-0-	-68	-0-	108	1	25465	3	Y	3926	3983	1			103
							110	4	4319	9							
11	29100	X	28610	-0-	-490	-0-	115	1	24078	3	Y	3914	3660	1			357
							112	4	4305	9							
12	30070	X	29751	-0-	-319	-0-	116	1	25028	3	Y	4043	4090	1			310
							160	4	4447	9							
01	30070	X	27580	-0-	-2490	-0-	131	1	23261	3	Y	3714	3893	1			131
							103	4	4085	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	2291	1	17070	3	Y	2135	2245	1	292	8	229
							56	4	2349	9							
03	43281	X	43281	-0-	-0-	-0-	2353	1	33511	3	Y	3895	3565	1	202	8	357
							3132	4	4285	9							
04	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	2093	1	40229	3	Y	4214	4087	1	106	8	378
							126	4	4635	9							
05	46805	X	46805	-0-	-0-	-0-	2748	1	39944	3	Y	3568	3670	1			276
							188	4	3925	9							
06	44267	X	44267	-0-	-0-	-0-	3013	1	37199	3	Y	3425	3325	1			376
							287	4	3768	9							
07	47544	X	47544	-0-	-0-	-0-	2847	1	40774	3	Y	3346	3482	1			240
							242	4	3681	9							
08	43715	X	43715	-0-	-0-	-0-	2184	1	37994	3	Y	3141	3103	1			278
							82	4	3455	9							
09	44908	X	44908	-0-	-0-	-0-	1976	1	39347	3	Y	3228	2113	0	918	1	475
							34	4	3551	9							
10	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	2531	1	36529	3	Y	2965	3083	0			357
							95	4	3262	9							
11	42676	X	42676	-0-	-0-	-0-	3112	1	36090	3	Y	3095	2985	0			467
							69	4	3405	9							
12	40456	X	40456	-0-	-0-	-0-	2877	1	34374	3	Y	2848	2806	0			509
							72	4	3133	9							
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	2229	1	33933	3	Y	2631	3017	0			123
							94	4	2894	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	3749	1	18713	3	N	3532	3316	1			587
							27	4	3885	9							
09	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	3265	1	11144	3	N	2617	2617	0			587
							27	4	2879	9							
10	27078	X	27078	-0-	-0-	-0-	2151	1	21247	3	N	3330	3623	0			294
							17	4	3663	9							
11	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	2156	1	21574	3	N	3650	3547	0			397
							4015	9									
12	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	2727	1	19595	3	N	3126	2979	0			544
							3439	9									
01	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	2074	1	18833	3	N	3250	3550	0			244
							3575	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12929	-0-	-866	-0-	2019	1	8718	3	N	1993	2118	1			170
							2192	9									
09	16890	X	10700	-0-	-6190	-0-	538	1	8476	3	N	1533	1408	1			295
							1686	9									
10	17453	X	13004	-0-	-4449	-0-	4780	1	6176	3	N	1862	1777	1			380
							2048	9									
11	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	3151	1	4873	3	N	1318	1419	1			279
							1450	9									
12	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	1337	1	8558	3	N	2021	1796	1			504
							2223	9									
01	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	1763	1	7612	3	N	1181	1440	1			245
							1299	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	32563	X	32563	-0-	-0-	-0-	994	1	23341	3	Y	7421	7167	1			254
							65	4	8163	9							
10	87322	X	87322	-0-	-0-	-0-	3108	1	66010	3	Y	16523	16580	1			197
							29	4	18175	9							
11	97310	X	97310	-0-	-0-	-0-	5908	1	72704	3	Y	16981	16809	1			369
							19	4	18679	9							
12	101689	X	101689	-0-	-0-	-0-	5207	1	78235	3	Y	16553	16650	1			272
							39	4	18208	9							
01	83437	X	83437	-0-	-0-	-0-	5651	1	63486	3	Y	12980	13032	1			220
							22	4	14278	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63825	X	63825	-0-	-0-	-0-	194	1	56821	3	Y	5947	6008	1			356
							268	4	6542	9							
09	57450	X	54896	-0-	-2554	-0-	140	1	47141	3	Y	6405	6452	1			309
							569	4	7046	9							
10	60078	X	52633	-0-	-7445	-0-	194	1	44866	3	Y	6691	6679	1			321
							213	4	7360	9							
11	61770	X	29667	-0-	-32103	-0-	98	1	25136	3	Y	3938	3728	1			531
							101	4	4332	9							
12	63829	X	51409	-0-	-12420	-0-	219	1	43932	3	Y	6338	6456	1			413
							286	4	6972	9							
01	63829	X	78	-0-	-63751	-0-	16	1	19	3	Y	33	426	1			20
							7	4	36	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42728	X	42728	-0-	-0-	-0-	1726	1	39663	3	Y	1213	890	1	103	3	165
							5	4	1334	9			303	6	15	8	
04	40500	X	35155	-0-	-5345	-0-	1946	1	32486	3	Y	594	405	1	10	3	278
							70	4	653	9			59	6	7	8	
05	98926	X	98926	-0-	-0-	-0-	3295	1	92795	3	Y	2427	2262	1			443
							166	4	2670	9							
06	86204	X	86204	-0-	-0-	-0-	2612	1	80846	3	Y	2279	2353	1			369
							239	4	2507	9							
07	41850	X	13803	-0-	-28047	-0-	887	1	12075	3	Y	695	963	1			101
							76	4	765	9							
08	41850	X	930	-0-	-40920	-0-	284	1	599	3	Y	43	135	1			9
							47	9									
09	40500	X	16107	-0-	-24393	-0-	1019	1	14329	3	Y	689	602	1			96
							1	4	758	9							
10	41850	X	16152	-0-	-25698	-0-	921	1	14358	3	Y	794	732	1			158
							873	9									
*11	40500	X	27474	-0-	-13026	-0-	1310	1	24673	3	Y	1355	1262	1			251
							1491	9									
*12	23287	X	23287	-0-	-0-	-0-	1170	1	21071	3	Y	951	1012	1			190
							1046	9									
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	2297	1	29388	3	Y	1719	1756	1			153
							1891	9									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18480	X	17584	-0-	-896	-0-	464	1	15486	3	Y	1373	1442	1	128	8	174
							124	4	1510	9							
03	20500	X	20500	-0-	-0-	-0-	465	1	17840	3	Y	1880	1380	1	130	6	456
							127	4	2068	9			88	8			
04	19800	X	17613	-0-	-2187	-0-	487	1	15397	3	Y	1404	1607	1	36	8	217
							185	4	1544	9							
05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	426	1	18523	3	Y	1578	1583	1			212
							143	4	1736	9							
06	19620	X	17749	-0-	-1871	-0-	421	1	15474	3	Y	1540	1585	1			167
							160	4	1694	9							
07	20274	X	17468	-0-	-2806	-0-	410	1	15431	3	Y	1338	1221	1			284
							155	4	1472	9							
08	20460	X	19203	-0-	-1257	-0-	287	1	17074	3	Y	1546	1593	1			237
							141	4	1701	9							
09	19800	X	18130	-0-	-1670	-0-	234	1	16254	3	Y	1378	1414	1			201
							126	4	1516	9							
10	20460	X	19504	-0-	-956	-0-	296	1	17341	3	Y	1573	1431	1			343
							137	4	1730	9							
11	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	443	1	17054	3	Y	1617	1617	1			343
							137	4	1779	9							
12	19853	X	19853	-0-	-0-	-0-	469	1	17216	3	Y	1838	1803	1			378
							146	4	2022	9							
01	19499	X	18663	-0-	-836	-0-	516	1	16450	3	Y	1419	1611	1			186
							136	4	1561	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 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	21049	X	20390	-0-	-659	-0-	1624	1	16184	3	Y	2247	2315	1			150
							110	4	2472	9							
09	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	2502	1	15868	3	Y	1720	1172	0	600	1	98
							201	4	1892	9							
10	18011	X	14117	-0-	-3894	-0-	2046	1	9675	3	Y	2009	1917	0			190
							186	4	2210	9							
11	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	2465	1	17139	3	Y	5366	5271	0	123	1	162
							201	4	5903	9							
12	21142	X	12075	-0-	-9067	-0-	2916	1	6701	3	Y	2174	2152	0			184
							67	4	2391	9							
01	21142	X	9401	-0-	-11741	-0-	3249	1	4308	3	Y	1609	1652	0			141
							74	4	1770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

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	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	426	1	4551	3	Y	865	796	1			69
								25	4	952	9							
09	10080	X	10080	-0-		-0-	-0-	1053	1	7682	3	Y	1186	753	0	395	1	107
								40	4	1305	9							
10	9044	X	9044	-0-		-0-	-0-	433	1	7522	3	Y	968	996	0			79
								24	4	1065	9							
11	7720	X	7720	-0-		-0-	-0-	534	1	6456	3	Y	646	648	0			77
								19	4	711	9							
12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-	759	1	6340	3	Y	988	913	0			152
								26	4	1087	9							
01	7285	X	5979	-0-		-1306	-0-	569	1	4693	3	Y	633	739	0			46
								21	4	696	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107BH RRCID -> 288073 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129

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	24583	X	21041	-0-		-3542	-0-	1551	1	16483	3	Y	2520	2652	1			202
								235	4	2772	9							
09	23310	X	20768	-0-		-2542	-0-	2217	1	15737	3	Y	2484	1578	0	884	1	224
								82	4	2732	9							
10	24087	X	19527	-0-		-4560	-0-	949	1	16548	3	Y	1798	1875	0			147
								52	4	1978	9							
11	20370	X	17384	-0-		-2986	-0-	1188	1	14999	3	Y	1049	1070	0			126
								43	4	1154	9							
12	21452	X	18861	-0-		-2591	-0-	1797	1	15365	3	Y	1489	1385	0			230
								61	4	1638	9							
01	21452	X	13956	-0-		-7496	-0-	1351	1	11635	3	Y	835	1004	0			61
								51	4	919	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

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	16058	X	12718	-0-		-3340	-0-	1005	1	10403	3	Y	1053	1113	1			84
								152	4	1158	9							
09	13980	X	10363	-0-		-3617	-0-	1138	1	8030	3	Y	1048	665	0	372	1	95
								42	4	1153	9							
10	14167	X	9970	-0-		-4197	-0-	515	1	8957	3	Y	427	487	0			35
								28	4	470	9							
11	12300	X	9261	-0-		-3039	-0-	664	1	7989	3	Y	532	503	0			64
								23	4	585	9							
12	12710	X	9779	-0-		-2931	-0-	969	1	8102	3	Y	614	583	0			95
								33	4	675	9							
01	12710	X	7689	-0-		-5021	-0-	725	1	6000	3	Y	853	886	0			62
								26	4	938	9							

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

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	37231	X	22281	-0-		-14950	-0-	1178	1	16871	3	Y	3660	3699	1			187
								206	4	4026	9							
09	36030	X	19728	-0-		-16302	-0-	861	1	15740	3	Y	2744	2720	1			211
								109	4	3018	9							
*10	37231	X	12530	-0-		-24701	-0-	67	1	10088	3	Y	2072	2150	1			133
								96	4	2279	9							
*11	36030	X	3608	-0-		-32422	-0-	91	1	41	3	Y	3134	3027	1			240
								29	4	3447	9							
*12	37231	X	3504	-0-		-33727	-0-	95	1	64	3	Y	3015	2915	1			340
								28	4	3317	9							
01	22289	X	18411	-0-		-3878	-0-	322	1	15156	3	Y	2618	2847	1			111
								53	4	2880	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

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
*02	25088	X	22505	-0-	-2583	-0-	1889	1	18395	3	Y	1875	2284	1	40	6	250
							158	4	2063	9							
03	27746	X	27746	-0-	-0-	-0-	2628	1	22686	3	Y	2026	1875	1			401
							203	4	2229	9							
04	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	2843	1	21045	3	Y	2271	2084	1	70	6	505
							211	4	2498	9			13	8			
05	29136	X	29136	-0-	-0-	-0-	3080	1	23236	3	Y	2332	2262	1			575
							255	4	2565	9							
06	26850	X	25581	-0-	-1269	-0-	2913	1	20240	3	Y	2025	2264	1			336
							200	4	2228	9							
07	27745	X	15886	-0-	-11859	-0-	1591	1	12889	3	Y	1191	1291	1			236
							96	4	1310	9							
08	29140	X	23796	-0-	-5344	-0-	1324	1	20415	3	Y	1734	1503	1			467
							150	4	1907	9							
09	28479	X	28479	-0-	-0-	-0-	2678	1	23407	3	Y	2032	2122	1			377
							159	4	2235	9							
10	29140	X	27387	-0-	-1753	-0-	3397	1	21709	3	Y	1934	2046	1			265
							154	4	2127	9							
11	25590	X	20467	-0-	-5123	-0-	4349	1	14515	3	Y	1306	1116	1			455
							166	4	1437	9							
12	29419	X	23932	-0-	-5487	-0-	3920	1	18044	3	Y	1625	1505	1			575
							180	4	1788	9							
01	29419	X	16045	-0-	-13374	-0-	1664	1	13104	3	Y	1018	1319	1			274
							157	4	1120	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

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	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	165	1	18787	3	Y	1815	1553	1			441
							73	4	1997	9							
*09	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	151	1	21894	3	Y	1773	1789	1			425
							60	4	1950	9							
10	23188	X	1822	-0-	-21366	-0-	13	1	1546	3	Y	231	604	1			52
							9	4	254	9							
*11	22440	X	-0-	-0-	-22440	-0-					Y	1					53
*12	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					53
01	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-					53

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

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	65069	X	37828	-0-	-27241	-0-	2251	1	32276	3	Y	2776	2759	1			142
							247	4	3054	9							
09	62970	X	43642	-0-	-19328	-0-	1832	1	38690	3	Y	2618	2558	1			202
							240	4	2880	9							
*10	65069	X	33508	-0-	-31561	-0-	202	1	30533	3	Y	2274	2330	1			146
							272	4	2501	9							
*11	38430	X	2876	-0-	-35554	-0-	233	1	104	3	Y	2240	2215	1			171
							75	4	2464	9							
*12	45105	X	2468	-0-	-42637	-0-	221	1	165	3	Y	1833	1798	1			206
							66	4	2016	9							
01	45105	X	35694	-0-	-9411	-0-	677	1	33638	3	Y	1162	1319	1			49
							101	4	1278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47040	X	40402	-0-	-6638	-0-	4360	1	32347	3	Y	3146	3592	1	10	6	508
							234	4	3461	9			14	8			
03	50096	X	43943	-0-	-6153	-0-	6014	1	34303	3	Y	3080	3015	1	11	8	562
							238	4	3388	9							
04	48480	X	42470	-0-	-6010	-0-	5368	1	33469	3	Y	3046	2660	1	11	8	937
							282	4	3351	9							
05	50096	X	42567	-0-	-7529	-0-	5990	1	33004	3	Y	3066	3305	1			698
							200	4	3373	9							
06	43260	X	41470	-0-	-1790	-0-	5417	1	33152	3	Y	2476	2823	1			351
							177	4	2724	9							
07	47820	X	47820	-0-	-0-	-0-	6456	1	37760	3	Y	3127	2930	1			548
							164	4	3440	9							
08	43958	X	43880	-0-	-78	-0-	5761	1	35137	3	Y	2598	2544	1			602
							124	4	2858	9							
09	42450	X	40299	-0-	-2151	-0-	4583	1	32776	3	Y	2490	2562	1			530
							201	4	2739	9							
10	47833	X	37378	-0-	-10455	-0-	1419	1	33248	3	Y	2302	2397	1			435
							179	4	2532	9							
11	46290	X	42719	-0-	-3571	-0-	2123	1	37627	3	Y	2453	2420	1			468
							271	4	2698	9							
12	47833	X	25145	-0-	-22688	-0-	1889	1	21643	3	Y	1321	1123	1			666
							160	4	1453	9							
01	43865	X	35140	-0-	-8725	-0-	2046	1	30835	3	Y	1959	2229	1			396
							104	4	2155	9							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	565	1	17681	3	Y	3809	3881	1	31	6	499
							103	4	4190	9			50	8			
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	571	1	18738	3	Y	4340	4183	1	76	3	402
							87	4	4774	9			90	6	88	8	
04	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	663	1	17171	3	Y	3967	3876	1	56	8	437
							137	4	4364	9							
05	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	633	1	17659	3	Y	3588	3645	1			380
							164	4	3947	9							
06	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	693	1	16230	3	Y	3510	3514	1			376
							175	4	3861	9							
07	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	578	1	18546	3	Y	3684	3880	1			180
							230	4	4052	9							
08	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	846	1	17498	3	Y	3129	3121	1			188
							443	4	3442	9							
09	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	421	1	17327	3	Y	3524	3394	1			318
							214	4	3876	9							
10	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	431	1	17323	3	Y	2873	2988	1			203
							266	4	3160	9							
11	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	440	1	16857	3	Y	3521	3436	1			288
							235	4	3873	9							
12	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	439	1	17322	3	Y	3686	3554	1			420
							168	4	4055	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	305	1	10485	3	Y	1944	2274	1			90
							98	4	2138	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	1194	1	10830	3	Y	1229	1088	1			236
							9	4	1352	9							
09	12570	X	11002	-0-	-1568	-0-	1475	1	8174	3	Y	1027	1106	1			157
							223	4	1130	9							
10	12648	X	11976	-0-	-672	-0-	1354	1	9325	3	Y	1174	1235	1			96
							6	4	1291	9							
11	12960	X	11029	-0-	-1931	-0-	1256	1	8222	3	Y	1405	1381	1			120
							5	4	1546	9							
12	13392	X	10515	-0-	-2877	-0-	999	1	8038	3	Y	1121	1151	1			90
							245	4	1233	9							
01	13392	X	9884	-0-	-3508	-0-	1390	1	7312	3	Y	1004	914	1			180
							78	4	1104	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	81282	X	9601	-0-	-71681	-0-	3485	1	4485	3	N	1097	1249	1			275
							424	4	1207	9							
09	78660	X	35842	-0-	-42818	-0-	4488	1	24821	3	N	5792	5627	1			440
							162	4	6371	9							
10	81282	X	38705	-0-	-42577	-0-	4913	1	26973	3	N	6010	6097	1			353
							208	4	6611	9							
*11	65850	X	9254	-0-	-56596	-0-	3359	1	82	3	Y	5187	4855	1			685
							107	4	5706	9							
*12	68045	X	9087	-0-	-58958	-0-	2827	1	164	3	Y	5400	5262	1			823
							156	4	5940	9							
01	48515	X	48515	-0-	-0-	-0-	3848	1	39024	3	Y	4977	5505	1			295
							168	4	5475	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16554	X	13906	-0-	-2648	-0-	46	1	12027	3	Y	1559	1574	1			175
							118	4	1715	9							
09	16020	X	13352	-0-	-2668	-0-	72	1	11747	3	Y	1272	1260	1			187
							134	4	1399	9							
10	16554	X	13566	-0-	-2988	-0-	106	1	12137	3	Y	1123	1127	1			183
							88	4	1235	9							
11	14430	X	12765	-0-	-1665	-0-	101	1	11279	3	Y	1182	1254	1			111
							85	4	1300	9							
12	13919	X	12527	-0-	-1392	-0-	111	1	11174	3	Y	1074	996	1			189
							61	4	1181	9							
01	13919	X	12391	-0-	-1528	-0-	119	1	11035	3	Y	1043	1087	1			145
							90	4	1147	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22537	X	21306	-0-	-1231	-0-	178	1	19763	3	Y	1169	1024	1			284
							79	4	1286	9							
*09	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	150	1	21691	3	Y	1244	1230	1			298
							59	4	1368	9							
10	22537	X	1871	-0-	-20666	-0-	13	1	1583	3	Y	242	486	1			54
							9	4	266	9							
*11	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-					Y	-0-					54
*12	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-					54
01	22537	X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-					54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	1713	1	37954	3	Y	5025	4848	1		510
							172	4	5528	9						
09	45162	X	45162	-0-	-0-	-0-	1719	1	37356	3	Y	5149	5200	1		459
							423	4	5664	9						
10	26443	X	4750	-0-	-21693	-0-	288	1	3371	3	Y	973	1276	1		156
							21	4	1070	9						
11	25590	X	10221	-0-	-15369	-0-	487	1	7420	3	Y	2049	2034	1		171
							60	4	2254	9						
12	26443	X	22163	-0-	-4280	-0-	1582	1	16774	3	Y	3397	2879	1		689
							70	4	3737	9						
01	26443	X	20449	-0-	-5994	-0-	1809	1	15592	3	Y	2516	2944	1		261
							280	4	2768	9						

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	130	1	14973	3	Y	535	518	1		130
							59	4	589	9						
*09	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	125	1	18181	3	Y	768	714	1		184
							50	4	845	9						
10	16120	X	1422	-0-	-14698	-0-	11	1	1280	3	Y	113	272	1		25
							7	4	124	9						
*11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					Y	-0-				25
*12	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-				25
01	16120	X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-				25

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12646	-0-	-4218	-0-	41	1	10688	3	Y	1645	1701	1		185
							107	4	1810	9						
09	16320	X	12803	-0-	-3517	-0-	65	1	10556	3	Y	1874	1783	1		276
							121	4	2061	9						
10	16864	X	12320	-0-	-4544	-0-	90	1	10322	3	Y	1666	1671	1		271
							75	4	1833	9						
11	13950	X	11387	-0-	-2563	-0-	84	1	9389	3	Y	1675	1789	1		157
							71	4	1843	9						
12	13888	X	12052	-0-	-1836	-0-	97	1	9937	3	Y	1786	1629	1		314
							53	4	1965	9						
01	13237	X	10136	-0-	-3101	-0-	98	1	8164	3	Y	1643	1728	1		229
							67	4	1807	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 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
*02	38360	X	21682	-0-	-16678	-0-	956	1	16091	3	Y	4026	3911	1	26	8	400
							206	4	4429	9							
03	29047	X	21795	-0-	-7252	-0-	951	1	16598	3	Y	3708	3862	1	8	6	130
							167	4	4079	9			108	8			
04	23940	X	17814	-0-	-6126	-0-	889	1	13034	3	Y	3212	3047	1	142	6	126
							358	4	3533	9			27	8			
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	1	109	1			18
06	23310	X	19533	-0-	-3777	-0-	600	1	14166	3	Y	3901	3752	1			167
							476	4	4291	9							
07	34641	X	34641	-0-	-0-	-0-	1209	1	24879	3	Y	7212	7127	1			252
							620	4	7933	9							
08	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	788	1	11028	3	Y	2950	3096	1			106
							125	4	3245	9							
09	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	753	1	9370	3	Y	2958	2832	1			232
							123	4	3254	9							
10	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	868	1	10288	3	Y	2692	2758	1			166
							178	4	2961	9							
11	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	976	1	9936	3	Y	2851	2618	1			399
							352	4	3136	9							
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	913	1	9918	3	Y	2596	2651	1			344
							103	4	2856	9							
01	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	887	1	7896	3	Y	1880	2125	1			99
							215	4	2068	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 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-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 10032 - 14694

*02	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	2371	1	26378	3	Y	2692	2625	1	44	6	152
							24	4	2961	9			7	8			
03	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	2519	1	28707	3	Y	2320	2361	1	45	8	66
							37	4	2552	9							
04	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	2487	1	27179	3	Y	2239	1991	1	44	6	261
							11	4	2463	9			9	8			
05	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	2337	1	26482	3	Y	2030	2157	1			134
							32	4	2233	9							
06	31759	X	31759	-0-	-0-	-0-	2502	1	27102	3	Y	1894	1787	1			241
							72	4	2083	9							
07	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	2339	1	24529	3	Y	2016	2102	1			155
							44	4	2218	9							
08	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	2193	1	21340	3	Y	1851	1679	1			327
							24	4	2036	9							
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	1103	1	25744	3	Y	1992	2095	1			224
							21	4	2191	9							
10	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	247	1	15974	3	Y	1081	1210	1			95
							23	4	1189	9							
11	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	313	1	15464	3	Y	1275	1178	1			192
							21	4	1403	9							
12	14353	X	11310	-0-	-3043	-0-	188	1	10280	3	Y	754	835	1			111
							13	4	829	9							
01	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	111	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20888	X	19175	-0-	-1713	-0-	246	1	16135	3	Y	2363	2277	1	106	6	160
							195	4	2599	9			18	8			
03	23126	X	20282	-0-	-2844	-0-	230	1	17344	3	Y	2328	2164	1	79	6	213
							147	4	2561	9			32	8			
04	20100	X	17158	-0-	-2942	-0-	153	1	14532	3	Y	2128	1977	1	120	6	222
							132	4	2341	9			22	8			
05	21204	X	13617	-0-	-7587	-0-	129	1	11456	3	Y	1704	1768	1			158
							158	4	1874	9							
06	20520	X	6194	-0-	-14326	-0-	63	1	5029	3	Y	821	902	1			77
							199	4	903	9							
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	350	1	22999	3	Y	3275	3150	1			202
							1195	4	3603	9							
08	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	383	1	25061	3	Y	2824	2710	1			316
							254	4	3106	9							
09	25579	X	25579	-0-	-0-	-0-	315	1	22261	3	Y	2526	2619	1			223
							224	4	2779	9							
10	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	372	1	21608	3	Y	2421	2403	1			241
							338	4	2663	9							
11	24766	X	24766	-0-	-0-	-0-	550	1	21168	3	Y	2584	2490	1			335
							206	4	2842	9							
12	24582	X	24582	-0-	-0-	-0-	579	1	21044	3	Y	2474	2588	1			221
							238	4	2721	9							
01	23312	X	21019	-0-	-2293	-0-	527	1	17666	3	Y	2350	2324	1			247
							241	4	2585	9							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41633	X	41327	-0-	-306	-0-	3308	1	33460	3	Y	4111	3988	1			422
							37	4	4522	9							
09	40290	X	38355	-0-	-1935	-0-	3201	1	30959	3	Y	3788	3721	1			489
							28	4	4167	9							
10	41633	X	40427	-0-	-1206	-0-	3308	1	32751	3	Y	3946	3766	1			669
							27	4	4341	9							
11	40290	X	16728	-0-	-23562	-0-	163	1	13881	3	Y	2427	2698	1			398
							14	4	2670	9							
*12	41633	X	4277	-0-	-37356	-0-	259	1	14	4	Y	3640	3425	1			613
							4004	9									
01	41323	X	35101	-0-	-6222	-0-	736	1	30772	3	Y	3217	3597	1			233
							54	4	3539	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

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-	12030	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	Y	-0-			359
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-			359
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	91	188	1	262
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			262

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	91	1	1			92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24397	X	24397	-0-	-0-	-0-	21203 2770	3 9	424	4	Y	2518	2546	1			209
09	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	20161 2437	3 9	177	4	Y	2215	2030	1			394
10	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	21198 2686	3 9	64	4	Y	2442	2582	1			254
11	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	20393 2585	3 9	55	4	Y	2350	2267	1			337
12	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	20713 2641	3 9	55	4	Y	2401	2411	1			327
01	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	19221 2400	3 9	67	4	Y	2182	2354	1			155

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	21488 2341	3 9	435	4	Y	2128	2004	1			177
09	22407	X	22407	-0-	-0-	-0-	20253 1989	3 9	165	4	Y	1808	1663	1			322
10	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	21290 2170	3 9	62	4	Y	1973	2090	1			205
11	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	20782 2112	3 9	56	4	Y	1920	1850	1			275
12	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	20542 2122	3 9	55	4	Y	1929	1941	1			263
01	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	18540 1839	3 9	66	4	Y	1672	1816	1			119

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8835	X	7779	-0-	-1056	-0-	637 73	1 4	5544 1525	3 9	Y	1386	1296	1			136
09	8550	X	7036	-0-	-1514	-0-	329 65	1 4	5252 1390	3 9	Y	1264	1312	1			88
10	8835	X	7003	-0-	-1832	-0-	469 67	1 4	5116 1351	3 9	Y	1228	1167	1			149
11	7560	X	7343	-0-	-217	-0-	410 64	1 4	5484 1385	3 9	Y	1259	1265	1			143
12	7812	X	7606	-0-	-206	-0-	437 69	1 4	5724 1376	3 9	Y	1251	1253	1			141
01	7781	X	6477	-0-	-1304	-0-	575 76	1 4	4713 1113	3 9	Y	1012	1069	1			84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42196	X	40682	-0-	-1514	-0-	2127	1	35145	3	Y	2968	2855	1			526
							145	4	3265	9							
03	49612	X	49612	-0-	-0-	-0-	2317	1	42918	3	Y	3742	3736	1			532
							261	4	4116	9							
04	45684	X	45684	-0-	-0-	-0-	2134	1	39266	3	Y	3193	3370	1	3	8	352
							772	4	3512	9							
05	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	2211	1	42204	3	Y	3246	3153	1			445
							117	4	3571	9							
06	45210	X	40313	-0-	-4897	-0-	2153	1	34836	3	Y	2820	3013	1			252
							222	4	3102	9							
07	46717	X	46434	-0-	-283	-0-	2188	1	41006	3	Y	2854	2814	1			292
							101	4	3139	9							
08	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	2035	1	45641	3	Y	3382	3179	1			495
							97	4	3720	9							
09	50134	X	50134	-0-	-0-	-0-	1890	1	44659	3	Y	3190	3193	1			492
							76	4	3509	9							
10	51466	X	51466	-0-	-0-	-0-	2127	1	46391	3	Y	2564	2654	1			402
							128	4	2820	9							
11	53593	X	53593	-0-	-0-	-0-	2412	1	47691	3	Y	3087	3043	1			446
							94	4	3396	9							
12	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	2441	1	47645	3	Y	3045	2848	1			643
							80	4	3350	9							
01	51801	X	47666	-0-	-4135	-0-	2419	1	42515	3	Y	2423	2654	1			412
							67	4	2665	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24521	X	20736	-0-	-3785	-0-	999	1	18399	3	Y	1216	1249	1			166
							1338	9									
09	23730	X	19692	-0-	-4038	-0-	1179	1	17131	3	Y	1256	1239	1			183
							1382	9									
10	24521	X	20402	-0-	-4119	-0-	1349	1	17642	3	Y	1283	1299	1			167
							1411	9									
11	20070	X	15284	-0-	-4786	-0-	692	1	13412	3	Y	1073	1111	1			129
							1180	9									
12	20739	X	19720	-0-	-1019	-0-	1516	1	16823	3	Y	1255	1222	1			162
							1381	9									
01	20739	X	18316	-0-	-2423	-0-	2172	1	14827	3	Y	1197	1202	1			157
							1317	9									

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49190	X	49190	-0-	-0-	-0-	2397	1	40405	3	Y	5767	5813	1			291
							44	4	6344	9							
09	41562	X	41562	-0-	-0-	-0-	2235	1	33470	3	Y	5022	5079	1			234
							333	4	5524	9							
10	47895	X	45914	-0-	-1981	-0-	2395	1	37325	3	Y	5283	5150	1			367
							383	4	5811	9							
*11	47610	X	18027	-0-	-29583	-0-	370	1	14378	3	Y	2917	2809	1			475
							70	4	3209	9							
*12	49197	X	7558	-0-	-41639	-0-	646	1	35	4	Y	6252	6044	1			683
							6877	9									
01	49197	X	42164	-0-	-7033	-0-	1157	1	35986	3	Y	4492	4861	1			314
							80	4	4941	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

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	22537	X	9393	-0-		-13144	-0-	1060	1	7168	3	Y	1050	887	1			406
								10	4	1155	9							
09	21810	X	10758	-0-		-11052	-0-	1137	1	8065	3	Y	1407	1478	1			335
								8	4	1548	9							
10	15593	X	10387	-0-		-5206	-0-	1122	1	7758	3	Y	1362	1413	1			284
								9	4	1498	9							
11	10020	X	9723	-0-		-297	-0-	1170	1	7207	3	Y	1217	1231	1			270
								7	4	1339	9							
12	11129	X	10881	-0-		-248	-0-	1171	1	8201	3	Y	1360	1276	1			354
								13	4	1496	9							
01	11129	X	9041	-0-		-2088	-0-	1438	1	6235	3	Y	1227	1351	1			230
								18	4	1350	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 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-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W101H RRCID -> 289693 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10678 - 14950

08	23529	X	18294	-0-		-5235	-0-	2606	1	15232	3	Y	392	391	1			152
								25	4	431	9							
09	22770	X	16930	-0-		-5840	-0-	2026	1	14377	3	Y	466	507	1			111
								14	4	513	9							
10	23002	X	16888	-0-		-6114	-0-	2178	1	14068	3	Y	570	562	1			119
								15	4	627	9							
11	22260	X	15026	-0-		-7234	-0-	1963	1	12544	3	Y	460	477	1			102
								13	4	506	9							
12	23002	X	18386	-0-		-4616	-0-	2219	1	15539	3	Y	549	508	1			143
								24	4	604	9							
01	18290	X	15901	-0-		-2389	-0-	2210	1	13192	3	Y	428	491	1			80
								28	4	471	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

08	22785	X	9211	-0-		-13574	-0-	1066	1	7552	3	Y	530	525	1			205
								10	4	583	9							
09	22050	X	12342	-0-		-9708	-0-	1416	1	10038	3	Y	798	813	1			190
								10	4	878	9							
10	13547	X	11498	-0-		-2049	-0-	1430	1	9175	3	Y	803	826	1			167
								10	4	883	9							
11	13110	X	10666	-0-		-2444	-0-	1445	1	8525	3	Y	624	653	1			138
								10	4	686	9							
12	13547	X	11506	-0-		-2041	-0-	1341	1	9380	3	Y	701	657	1			182
								14	4	771	9							
01	12741	X	7773	-0-		-4968	-0-	1084	1	6125	3	Y	500	588	1			94
								14	4	550	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

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
*02	35560	X	32796	-0-	-2764	-0-	1968	1	29145	3	Y	1453	1465	1	19	8	214
							85	4	1598	9							
03	39370	X	33563	-0-	-5807	-0-	2038	1	29548	3	Y	1537	1445	1	21	8	285
							286	4	1691	9							
04	38100	X	30364	-0-	-7736	-0-	1817	1	26538	3	Y	1362	1318	1	7	8	322
							511	4	1498	9							
05	36301	X	31225	-0-	-5076	-0-	1895	1	27397	3	Y	1280	1431	1			171
							525	4	1408	9							
06	35130	X	29401	-0-	-5729	-0-	1858	1	25728	3	Y	1162	1191	1			142
							537	4	1278	9							
07	36301	X	29670	-0-	-6631	-0-	1718	1	26290	3	Y	1179	1093	1			228
							365	4	1297	9							
08	33573	X	29814	-0-	-3759	-0-	1150	1	27248	3	Y	1048	1074	1			202
							263	4	1153	9							
09	30360	X	29000	-0-	-1360	-0-	1125	1	26159	3	Y	1347	1303	1			246
							234	4	1482	9							
10	31217	X	7932	-0-	-23285	-0-	420	1	7170	3	Y	235	433	1			48
							83	4	259	9							
11	29400	X	447	-0-	-28953	-0-	35	1	378	3	Y	11	56	1			3
							22	4	12	9							
12	29977	X	7766	-0-	-22211	-0-	142	1	7336	3	Y	239	83	1			159
							25	4	263	9							
01	29977	X	21244	-0-	-8733	-0-	956	1	19501	3	Y	589	593	1			155
							139	4	648	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

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
*02	33516	X	29296	-0-	-4220	-0-	1406	1	27111	3	Y	657	609	1	11	8	174
							56	4	723	9							
03	36580	X	30595	-0-	-5985	-0-	1399	1	28407	3	Y	692	699	1	17	6	132
							28	4	761	9			18	8			
04	35400	X	32264	-0-	-3136	-0-	1416	1	29617	3	Y	638	457	1	7	8	306
							529	4	702	9							
05	36580	X	31882	-0-	-4698	-0-	1411	1	29290	3	Y	594	759	1			141
							528	4	653	9							
06	33360	X	28848	-0-	-4512	-0-	1408	1	26225	3	Y	631	654	1			118
							521	4	694	9							
07	33325	X	30724	-0-	-2601	-0-	1301	1	28473	3	Y	582	547	1			153
							310	4	640	9							
08	33325	X	20985	-0-	-12340	-0-	1068	1	19466	3	Y	378	427	1			104
							35	4	416	9							
09	32250	X	25054	-0-	-7196	-0-	742	1	23794	3	Y	424	455	1			73
							52	4	466	9							
10	31868	X	20991	-0-	-10877	-0-	348	1	20134	3	Y	442	415	1			100
							23	4	486	9							
11	29730	X	23018	-0-	-6712	-0-	557	1	22168	3	Y	235	239	1			96
							34	4	259	9							
12	30721	X	23360	-0-	-7361	-0-	519	1	22237	3	Y	506	392	1			210
							47	4	557	9							
01	25885	X	20612	-0-	-5273	-0-	1339	1	18762	3	Y	409	509	1			110
							61	4	450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28840	X	24142	-0-	-4698	-0-	4288	1	18100	3	Y	1538	1439	1	5	8	362
							62	4	1692	9							
03	31930	X	29626	-0-	-2304	-0-	4730	1	22328	3	Y	2297	1937	1	390	6	325
							41	4	2527	9			7	8			
04	30900	X	28865	-0-	-2035	-0-	4523	1	21967	3	Y	1727	1727	1	7	8	318
							475	4	1900	9							
05	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	3602	1	24534	3	Y	1744	1730	1			332
							90	4	1918	9							
06	28260	X	26717	-0-	-1543	-0-	1348	1	23381	3	Y	1705	1696	1			341
							112	4	1876	9							
07	29822	X	29703	-0-	-119	-0-	1384	1	26316	3	Y	1739	1733	1			347
							90	4	1913	9							
08	30132	X	29092	-0-	-1040	-0-	909	1	26156	3	Y	1713	1647	1			413
							143	4	1884	9							
09	29160	X	27344	-0-	-1816	-0-	831	1	24187	3	Y	1633	1787	1			259
							530	4	1796	9							
10	30132	X	28172	-0-	-1960	-0-	1201	1	24777	3	Y	1633	1624	1			268
							398	4	1796	9							
11	28740	X	26530	-0-	-2210	-0-	803	1	22551	3	Y	1363	1282	1			349
							1677	4	1499	9							
12	29698	X	26401	-0-	-3297	-0-	603	1	22230	3	Y	1669	1470	1			548
							1732	4	1836	9							
01	29078	X	19246	-0-	-9832	-0-	529	1	17118	3	Y	1260	1484	1			324
							213	4	1386	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 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-

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W101H RRCID -> 289764 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 2972 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-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 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-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W113H RRCID -> 290077 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

08	87885	X	68773	-0-	-19112	-0-	172	1	65325	3	Y	2717	2789	1				163
							287	4	2989	9								
09	95905	X	95905	-0-	-0-	-0-	250	1	90005	3	Y	4173	4135	1				201
							1060	4	4590	9								
10	98826	X	98826	-0-	-0-	-0-	405	1	93833	3	Y	3765	3786	1				180
							446	4	4142	9								
11	94450	X	94450	-0-	-0-	-0-	443	1	89517	3	Y	3740	3416	1				504
							376	4	4114	9								
12	87885	X	62776	-0-	-25109	-0-	197	1	59414	3	Y	2521	2861	1				164
							392	4	2773	9								
01	87885	X	10564	-0-	-77321	-0-	107	1	8250	3	Y	775	466	1				473
							1354	4	853	9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

*02	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	521	1	34072	3	Y	3942	3898	0	1	6		70
							22	4	4336	9								
03	44089	X	44089	-0-	-0-	-0-	491	1	39019	3	Y	4141	4140	0	1	3		63
							24	4	4555	9			6	6	1	8		
04	41522	X	41522	-0-	-0-	-0-	408	1	37420	3	Y	3349	3345	0	2	3		57
							10	4	3684	9			7	6	1	8		
05	39401	X	39401	-0-	-0-	-0-	396	1	35662	3	Y	3009	3021	0				45
							33	4	3310	9								
06	37839	X	37839	-0-	-0-	-0-	449	1	33185	3	Y	3757	3740	0				62
							72	4	4133	9								
07	45188	X	45188	-0-	-0-	-0-	453	1	40605	3	Y	3713	3729	0				46
							46	4	4084	9								
08	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	207	1	25243	3	Y	1942	1963	0				25
							33	4	2136	9								
09	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	39	1	7539	3	Y	588	604	0				9
							6	4	647	9								
10	39737	X	39737	-0-	-0-	-0-	245	1	35913	3	Y	3217	3173	0				53
							40	4	3539	9								
11	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	518	1	35176	3	Y	3035	3033	0				55
							43	4	3339	9								
12	37630	X	37630	-0-	-0-	-0-	477	1	33817	3	Y	2996	2998	0				53
							40	4	3296	9								
01	38324	X	38324	-0-	-0-	-0-	563	1	34481	3	Y	2938	2944	0				47
							48	4	3232	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 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
*02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	80	1	5278	3	Y	373	373	0			7
							3	4	410	9							
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	66	1	5246	3	Y	384	384	0	1	6	6
							3	4	422	9							
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	4969	3	Y	389	387	0	1	6	7
							1	4	428	9							
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	54	1	4898	3	Y	351	353	0			5
							5	4	386	9							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	50	1	3806	3	Y	308	308	0			5
							8	4	339	9							
07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	56	1	4995	3	Y	364	364	0			5
							11	4	400	9							
08	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	32	1	5044	3	Y	405	405	0			5
							9	4	446	9							
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	22	1	4893	3	Y	350	350	0			5
							9	4	385	9							
10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	971	3	Y	91	94	0			2
							1	4	100	9							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	110	1	7155	3	Y	874	848	0	30	8	15
							5	4	961	9							
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	66	1	5350	3	Y	890	862	0	1	6	13
							3	4	979	9			29	8			
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	58	1	5296	3	Y	871	857	0	1	3	15
							1	4	958	9			2	6	9	8	
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	60	1	5415	3	Y	865	867	0			13
							5	4	952	9							
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	59	1	4435	3	Y	716	717	0			12
							9	4	788	9							
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	53	1	4799	3	Y	668	672	0			8
							10	4	735	9							
08	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	41	1	6580	3	Y	761	759	0			10
							11	4	837	9							
09	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	59	1	13446	3	Y	802	800	0			12
							26	4	882	9							
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	32	1	4691	3	Y	510	514	0			8
							5	4	561	9							
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	43	1	3008	3	Y	507	506	0			9
							3	4	558	9							
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	82	1	5784	3	Y	796	791	0			14
							14	4	876	9							
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	75	1	4875	3	Y	567	572	0			9
							6	4	624	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49376	X	49376	-0-	-0-	-0-	707	1	46338	3	Y	2092	2076	0	1	6	37
							30	4	2301	9			9	8			
03	55593	X	55593	-0-	-0-	-0-	669	1	52607	3	Y	2078	2066	0	3	6	32
							31	4	2286	9			14	8			
04	53484	X	53484	-0-	-0-	-0-	561	1	50648	3	Y	2055	2041	0	1	3	35
							14	4	2261	9			4	6	6	8	
05	50022	X	50022	-0-	-0-	-0-	527	1	47080	3	Y	2157	2160	0			32
							42	4	2373	9							
06	69581	X	69581	-0-	-0-	-0-	829	1	66307	3	Y	2102	2100	0			34
							133	4	2312	9							
07	34784	X	34784	-0-	-0-	-0-	355	1	32006	3	Y	2138	2145	0			27
							71	4	2352	9							
08	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	191	1	29861	3	Y	2241	2239	0			29
							56	4	2465	9							
09	34810	X	34810	-0-	-0-	-0-	143	1	32232	3	Y	2159	2156	0			32
							60	4	2375	9							
10	32005	X	32005	-0-	-0-	-0-	203	1	29619	3	Y	1954	1954	0			32
							34	4	2149	9							
11	34755	X	34755	-0-	-0-	-0-	470	1	32130	3	Y	1924	1921	0			35
							39	4	2116	9							
12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	458	1	32505	3	Y	2033	2032	0			36
							78	4	2236	9							
01	29497	X	29497	-0-	-0-	-0-	409	1	26958	3	Y	1906	1911	0			31
							33	4	2097	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32202	X	32202	-0-	-0-	-0-	464	1	30361	3	Y	1234	1232	0			22
							20	4	1357	9							
03	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	449	1	34113	3	Y	1234	1235	0	2	6	19
							21	4	1357	9							
04	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	350	1	31819	3	Y	1148	1145	0	1	3	19
							9	4	1263	9			2	6			
05	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	463	1	41392	3	Y	1676	1670	0			25
							37	4	1844	9							
06	64666	X	64666	-0-	-0-	-0-	779	1	62046	3	Y	1560	1559	0			26
							125	4	1716	9							
07	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	304	1	26969	3	Y	1295	1305	0			16
							31	4	1425	9							
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	153	1	23008	3	Y	1334	1333	0			17
							27	4	1467	9							
09	26513	X	26513	-0-	-0-	-0-	114	1	25089	3	Y	1173	1172	0			18
							20	4	1290	9							
10	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	164	1	24486	3	Y	997	999	0			16
							27	4	1097	9							
11	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	341	1	23267	3	Y	1128	1124	0			20
							28	4	1241	9							
12	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	372	1	26382	3	Y	1241	1239	0			22
							31	4	1365	9							
01	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	369	1	23534	3	Y	819	828	0			13
							31	4	901	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

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
*02	27171	X	27171	-0-		-0-	-0-	382	1	24952	3	Y	1655	1658	0	1	6	30
								16	4	1821	9							
03	28209	X	28209	-0-		-0-	-0-	335	1	25735	3	Y	1930	1927	0	3	6	30
								16	4	2123	9							
04	26149	X	26149	-0-		-0-	-0-	265	1	23951	3	Y	1751	1747	0	1	3	30
								7	4	1926	9			3	6			
05	27314	X	27314	-0-		-0-	-0-	282	1	25173	3	Y	1669	1674	0			25
								23	4	1836	9							
06	25875	X	25875	-0-		-0-	-0-	321	1	23736	3	Y	1607	1606	0			26
								50	4	1768	9							
07	24161	X	24161	-0-		-0-	-0-	269	1	22430	3	Y	1304	1314	0			16
								28	4	1434	9							
08	29362	X	29362	-0-		-0-	-0-	189	1	27344	3	Y	1633	1628	0			21
								33	4	1796	9							
09	25239	X	25239	-0-		-0-	-0-	105	1	23447	3	Y	1517	1515	0			23
								18	4	1669	9							
10	25431	X	25431	-0-		-0-	-0-	164	1	23628	3	Y	1465	1464	0			24
								27	4	1612	9							
11	25661	X	25661	-0-		-0-	-0-	347	1	23617	3	Y	1516	1513	0			27
								29	4	1668	9							
12	28167	X	28167	-0-		-0-	-0-	369	1	26115	3	Y	1502	1502	0			27
								31	4	1652	9							
01	27038	X	27038	-0-		-0-	-0-	401	1	25045	3	Y	1416	1420	0			23
								34	4	1558	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

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
*02	8927	X	8927	-0-		-0-	-0-	128	1	8410	3	Y	348	350	0			6
								6	4	383	9							
03	7916	X	7916	-0-		-0-	-0-	94	1	7489	3	Y	298	299	0			5
								5	4	328	9							
04	6943	X	6943	-0-		-0-	-0-	71	1	6581	3	Y	263	263	0	1	6	4
								2	4	289	9							
05	7318	X	7318	-0-		-0-	-0-	77	1	6919	3	Y	287	287	0			4
								6	4	316	9							
06	6157	X	6157	-0-		-0-	-0-	77	1	5761	3	Y	279	278	0			5
								12	4	307	9							
07	7177	X	7177	-0-		-0-	-0-	74	1	6746	3	Y	311	312	0			4
								15	4	342	9							
08	8085	X	8085	-0-		-0-	-0-	49	1	7620	3	Y	365	364	0			5
								14	4	402	9							
09	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-	36	1	8072	3	Y	423	422	0			6
								14	4	465	9							
10	5954	X	5954	-0-		-0-	-0-	42	1	5689	3	Y	196	199	0			3
								7	4	216	9							
11	7964	X	7964	-0-		-0-	-0-	109	1	7499	3	Y	315	312	0			6
								9	4	347	9							
12	8271	X	8271	-0-		-0-	-0-	110	1	7780	3	Y	329	329	0			6
								19	4	362	9							
01	1531	X	1531	-0-		-0-	-0-	22	1	1453	3	Y	49	54	0			1
								2	4	54	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28649	X	28649	-0-	-0-	-0-	410	1	26818	3	Y	1276	1276	0			23
							17	4	1404	9							
03	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	365	1	28781	3	Y	1329	1330	0	2	6	20
							18	4	1462	9							
04	30642	X	30642	-0-	-0-	-0-	327	1	28869	3	Y	1307	1301	0	1	3	22
							8	4	1438	9			3	6			
05	31275	X	31275	-0-	-0-	-0-	325	1	29292	3	Y	1483	1483	0			22
							27	4	1631	9							
06	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	319	1	23520	3	Y	1171	1174	0			19
							49	4	1288	9							
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	297	1	26868	3	Y	1049	1055	0			13
							31	4	1154	9							
08	32852	X	32852	-0-	-0-	-0-	204	1	31091	3	Y	1381	1376	0			18
							38	4	1519	9							
09	33081	X	33081	-0-	-0-	-0-	140	1	31519	3	Y	1271	1270	0			19
							24	4	1398	9							
10	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	215	1	31282	3	Y	1016	1018	0			17
							35	4	1118	9							
11	33933	X	33933	-0-	-0-	-0-	472	1	32102	3	Y	1200	1195	0			22
							39	4	1320	9							
12	31669	X	31669	-0-	-0-	-0-	423	1	30003	3	Y	1097	1100	0			19
							36	4	1207	9							
01	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	195	1	12702	3	Y	256	271	0			4
							16	4	282	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	44	1	7449	3	Y	1988	1964	0			26
							9	4	2187	9							
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	30	1	6650	3	Y	1530	1533	0			23
							5	4	1683	9							
10	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	50	1	7211	3	Y	1588	1585	0			26
							8	4	1747	9							
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	106	1	7250	3	Y	1541	1539	0			28
							9	4	1695	9							
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	96	1	6860	3	Y	1494	1496	0			26
							8	4	1643	9							
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	50	1	3494	3	Y	904	915	0			15
							4	4	994	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

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
*02	15428	X	15428	-0-		-0-	-0-	213	1	13910	3	Y	1178	1159	0	35	8	21
								9	4	1296	9							
03	17222	X	17222	-0-		-0-	-0-	200	1	15704	3	Y	1190	1177	0	2	6	18
								9	4	1309	9			14	8			
04	19835	X	19835	-0-		-0-	-0-	197	1	17964	3	Y	1517	1497	0	1	3	26
								5	4	1669	9			3	6	8	8	
05	23605	X	23605	-0-		-0-	-0-	240	1	21319	3	Y	1843	1842	0			27
								19	4	2027	9							
06	20068	X	20068	-0-		-0-	-0-	246	1	18319	3	Y	1332	1337	0			22
								38	4	1465	9							
07	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	40	1	5183	3	Y	390	407	0			5
								6	4	429	9							
08	16117	X	16117	-0-		-0-	-0-	97	1	14769	3	Y	1121	1112	0			14
								18	4	1233	9							
09	14818	X	14818	-0-		-0-	-0-	61	1	13635	3	Y	1010	1009	0			15
								11	4	1111	9							
10	15244	X	15244	-0-		-0-	-0-	97	1	14039	3	Y	993	992	0			16
								16	4	1092	9							
11	15771	X	15771	-0-		-0-	-0-	211	1	14418	3	Y	1023	1021	0			18
								17	4	1125	9							
12	16722	X	16722	-0-		-0-	-0-	217	1	15380	3	Y	1006	1006	0			18
								18	4	1107	9							
01	8638	X	8638	-0-		-0-	-0-	109	1	7853	3	Y	605	613	0			10
								10	4	666	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

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
*02	18114	X	18114	-0-		-0-	-0-	248	1	16295	3	Y	1418	1363	0	56	8	25
								11	4	1560	9							
03	22754	X	22754	-0-		-0-	-0-	262	1	20369	3	Y	1919	1843	0	3	6	29
								12	4	2111	9			69	8			
04	20135	X	20135	-0-		-0-	-0-	209	1	18314	3	Y	1461	1398	0	1	3	24
								5	4	1607	9			33	6	34	8	
05	15584	X	15584	-0-		-0-	-0-	156	1	14241	3	Y	1069	1077	0			16
								11	4	1176	9							
06	13575	X	13575	-0-		-0-	-0-	170	1	12288	3	Y	990	990	0			16
								28	4	1089	9							
07	19296	X	19296	-0-		-0-	-0-	198	1	17638	3	Y	1309	1309	0			16
								20	4	1440	9							
08	17931	X	17931	-0-		-0-	-0-	108	1	16426	3	Y	1252	1252	0			16
								20	4	1377	9							
09	16941	X	16941	-0-		-0-	-0-	69	1	15512	3	Y	1225	1223	0			18
								12	4	1348	9							
10	17483	X	17483	-0-		-0-	-0-	108	1	15919	3	Y	1307	1303	0			22
								18	4	1438	9							
11	16892	X	16892	-0-		-0-	-0-	225	1	15335	3	Y	1194	1194	0			22
								19	4	1313	9							
12	40456	X	40456	-0-		-0-	-0-	517	1	36797	3	Y	2817	2789	0			50
								43	4	3099	9							
01	47691	X	47691	-0-		-0-	-0-	717	1	45905	3	Y	919	954	0			15
								58	4	1011	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

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	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	90	1	15662	3	Y	1141	1131	0			15
							17	4	1255	9							
09	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	73	1	16367	3	Y	1082	1081	0			16
							12	4	1190	9							
10	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	115	1	16777	3	Y	898	899	0			15
							19	4	988	9							
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	237	1	16141	3	Y	844	844	0			15
							20	4	928	9							
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	222	1	15723	3	Y	631	635	0			11
							19	4	694	9							
01	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	241	1	15147	3	Y	701	701	0			11
							21	4	771	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

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
*02	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	285	1	18707	3	Y	1861	1851	0	1	6	33
							12	4	2047	9							
03	23366	X	23366	-0-	-0-	-0-	275	1	20915	3	Y	1966	1966	0	3	6	30
							13	4	2163	9							
04	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	213	1	18856	3	Y	1499	1499	0	1	3	25
							5	4	1649	9			3	6	1	8	
05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	180	1	16293	3	Y	1212	1219	0			18
							14	4	1333	9							
06	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	198	1	14653	3	Y	1234	1232	0			20
							31	4	1357	9							
07	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	188	1	16808	3	Y	1254	1258	0			16
							19	4	1379	9							
08	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	105	1	15712	3	Y	1159	1160	0			15
							19	4	1275	9							
09	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	61	1	13668	3	Y	1146	1144	0			17
							10	4	1261	9							
10	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	92	1	13594	3	Y	1102	1101	0			18
							15	4	1212	9							
11	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	195	1	13282	3	Y	1172	1169	0			21
							16	4	1289	9							
12	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	184	1	13025	3	Y	957	961	0			17
							16	4	1053	9							
01	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	195	1	12567	3	Y	868	871	0			14
							18	4	955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

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
*02	5157	X	5157	-0-		-0-	-0-	71	1	4620	3	Y	421	417	0			8
								3	4	463	9							
03	7471	X	7471	-0-		-0-	-0-	83	1	6693	3	Y	629	626	0	1	6	10
								3	4	692	9							
04	9180	X	9180	-0-		-0-	-0-	94	1	8459	3	Y	568	567	0	1	6	10
								2	4	625	9							
05	9084	X	9084	-0-		-0-	-0-	92	1	8270	3	Y	650	650	0			10
								7	4	715	9							
06	12977	X	12977	-0-		-0-	-0-	153	1	12189	3	Y	555	556	0			9
								24	4	611	9							
07	6053	X	6053	-0-		-0-	-0-	61	1	5474	3	Y	465	468	0			6
								6	4	512	9							
08	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	31	1	4793	3	Y	385	386	0			5
								6	4	424	9							
09	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-	23	1	5217	3	Y	448	446	0			7
								4	4	493	9							
10	6437	X	6437	-0-		-0-	-0-	40	1	5816	3	Y	522	520	0			9
								7	4	574	9							
11	7073	X	7073	-0-		-0-	-0-	94	1	6414	3	Y	506	506	0			9
								8	4	557	9							
12	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-	100	1	7069	3	Y	478	479	0			8
								8	4	526	9							
01	6163	X	6163	-0-		-0-	-0-	88	1	5649	3	Y	381	383	0			6
								7	4	419	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

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
*02	21327	X	21327	-0-		-0-	-0-	290	1	18943	3	Y	1893	1887	0	1	6	34
								12	4	2082	9							
03	22737	X	22737	-0-		-0-	-0-	257	1	20069	3	Y	2181	2179	0	3	6	33
								12	4	2399	9							
04	22625	X	22625	-0-		-0-	-0-	224	1	20374	3	Y	1837	1833	0	1	3	31
								6	4	2021	9			4	6	1	8	
05	23383	X	23383	-0-		-0-	-0-	237	1	21247	3	Y	1708	1714	0			25
								20	4	1879	9							
06	23233	X	23233	-0-		-0-	-0-	283	1	21051	3	Y	1686	1683	0			28
								44	4	1855	9							
07	22891	X	22891	-0-		-0-	-0-	236	1	20902	3	Y	1572	1580	0			20
								24	4	1729	9							
08	20376	X	20376	-0-		-0-	-0-	116	1	18416	3	Y	1657	1656	0			21
								21	4	1823	9							
09	21812	X	21812	-0-		-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	1456	1455	0			22
								16	4	1602	9							
10	19295	X	19295	-0-		-0-	-0-	121	1	17492	3	Y	1511	1508	0			25
								20	4	1662	9							
11	21978	X	21978	-0-		-0-	-0-	294	1	20014	3	Y	1495	1493	0			27
								25	4	1645	9							
12	26924	X	26924	-0-		-0-	-0-	347	1	24665	3	Y	1711	1708	0			30
								30	4	1882	9							
01	29979	X	29979	-0-		-0-	-0-	421	1	27389	3	Y	1936	1935	0			31
								39	4	2130	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565

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
*02	8988	X	8988	-0-		-0-	-0-	127	1	8221	3	Y	577	586	0			10
								5	4	635	9							
03	14658	X	14658	-0-		-0-	-0-	174	1	13201	3	Y	1159	1149	0	2	6	18
								8	4	1275	9							
04	10214	X	10214	-0-		-0-	-0-	91	1	9328	3	Y	721	726	0	1	6	12
								2	4	793	9							
05	15615	X	15615	-0-		-0-	-0-	166	1	14470	3	Y	876	875	0			13
								15	4	964	9							
06	19499	X	19499	-0-		-0-	-0-	254	1	18777	3	Y	389	396	0			6
								40	4	428	9							
07	20615	X	20615	-0-		-0-	-0-	225	1	19950	3	Y	379	380	0			5
								23	4	417	9							
08	18295	X	18295	-0-		-0-	-0-	112	1	17228	3	Y	850	844	0			11
								20	4	935	9							
09	18554	X	18554	-0-		-0-	-0-	77	1	17410	3	Y	958	955	0			14
								13	4	1054	9							
10	19633	X	19633	-0-		-0-	-0-	126	1	18555	3	Y	846	846	0			14
								21	4	931	9							
11	18874	X	18874	-0-		-0-	-0-	258	1	17619	3	Y	887	885	0			16
								21	4	976	9							
12	27732	X	27732	-0-		-0-	-0-	364	1	25970	3	Y	1243	1237	0			22
								31	4	1367	9							
01	30935	X	30935	-0-		-0-	-0-	427	1	28746	3	Y	1573	1570	0			25
								32	4	1730	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

08	47027	X	44842	-0-		-2185	-0-	592	1	40087	3	Y	3686	3679	1			246
								108	4	4055	9							
09	44190	X	44046	-0-		-144	-0-	474	1	38775	3	Y	4333	4111	1			468
								31	4	4766	9							
10	45663	X	41736	-0-		-3927	-0-	430	1	36919	3	Y	3961	4200	1			229
								30	4	4357	9							
11	43410	X	39275	-0-		-4135	-0-	420	1	34632	3	Y	3814	3606	1			437
								28	4	4195	9							
12	45508	X	40827	-0-		-4681	-0-	542	1	35852	3	Y	3995	4075	1			357
								38	4	4395	9							
01	45508	X	36517	-0-		-8991	-0-	442	1	32194	3	Y	3498	3483	1			372
								33	4	3848	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

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
*02	35476	X	31844	-0-	-3632	-0-	874	1	28248	3	Y	2332	2451	1	19	6	306
							157	4	2565	9			30	8			
03	39277	X	36312	-0-	-2965	-0-	970	1	31922	3	Y	2976	2831	1	52	3	276
							146	4	3274	9			62	6	61	8	
04	36330	X	27730	-0-	-8600	-0-	653	1	24543	3	Y	2180	2185	1	31	8	240
							136	4	2398	9							
05	37541	X	27685	-0-	-9856	-0-	760	1	23991	3	Y	2485	2462	1			263
							200	4	2734	9							
06	35040	X	24144	-0-	-10896	-0-	832	1	20280	3	Y	2557	2546	1			274
							219	4	2813	9							
07	36115	X	28323	-0-	-7792	-0-	751	1	24038	3	Y	2942	3072	1			144
							298	4	3236	9							
08	36301	X	3878	-0-	-32423	-0-	78	1	2644	3	Y	1018	1101	1			61
							36	4	1120	9							
09	30485	X	30485	-0-	-0-	-0-	565	1	26467	3	Y	2868	2670	1			259
							298	4	3155	9							
10	32513	X	32513	-0-	-0-	-0-	695	1	27912	3	Y	3161	3197	1			223
							429	4	3477	9							
11	32031	X	32031	-0-	-0-	-0-	747	1	28600	3	Y	2078	2131	1			170
							398	4	2286	9							
12	31910	X	31910	-0-	-0-	-0-	717	1	28591	3	Y	2116	2045	1			241
							274	4	2328	9							
01	32519	X	28770	-0-	-3749	-0-	914	1	25897	3	Y	1577	1745	1			73
							224	4	1735	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

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	25885	X	23283	-0-	-2602	-0-	2066	1	18805	3	Y	2173	2291	1			92
							22	4	2390	9							
09	25050	X	21464	-0-	-3586	-0-	2057	1	17338	3	Y	1866	1070	0	634	1	254
							16	4	2053	9							
10	25885	X	20042	-0-	-5843	-0-	2103	1	16184	3	Y	1577	1715	0			116
							20	4	1735	9							
11	23490	X	18081	-0-	-5409	-0-	1563	1	14937	3	Y	1425	1356	0			185
							13	4	1568	9							
12	23591	X	17187	-0-	-6404	-0-	1315	1	14544	3	Y	1196	1205	0			176
							12	4	1316	9							
01	23281	X	15204	-0-	-8077	-0-	1435	1	12395	3	Y	1235	1294	0			117
							15	4	1359	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 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
*02	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	317	1	21303	3	Y	2107	2097	0	1	6	38
							13	4	2318	9							
03	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-	515	1	39854	3	Y	3343	3318	0	4	6	51
							24	4	3677	9			8	8			
04	38982	X	38982	-0-	-0-	-0-	392	1	35291	3	Y	2990	2979	0	2	3	51
							10	4	3289	9			6	6	3	8	
05	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	252	1	20847	3	Y	1696	1722	0			25
							26	4	1866	9							
06	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	482	1	36053	3	Y	2546	2529	0			42
							72	4	2801	9							
07	40862	X	40862	-0-	-0-	-0-	421	1	37498	3	Y	2636	2645	0			33
							43	4	2900	9							
08	37939	X	37939	-0-	-0-	-0-	227	1	34968	3	Y	2457	2458	0			32
							41	4	2703	9							
09	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	132	1	30445	3	Y	2125	2125	0			32
							23	4	2338	9							
10	32049	X	32049	-0-	-0-	-0-	203	1	29435	3	Y	2162	2158	0			36
							33	4	2378	9							
11	30515	X	30515	-0-	-0-	-0-	409	1	27822	3	Y	2045	2044	0			37
							34	4	2250	9							
12	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	387	1	27404	3	Y	1974	1976	0			35
							33	4	2171	9							
01	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	218	1	15209	3	Y	1062	1080	0			17
							16	4	1168	9							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 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
*02	42896	X	40297	-0-	-2599	-0-	1147	1	35000	3	Y	3675	3380	1	52	8	561
							107	4	4043	9							
*03	45431	X	45431	-0-	-0-	-0-	1205	1	39260	3	Y	4394	4334	1	214	6	308
							133	4	4833	9			99	8			
04	42210	X	41958	-0-	-252	-0-	1317	1	36027	3	Y	3622	3271	1	23	6	584
							630	4	3984	9			52	8			
*05	44516	X	42441	-0-	-2075	-0-	1411	1	36727	3	Y	3881	4180	1			285
							34	4	4269	9							
06	43620	X	22594	-0-	-21026	-0-	757	1	19678	3	Y	1927	1925	1			287
							39	4	2120	9							
07	45397	X	45397	-0-	-0-	-0-	1045	1	40422	3	Y	3505	3614	1			178
							74	4	3856	9							
08	55712	X	55712	-0-	-0-	-0-	1054	1	50270	3	Y	3848	3904	1			122
							155	4	4233	9							
*09	50841	X	50841	-0-	-0-	-0-	960	1	45842	3	Y	3561	3467	1			216
							122	4	3917	9							
10	48167	X	48167	-0-	-0-	-0-	1057	1	43322	3	Y	3327	3148	1			395
							128	4	3660	9							
11	53910	X	52135	-0-	-1775	-0-	1297	1	46970	3	Y	3370	3577	1			188
							161	4	3707	9							
12	55707	X	51913	-0-	-3794	-0-	1145	1	46991	3	Y	3285	3143	1			330
							163	4	3614	9							
01	55707	X	40048	-0-	-15659	-0-	970	1	35644	3	Y	3003	3123	1			210
							131	4	3303	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39284	X	36361	-0-	-2923	-0-	1040	1	31748	3	Y	3160	3015	1	45	8	483
							97	4	3476	9							
*03	40672	X	37558	-0-	-3114	-0-	1007	1	32595	3	Y	3495	3484	1	171	6	245
							111	4	3845	9			78	8			
04	39360	X	23290	-0-	-16070	-0-	518	1	20463	3	Y	1784	1704	1	12	6	287
							347	4	1962	9			26	8			
*05	40672	X	16817	-0-	-23855	-0-	461	1	15183	3	Y	1056	1266	1			77
							11	4	1162	9							
06	39270	X	35326	-0-	-3944	-0-	1174	1	30920	3	Y	2869	2519	1			427
							76	4	3156	9							
07	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	1144	1	39498	3	Y	3486	3736	1			177
							73	4	3835	9							
08	43469	X	43469	-0-	-0-	-0-	812	1	38405	3	Y	3758	3816	1			119
							118	4	4134	9							
*09	35340	X	34256	-0-	-1084	-0-	627	1	29918	3	Y	3301	3220	1			200
							80	4	3631	9							
10	44547	X	32100	-0-	-12447	-0-	710	1	28348	3	Y	2688	2569	1			319
							85	4	2957	9							
11	43110	X	34444	-0-	-8666	-0-	837	1	30286	3	Y	2925	3081	1			163
							103	4	3218	9							
12	44547	X	35441	-0-	-9106	-0-	767	1	31477	3	Y	2807	2688	1			282
							109	4	3088	9							
01	43462	X	32037	-0-	-11425	-0-	834	1	28671	3	Y	2191	2320	1			153
							122	4	2410	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	41664	X	32472	-0-	-9192	-0-	424	1	28501	3	Y	3099	2959	1	41	3	160
							138	4	3409	9			62	6	35	8	
03	46128	X	30922	-0-	-15206	-0-	397	1	27066	3	Y	3080	2977	1	52	8	211
							71	4	3388	9							
04	44640	X	43336	-0-	-1304	-0-	545	1	37756	3	Y	3879	3722	1	8	6	302
							768	4	4267	9			58	8			
05	49121	X	49121	-0-	-0-	-0-	623	1	43066	3	Y	4168	4170	1			300
							847	4	4585	9							
06	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	592	1	38254	3	Y	3856	3881	1			275
							832	4	4242	9							
07	47822	X	47822	-0-	-0-	-0-	668	1	42249	3	Y	3948	4027	1			196
							562	4	4343	9							
08	47709	X	46033	-0-	-1676	-0-	703	1	40879	3	Y	3791	3752	1			235
							281	4	4170	9							
09	46170	X	43417	-0-	-2753	-0-	641	1	38634	3	Y	3694	3644	1			285
							79	4	4063	9							
10	47709	X	6884	-0-	-40825	-0-	500	1	4448	3	Y	1634	1826	1			93
							139	4	1797	9							
11	46170	X	13149	-0-	-33021	-0-	285	1	11559	3	Y	1053	1102	1			44
							147	4	1158	9							
12	47709	X	23036	-0-	-24673	-0-	829	1	20018	3	Y	1922	1722	1			244
							75	4	2114	9							
01	46035	X	13267	-0-	-32768	-0-	401	1	10972	3	Y	1585	1721	1			108
							150	4	1744	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33449	X	30655	-0-	-2794	-0-	1703	1	27002	3	Y	1773	1688	1			207
							1950	9									
09	32370	X	29306	-0-	-3064	-0-	1738	1	25307	3	Y	1803	1800	1			210
							278	4	1983	9							
10	33449	X	12242	-0-	-21207	-0-	635	1	10395	3	Y	1102	1160	1			152
							1212	9									
11	29910	X	20322	-0-	-9588	-0-	1967	1	16061	3	Y	2085	2128	1			109
							2294	9									
12	30907	X	12401	-0-	-18506	-0-	1439	1	9839	3	Y	940	864	1			185
							89	4	1034	9							
01	30659	X	16881	-0-	-13778	-0-	2293	1	13005	3	Y	1206	1195	1			196
							256	4	1327	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 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
*02	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	429	1	27997	3	Y	1638	1595	0	81	6	28
							18	4	1802	9			2	8			
03	32178	X	20779	-0-	-11399	-0-	247	1	19094	3	Y	1296	1289	0	2	6	20
							12	4	1426	9			13	8			
04	26280	X	13262	-0-	-13018	-0-	132	1	11520	3	Y	1461	1224	0	1	3	21
							3	4	1607	9			217	6	18	8	
05	33480	X	16044	-0-	-17436	-0-	162	1	14401	3	Y	1334	1335	0			20
							14	4	1467	9							
06	32400	X	16045	-0-	-16355	-0-	191	1	14402	3	Y	1293	1292	0			21
							30	4	1422	9							
07	33480	X	27932	-0-	-5548	-0-	285	1	25315	3	Y	2094	2089	0			26
							29	4	2303	9							
08	22801	X	22801	-0-	-0-	-0-	137	1	20768	3	Y	1701	1705	0			22
							25	4	1871	9							
09	22646	X	22646	-0-	-0-	-0-	94	1	20917	3	Y	1472	1472	0			22
							16	4	1619	9							
10	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	160	1	23729	3	Y	1168	1171	0			19
							26	4	1285	9							
11	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	315	1	21422	3	Y	1395	1389	0			25
							26	4	1535	9							
12	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	425	1	31797	3	Y	603	617	0			11
							37	4	663	9							
01	61789	X	61789	-0-	-0-	-0-	890	1	58725	3	Y	1908	1888	0			31
							75	4	2099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

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
*02	68152	X	54761	-0-		-13391	-0-	777	1	50688	3	Y	2966	2979	0	1	6	53
								33	4	3263	9							
03	56668	X	47555	-0-		-9113	-0-	589	1	44534	3	Y	2184	2200	0	3	6	33
								30	4	2402	9			1	8			
04	66060	X	36449	-0-		-29611	-0-	373	1	33720	3	Y	2134	2125	0	1	3	36
								9	4	2347	9			4	6	1	8	
05	68262	X	31978	-0-		-36284	-0-	329	1	29809	3	Y	1647	1659	0			24
								28	4	1812	9							
06	66060	X	31184	-0-		-34876	-0-	383	1	28529	3	Y	2011	2002	0			33
								60	4	2212	9							
07	60636	X	33512	-0-		-27124	-0-	346	1	30873	3	Y	2052	2060	0			25
								36	4	2257	9							
08	37612	X	37612	-0-		-0-	-0-	221	1	34526	3	Y	2567	2559	0			33
								41	4	2824	9							
09	37389	X	37389	-0-		-0-	-0-	152	1	34078	3	Y	2848	2838	0			43
								26	4	3133	9							
10	42054	X	42054	-0-		-0-	-0-	269	1	39017	3	Y	2476	2478	0			41
								44	4	2724	9							
11	58226	X	58226	-0-		-0-	-0-	785	1	53534	3	Y	3493	3471	0			63
								65	4	3842	9							
12	33108	X	3236	-0-		-29872	-0-	40	1	2982	3	Y	192	252	0			3
								3	4	211	9							
01	51031	X	51031	-0-		-0-	-0-	645	1	48565	3	Y	1610	1587	0			26
								50	4	1771	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

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	48733	X	48733	-0-		-0-	-0-	299	1	46157	3	Y	2021	2030	0			26
								54	4	2223	9							
09	45540	X	42383	-0-		-3157	-0-	179	1	40185	3	Y	1807	1806	0			27
								31	4	1988	9							
10	48887	X	24576	-0-		-24311	-0-	202	1	23362	3	Y	890	902	0			15
								33	4	979	9							
11	47310	X	41486	-0-		-5824	-0-	579	1	39207	3	Y	1502	1490	0			27
								48	4	1652	9							
12	48887	X	8381	-0-		-40506	-0-	108	1	8177	3	Y	80	106	0			1
								8	4	88	9							
01	48732	X	-0-	-0-		-48732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

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	36970	X	36970	-0-		-0-	-0-	223	1	34220	3	Y	2261	2262	0			29
								40	4	2487	9							
09	35040	X	33943	-0-		-1097	-0-	141	1	31476	3	Y	2093	2091	0			31
								24	4	2302	9							
10	36208	X	24209	-0-		-11999	-0-	185	1	22419	3	Y	1432	1439	0			24
								30	4	1575	9							
11	43884	X	43884	-0-		-0-	-0-	602	1	41166	3	Y	1878	1868	0			34
								50	4	2066	9							
12	36208	X	18486	-0-		-17722	-0-	233	1	17441	3	Y	720	741	0			13
								20	4	792	9							
01	67838	X	67838	-0-		-0-	-0-	1016	1	63030	3	Y	3368	3327	0			54
								87	4	3705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

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
*02	26387	X	26387	-0-	-0-	-0-	328	1	21426	3	Y	4199	4221	0	1	6	75
							14	4	4619	9							
03	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	332	1	26528	3	Y	3328	3347	0	4	6	51
							15	4	3661	9			1	8			
04	24900	X	21588	-0-	-3312	-0-	204	1	17993	3	Y	3078	3068	0	2	3	52
							5	4	3386	9			6	6	1	8	
05	25730	X	20393	-0-	-5337	-0-	199	1	17827	3	Y	2137	2157	0			32
							16	4	2351	9							
06	24900	X	21349	-0-	-3551	-0-	251	1	18604	3	Y	2231	2226	0			37
							40	4	2454	9							
07	25730	X	9608	-0-	-16122	-0-	83	1	8564	3	Y	864	890	0			11
							11	4	950	9							
08	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	191	1	28785	3	Y	2923	2896	0			38
							35	4	3215	9							
09	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	130	1	28903	3	Y	2782	2778	0			42
							22	4	3060	9							
10	35459	X	35459	-0-	-0-	-0-	223	1	32374	3	Y	2568	2568	0			42
							37	4	2825	9							
11	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	433	1	28791	3	Y	3289	3272	0			59
							38	4	3618	9							
12	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	450	1	32239	3	Y	3503	3500	0			62
							37	4	3853	9							
01	63515	X	63515	-0-	-0-	-0-	903	1	56394	3	Y	5583	5555	0			90
							77	4	6141	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

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	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	121	1	18656	3	Y	765	765	0			10
							22	4	842	9							
09	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	80	1	17959	3	Y	622	623	0			9
							14	4	684	9							
10	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	126	1	18160	3	Y	689	687	0			11
							21	4	758	9							
11	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	225	1	15417	3	Y	517	519	0			9
							18	4	569	9							
12	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	225	1	16029	3	Y	597	595	0			11
							19	4	657	9							
01	16275	X	15874	-0-	-401	-0-	239	1	14942	3	Y	614	615	0			10
							18	4	675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 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
*02	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	882	1	57584	3	Y	9448	9485	0	3	6	169
							37	4	10393	9							
03	62062	X	57287	-0-	-4775	-0-	660	1	50836	3	Y	5235	5314	0	1	3	80
							32	4	5759	9			7	6	2	8	
04	61830	X	49468	-0-	-12362	-0-	513	1	45567	3	Y	3068	3087	0	2	3	52
							13	4	3375	9			6	6	1	8	
05	63891	X	50818	-0-	-13073	-0-	531	1	47653	3	Y	2357	2374	0			35
							41	4	2593	9							
06	61830	X	48242	-0-	-13588	-0-	610	1	45372	3	Y	1967	1970	0			32
							96	4	2164	9							
07	63891	X	56960	-0-	-6931	-0-	611	1	54363	3	Y	1749	1759	0			22
							62	4	1924	9							
08	53143	X	53143	-0-	-0-	-0-	327	1	50646	3	Y	1918	1915	0			25
							60	4	2110	9							
09	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	217	1	48471	3	Y	1501	1504	0			22
							37	4	1651	9							
10	51243	X	32298	-0-	-18945	-0-	247	1	30341	3	Y	1516	1513	0			25
							42	4	1668	9							
11	49590	X	198	-0-	-49392	-0-	1	1	52	3	Y	132	155	0			2
							145	9									
12	51243	X	-0-	-0-	-51243	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	51243	X	34855	-0-	-16388	-0-	591	1	31628	3	Y	2348	2310	0			38
							53	4	2583	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27384	X	26922	-0-	-462	-0-	376	1	24605	3	Y	1750	1725	0	1	6	31
							16	4	1925	9			28	8			
03	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	362	1	28012	3	Y	1942	1935	0	3	6	30
							17	4	2136	9			5	8			
04	27900	X	21726	-0-	-6174	-0-	242	1	20024	3	Y	1322	1324	0	1	3	22
							6	4	1454	9			3	6	2	8	
05	29791	X	14130	-0-	-15661	-0-	164	1	13214	3	Y	664	676	0			10
							22	4	730	9							
06	41519	X	41519	-0-	-0-	-0-	527	1	39178	3	Y	1573	1557	0			26
							84	4	1730	9							
07	30504	X	19786	-0-	-10718	-0-	198	1	17823	3	Y	1586	1592	0			20
							20	4	1745	9							
08	30535	X	19103	-0-	-11432	-0-	114	1	17309	3	Y	1508	1509	0			19
							21	4	1659	9							
09	31200	X	18854	-0-	-12346	-0-	76	1	17158	3	Y	1461	1458	0			22
							13	4	1607	9							
10	32240	X	18393	-0-	-13847	-0-	115	1	16630	3	Y	1481	1479	0			24
							19	4	1629	9							
11	31200	X	16575	-0-	-14625	-0-	221	1	15004	3	Y	1211	1213	0			22
							18	4	1332	9							
12	19778	X	18742	-0-	-1036	-0-	236	1	16763	3	Y	1566	1560	0			28
							20	4	1723	9							
01	19468	X	15526	-0-	-3942	-0-	215	1	13646	3	Y	1498	1502	0			24
							17	4	1648	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

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
*02	9245	X	9245	-0-		-0-	-0-	99	1	6768	3	Y	2158	2072	0	1	6	38
								4	4	2374	9			47	8			
03	59019	X	59019	-0-		-0-	-0-	571	1	44476	3	Y	12677	12424	0	2	3	193
								27	4	13945	9			17	6	79	8	
04	48554	X	48554	-0-		-0-	-0-	447	1	39265	3	Y	8027	8018	0	5	3	136
								12	4	8830	9			16	6	45	8	
05	51696	X	51696	-0-		-0-	-0-	484	1	43239	3	Y	7213	7242	0			107
								39	4	7934	9							
06	42303	X	42303	-0-		-0-	-0-	471	1	35258	3	Y	5908	5918	0			97
								75	4	6499	9							
07	30753	X	30753	-0-		-0-	-0-	281	1	25526	3	Y	4470	4511	0			56
								29	4	4917	9							
08	34406	X	34406	-0-		-0-	-0-	180	1	28152	3	Y	5492	5477	0			71
								33	4	6041	9							
09	42055	X	42055	-0-		-0-	-0-	151	1	35914	3	Y	5421	5411	0			81
								27	4	5963	9							
10	30921	X	30921	-0-		-0-	-0-	183	1	26284	3	Y	4022	4037	0			66
								30	4	4424	9							
11	37584	X	37584	-0-		-0-	-0-	432	1	29308	3	Y	7098	7036	0			128
								36	4	7808	9							
12	41859	X	41859	-0-		-0-	-0-	457	1	32215	3	Y	8316	8297	0			147
								39	4	9148	9							
01	20447	X	20447	-0-		-0-	-0-	259	1	16292	3	Y	3524	3614	0			57
								20	4	3876	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

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
*02	72520	X	68958	-0-		-3562	-0-	875	1	57224	3	Y	9838	9776	0	68	6	174
								37	4	10822	9							
03	80290	X	72300	-0-		-7990	-0-	800	1	60561	3	Y	9910	9882	0	1	3	152
								38	4	10901	9			13	6	36	8	
04	92120	X	92120	-0-		-0-	-0-	795	1	73913	3	Y	15811	15259	0	10	3	264
								20	4	17392	9			36	6	394	8	
05	108989	X	108989	-0-		-0-	-0-	997	1	86391	3	Y	19564	19538	0			290
								81	4	21520	9							
06	98539	X	98539	-0-		-0-	-0-	1041	1	77471	3	Y	18056	18050	0			296
								165	4	19862	9							
07	80290	X	66500	-0-		-13790	-0-	625	1	55667	3	Y	9222	9403	0			115
								64	4	10144	9							
08	97619	X	46332	-0-		-51287	-0-	288	1	38769	3	Y	6572	6603	0			84
								46	4	7229	9							
09	94470	X	2642	-0-		-91828	-0-	8	1	2213	3	Y	381	459	0			6
								2	4	419	9							
10	97619	X	20626	-0-		-76993	-0-	181	1	17291	3	Y	2842	2801	0			47
								28	4	3126	9							
11	94470	X	50535	-0-		-43935	-0-	635	1	43019	3	Y	6207	6142	0			112
								53	4	6828	9							
12	66495	X	46826	-0-		-19669	-0-	560	1	39803	3	Y	5832	5841	0			103
								48	4	6415	9							
01	46345	X	45774	-0-		-571	-0-	640	1	39052	3	Y	5479	5494	0			88
								55	4	6027	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

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
*02	51464	X	21890	-0-	-29574	-0-	293	1	19251	3	Y	2121	2106	0	1	6	38
							13	4	2333	9							
03	56544	X	19236	-0-	-37308	-0-	237	1	16867	3	Y	1927	1933	0	3	6	29
							12	4	2120	9							
04	54630	X	8519	-0-	-46111	-0-	73	1	6826	3	Y	1471	1471	0	1	3	25
							2	4	1618	9			3	6			
05	24242	X	10346	-0-	-13896	-0-	95	1	8276	3	Y	1789	1787	0			27
							7	4	1968	9							
06	23460	X	8752	-0-	-14708	-0-	102	1	7418	3	Y	1104	1113	0			18
							18	4	1214	9							
07	24242	X	7691	-0-	-16551	-0-	78	1	6525	3	Y	982	988	0			12
							8	4	1080	9							
08	10385	X	8688	-0-	-1697	-0-	40	1	6994	3	Y	1497	1490	0			19
							7	4	1647	9							
09	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	45	1	10068	3	Y	1598	1593	0			24
							8	4	1758	9							
10	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	76	1	10878	3	Y	1483	1483	0			24
							13	4	1631	9							
11	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	152	1	10332	3	Y	1494	1491	0			27
							13	4	1643	9							
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	141	1	10038	3	Y	1423	1425	0			25
							12	4	1565	9							
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	148	1	9138	3	Y	1387	1390	0			22
							13	4	1526	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

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	61814	X	38329	-0-	-23485	-0-	414	1	34735	3	Y	2800	2842	1			187
							100	4	3080	9							
09	58410	X	51594	-0-	-6816	-0-	500	1	46994	3	Y	3698	3486	1			399
							32	4	4068	9							
10	60357	X	54784	-0-	-5573	-0-	577	1	49592	3	Y	4158	4317	1			240
							41	4	4574	9							
11	53070	X	50587	-0-	-2483	-0-	554	1	45695	3	Y	3910	3702	1			448
							37	4	4301	9							
12	53320	X	43682	-0-	-9638	-0-	465	1	39579	3	Y	3278	3433	1			293
							32	4	3606	9							
01	54777	X	46724	-0-	-8053	-0-	564	1	42210	3	Y	3553	3468	1			378
							42	4	3908	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

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
*02	34020	X	26055	-0-		-7965	-0-	340	1	22094	3	Y	3278	3174	0	66	6	57
								15	4	3606	9			33	8			
03	37665	X	30261	-0-		-7404	-0-	327	1	25660	3	Y	3872	3864	0	5	6	59
								15	4	4259	9			1	8			
04	36450	X	32349	-0-		-4101	-0-	299	1	26669	3	Y	4885	4847	0	3	3	83
								7	4	5374	9			10	6	1	8	
05	34751	X	32738	-0-		-2013	-0-	313	1	27100	3	Y	4817	4829	0			71
								26	4	5299	9							
06	31882	X	31882	-0-		-0-	-0-	351	1	26142	3	Y	4849	4841	0			79
								55	4	5334	9							
07	33387	X	31329	-0-		-2058	-0-	297	1	26533	3	Y	4063	4092	0			50
								30	4	4469	9							
08	32214	X	32214	-0-		-0-	-0-	178	1	27494	3	Y	4100	4097	0			53
								32	4	4510	9							
09	30180	X	29422	-0-		-758	-0-	115	1	25662	3	Y	3295	3299	0			49
								20	4	3625	9							
10	31186	X	25910	-0-		-5276	-0-	115	1	22416	3	Y	3053	3052	0			50
								21	4	3358	9							
11	30180	X	6274	-0-		-23906	-0-	78	1	5821	3	Y	335	379	0			6
								6	4	369	9							
12	32350	X	32350	-0-		-0-	-0-	389	1	27625	3	Y	3912	3849	0			69
								33	4	4303	9							
01	32054	X	32054	-0-		-0-	-0-	447	1	27235	3	Y	3940	3945	0			64
								38	4	4334	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

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	56451	X	56205	-0-		-246	-0-	119	1	53210	3	Y	2443	2392	1			106
								189	4	2687	9							
09	54630	X	51278	-0-		-3352	-0-	194	1	48243	3	Y	2343	2354	1			95
								264	4	2577	9							
10	56451	X	53702	-0-		-2749	-0-	215	1	50730	3	Y	2307	2341	1			61
								219	4	2538	9							
11	54390	X	51213	-0-		-3177	-0-	231	1	48262	3	Y	2269	2123	1			207
								224	4	2496	9							
12	56203	X	53493	-0-		-2710	-0-	232	1	50422	3	Y	2288	2320	1			175
								322	4	2517	9							
01	56203	X	50020	-0-		-6183	-0-	279	1	47228	3	Y	2107	2208	1			74
								195	4	2318	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

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
*02	34076	X	11162	-0-		-22914	-0-	149	1	9937	3	Y	972	981	0			17
								7	4	1069	9							
03	45988	X	45988	-0-		-0-	-0-	521	1	41292	3	Y	3774	3728	0	5	6	58
								24	4	4151	9							
04	47003	X	47003	-0-		-0-	-0-	477	1	42717	3	Y	3452	3441	0	2	3	59
								12	4	3797	9			7	6	1	8	
05	46214	X	46214	-0-		-0-	-0-	477	1	42706	3	Y	2721	2740	0			40
								38	4	2993	9							
06	41414	X	41414	-0-		-0-	-0-	515	1	38334	3	Y	2258	2261	0			37
								81	4	2484	9							
07	45978	X	45978	-0-		-0-	-0-	482	1	43017	3	Y	2208	2218	0			27
								50	4	2429	9							
08	44204	X	44204	-0-		-0-	-0-	268	1	41622	3	Y	2059	2060	0			26
								49	4	2265	9							
09	41970	X	41069	-0-		-901	-0-	173	1	38827	3	Y	1854	1852	0			28
								30	4	2039	9							
10	43369	X	23672	-0-		-19697	-0-	187	1	22321	3	Y	1030	1041	0			17
								31	4	1133	9							
11	41970	X	39790	-0-		-2180	-0-	542	1	36895	3	Y	2098	2077	0			38
								45	4	2308	9							
12	43369	X	39178	-0-		-4191	-0-	514	1	36578	3	Y	1856	1861	0			33
								44	4	2042	9							
01	43369	X	38693	-0-		-4676	-0-	587	1	36033	3	Y	1838	1841	0			30
								51	4	2022	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

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
*02	26270	X	26270	-0-		-0-	-0-	351	1	22950	3	Y	2685	2659	0	1	6	48
								15	4	2954	9			26	8			
03	28064	X	28064	-0-		-0-	-0-	314	1	24644	3	Y	2810	2779	0	4	6	43
								15	4	3091	9			32	8			
04	27496	X	27496	-0-		-0-	-0-	268	1	24233	3	Y	2716	2697	0	2	3	46
								7	4	2988	9			5	6	9	8	
05	28632	X	28632	-0-		-0-	-0-	283	1	25265	3	Y	2783	2788	0			41
								23	4	3061	9							
06	27595	X	27595	-0-		-0-	-0-	326	1	24205	3	Y	2739	2735	0			45
								51	4	3013	9							
07	30908	X	30908	-0-		-0-	-0-	311	1	27649	3	Y	2651	2663	0			33
								32	4	2916	9							
08	30237	X	30237	-0-		-0-	-0-	177	1	27264	3	Y	2513	2514	0			32
								32	4	2764	9							
09	28248	X	28248	-0-		-0-	-0-	117	1	25506	3	Y	2368	2365	0			35
								20	4	2605	9							
10	30136	X	30136	-0-		-0-	-0-	192	1	27375	3	Y	2306	2303	0			38
								32	4	2537	9							
11	30730	X	30730	-0-		-0-	-0-	411	1	27945	3	Y	2127	2127	0			38
								34	4	2340	9							
12	31152	X	31152	-0-		-0-	-0-	401	1	28423	3	Y	2085	2086	0			37
								34	4	2294	9							
01	29096	X	29096	-0-		-0-	-0-	424	1	26624	3	Y	1829	1836	0			30
								36	4	2012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24017	X	24017	-0-	-0-	-0-	309	1	20406	3	Y	2989	2994	0	1	6	53
							14	4	3288	9							
03	25730	X	19208	-0-	-6522	-0-	210	1	16468	3	Y	2291	2305	0	3	6	35
							10	4	2520	9			1	8			
04	24900	X	19187	-0-	-5713	-0-	180	1	16169	3	Y	2575	2558	0	2	3	44
							5	4	2833	9			5	6	1	8	
05	25730	X	21687	-0-	-4043	-0-	213	1	18428	3	Y	2756	2759	0			41
							14	4	3032	9							
06	24900	X	10565	-0-	-14335	-0-	124	1	9343	3	Y	979	1004	0			16
							21	4	1077	9							
07	25730	X	17651	-0-	-8079	-0-	168	1	15334	3	Y	1937	1929	0			24
							18	4	2131	9							
08	21700	X	16444	-0-	-5256	-0-	83	1	13439	3	Y	2641	2631	0			34
							17	4	2905	9							
09	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	95	1	19308	3	Y	2318	2317	0			35
							17	4	2550	9							
10	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	149	1	20455	3	Y	2675	2666	0			44
							25	4	2943	9							
11	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	351	1	23927	3	Y	2551	2549	0			46
							29	4	2806	9							
12	35698	X	35698	-0-	-0-	-0-	446	1	31742	3	Y	3156	3146	0			56
							38	4	3472	9							
01	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	556	1	35224	3	Y	3032	3039	0			49
							47	4	3335	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32388	X	32388	-0-	-0-	-0-	440	1	28760	3	Y	2881	2858	0	1	6	51
							19	4	3169	9			31	8			
03	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	417	1	32530	3	Y	3464	3436	0	5	6	53
							19	4	3810	9			21	8			
04	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	360	1	32429	3	Y	3139	3120	0	2	3	53
							9	4	3453	9			6	6	11	8	
05	37867	X	37867	-0-	-0-	-0-	382	1	34086	3	Y	3062	3070	0			45
							31	4	3368	9							
06	35302	X	35302	-0-	-0-	-0-	427	1	31660	3	Y	2861	2859	0			47
							68	4	3147	9							
07	38100	X	38100	-0-	-0-	-0-	388	1	34573	3	Y	2817	2829	0			35
							40	4	3099	9							
08	37293	X	35882	-0-	-1411	-0-	216	1	32761	3	Y	2606	2608	0			33
							38	4	2867	9							
09	36090	X	33793	-0-	-2297	-0-	140	1	30915	3	Y	2467	2463	0			37
							24	4	2714	9							
10	38270	X	38270	-0-	-0-	-0-	245	1	35162	3	Y	2566	2561	0			42
							40	4	2823	9							
11	37899	X	37899	-0-	-0-	-0-	510	1	34696	3	Y	2410	2409	0			43
							42	4	2651	9							
12	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	491	1	34873	3	Y	2357	2358	0			42
							42	4	2593	9							
01	37293	X	36644	-0-	-649	-0-	546	1	33548	3	Y	2275	2280	0			37
							47	4	2503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J WELL #: W110H RRCID -> 293206 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152

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
*02	27160	X	25318	-0-		-1842	-0-	342	1	22340	3	Y	2383	2297	0	1	6	42
								15	4	2621	9			82	8			
03	30070	X	25742	-0-		-4328	-0-	295	1	22795	3	Y	2398	2185	0	198	6	34
								14	4	2638	9			23	8			
04	29100	X	24722	-0-		-4378	-0-	241	1	21990	3	Y	2259	2241	0	1	3	38
								6	4	2485	9			4	6	9	8	
05	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-	287	1	25749	3	Y	2495	2496	0			37
								22	4	2745	9							
06	27060	X	13540	-0-		-13520	-0-	159	1	12405	3	Y	865	888	0			14
								24	4	952	9							
07	27962	X	20694	-0-		-7268	-0-	201	1	18632	3	Y	1676	1669	0			21
								17	4	1844	9							
08	33419	X	33419	-0-		-0-	-0-	190	1	30128	3	Y	2787	2772	0			36
								35	4	3066	9							
09	34871	X	34871	-0-		-0-	-0-	143	1	31940	3	Y	2512	2510	0			38
								25	4	2763	9							
10	39339	X	39339	-0-		-0-	-0-	255	1	36388	3	Y	2413	2411	0			40
								42	4	2654	9							
11	39948	X	39948	-0-		-0-	-0-	544	1	37025	3	Y	2122	2124	0			38
								45	4	2334	9							
12	37559	X	37559	-0-		-0-	-0-	492	1	35039	3	Y	1805	1811	0			32
								42	4	1986	9							
01	37658	X	37658	-0-		-0-	-0-	569	1	35008	3	Y	1847	1849	0			30
								49	4	2032	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

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
*03	17731	X	17731	-0-		-0-	-0-	439	1	15015	3	Y	2031	1868	1	140	3	29
								43	4	2234	9			123	6	26	8	
04	17355	X	17355	-0-		-0-	-0-	520	1	13993	3	Y	2570	2136	1	212	6	244
								15	4	2827	9			7	8			
05	17391	X	17067	-0-		-324	-0-	745	1	14136	3	Y	1973	2029	1			188
								16	4	2170	9							
06	17685	X	17685	-0-		-0-	-0-	1225	1	14474	3	Y	1791	1852	1			127
								16	4	1970	9							
07	17670	X	17259	-0-		-411	-0-	1272	1	14103	3	Y	1696	1675	1			148
								18	4	1866	9							
08	17732	X	15445	-0-		-2287	-0-	1208	1	12726	3	Y	1367	1319	1			196
								7	4	1504	9							
*09	17700	X	16176	-0-		-1524	-0-	1368	1	13179	3	Y	1477	1524	1			149
								4	4	1625	9							
10	18290	X	16666	-0-		-1624	-0-	1024	1	13982	3	Y	1500	1437	1			212
								10	4	1650	9							
11	17700	X	14343	-0-		-3357	-0-	938	1	11866	3	Y	1390	1451	1			151
								10	4	1529	9							
12	17267	X	13788	-0-		-3479	-0-	1204	1	10900	3	Y	1521	1548	1			124
								11	4	1673	9							
01	16709	X	13765	-0-		-2944	-0-	1569	1	10800	3	Y	1249	1141	1			232
								22	4	1374	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

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
*02	45528	X	27908	-0-		-17620	-0-	369	1	24095	3	Y	3116	3085	0	1	6	56
								16	4	3428	9							
03	50406	X	29560	-0-		-20846	-0-	330	1	25835	3	Y	3073	3077	0	4	6	47
								15	4	3380	9			1	8			
04	28762	X	28762	-0-		-0-	-0-	280	1	25259	3	Y	2924	2912	0	2	3	50
								7	4	3216	9			6	6	1	8	
05	32887	X	32887	-0-		-0-	-0-	322	1	28743	3	Y	3451	3450	0			51
								26	4	3796	9							
06	30543	X	30543	-0-		-0-	-0-	360	1	26726	3	Y	3091	3091	0			51
								57	4	3400	9							
07	33787	X	33787	-0-		-0-	-0-	337	1	30080	3	Y	3033	3046	0			38
								34	4	3336	9							
08	31927	X	31927	-0-		-0-	-0-	190	1	28784	3	Y	2654	2658	0			34
								34	4	2919	9							
09	30646	X	30646	-0-		-0-	-0-	124	1	27617	3	Y	2622	2617	0			39
								21	4	2884	9							
10	30850	X	30850	-0-		-0-	-0-	194	1	28112	3	Y	2284	2285	0			38
								32	4	2512	9							
11	32069	X	32069	-0-		-0-	-0-	417	1	28508	3	Y	2827	2814	0			51
								34	4	3110	9							
12	35755	X	35755	-0-		-0-	-0-	456	1	32245	3	Y	2741	2744	0			48
								39	4	3015	9							
01	33283	X	33283	-0-		-0-	-0-	489	1	30220	3	Y	2301	2312	0			37
								43	4	2531	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

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
*02	52052	X	45578	-0-		-6474	-0-	620	1	40844	3	Y	3715	3713	0	1	6	66
								27	4	4087	9							
03	57629	X	21885	-0-		-35744	-0-	252	1	19640	3	Y	1797	1833	0	2	6	27
								16	4	1977	9			1	8			
04	55770	X	26711	-0-		-29059	-0-	258	1	23633	3	Y	2558	2535	0	2	3	43
								6	4	2814	9			5	6			
05	52359	X	10991	-0-		-41368	-0-	103	1	9349	3	Y	1393	1415	0			21
								7	4	1532	9							
06	49410	X	10673	-0-		-38737	-0-	135	1	9339	3	Y	1070	1073	0			18
								22	4	1177	9							
07	50468	X	29308	-0-		-21160	-0-	294	1	26323	3	Y	2419	2407	0			30
								30	4	2661	9							
08	28665	X	28665	-0-		-0-	-0-	166	1	25684	3	Y	2532	2529	0			33
								30	4	2785	9							
09	0	W	28191	-0-		28191	28191	113	1	25371	3	Y	2444	2440	0			37
								19	4	2688	9							
10	0	W	28800	-0-		28800	56991	181	1	26016	3	Y	2339	2337	0			39
								30	4	2573	9							
11	0	W	28577	-0-		28577	85568	377	1	25690	3	Y	2254	2252	0			41
								31	4	2479	9							
12	0	W	28387	-0-		28387	113955	363	1	25716	3	Y	2070	2074	0			37
								31	4	2277	9							
01	0	W	26784	-0-		26784	140739	399	1	24481	3	Y	1700	1710	0			27
								34	4	1870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

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
*02	43512	X	43512	-0-		-0-	-0-	591	1	38633	3	Y	3875	3872	0	1	6	69
								25	4	4263	9							
03	44237	X	43449	-0-		-788	-0-	493	1	39000	3	Y	3575	3583	0	5	6	55
								23	4	3933	9			1	8			
04	44819	X	44819	-0-		-0-	-0-	442	1	40575	3	Y	3446	3433	0	2	3	58
								11	4	3791	9			7	6	1	8	
05	44237	X	36521	-0-		-7716	-0-	371	1	33346	3	Y	2522	2543	0			37
								30	4	2774	9							
06	42810	X	35073	-0-		-7737	-0-	429	1	31776	3	Y	2554	2549	0			42
								59	4	2809	9							
07	44237	X	16885	-0-		-27352	-0-	178	1	15285	3	Y	1278	1304	0			16
								16	4	1406	9							
08	45818	X	7288	-0-		-38530	-0-	23	1	6633	3	Y	569	578	0			7
								6	4	626	9							
09	44340	X	29356	-0-		-14984	-0-	118	1	26475	3	Y	2494	2464	0			37
								20	4	2743	9							
10	36518	X	30526	-0-		-5992	-0-	193	1	27577	3	Y	2476	2472	0			41
								32	4	2724	9							
11	35070	X	30712	-0-		-4358	-0-	407	1	27729	3	Y	2311	2310	0			42
								34	4	2542	9							
12	30349	X	30168	-0-		-181	-0-	386	1	27441	3	Y	2098	2103	0			37
								33	4	2308	9							
01	30613	X	30613	-0-		-0-	-0-	452	1	27726	3	Y	2178	2180	0			35
								39	4	2396	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10122 - 17344

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
*02	33124	X	31411	-0-		-1713	-0-	439	1	28678	3	Y	2068	2076	0	1	6	37
								19	4	2275	9							
03	36673	X	32306	-0-		-4367	-0-	378	1	29423	3	Y	2261	2260	0	3	6	35
								18	4	2487	9							
04	35490	X	30549	-0-		-4941	-0-	310	1	27918	3	Y	2103	2096	0	1	3	36
								8	4	2313	9			4	6	1	8	
05	36673	X	30861	-0-		-5812	-0-	317	1	28262	3	Y	2051	2057	0			30
								26	4	2256	9							
06	33660	X	21657	-0-		-12003	-0-	262	1	19912	3	Y	1311	1320	0			21
								41	4	1442	9							
07	34782	X	16247	-0-		-18535	-0-	157	1	15099	3	Y	889	899	0			11
								13	4	978	9							
08	33556	X	33556	-0-		-0-	-0-	202	1	31115	3	Y	2002	1987	0			26
								37	4	2202	9							
09	30637	X	30637	-0-		-0-	-0-	127	1	28475	3	Y	1830	1829	0			27
								22	4	2013	9							
10	32925	X	32925	-0-		-0-	-0-	213	1	30522	3	Y	1959	1954	0			32
								35	4	2155	9							
11	32294	X	32294	-0-		-0-	-0-	439	1	29848	3	Y	1792	1792	0			32
								36	4	1971	9							
12	31670	X	31670	-0-		-0-	-0-	413	1	29394	3	Y	1662	1665	0			29
								35	4	1828	9							
01	30333	X	30333	-0-		-0-	-0-	455	1	28023	3	Y	1651	1653	0			27
								39	4	1816	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	35532	X	17900	-0-	-17632	-0-		248	1	15914	3	Y	1570	1586	0	1	6	28
								11	4	1727	9							
03	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-		466	1	37149	3	Y	3256	3230	0	4	6	50
								18	4	3582	9							
04	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-		432	1	38705	3	Y	2817	2810	0	2	3	48
								11	4	3099	9			6	6	1	8	
05	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-		409	1	36709	3	Y	2465	2476	0			37
								33	4	2712	9							
06	38070	X	35327	-0-	-2743	-0-		435	1	32324	3	Y	2273	2273	0			37
								68	4	2500	9							
07	39339	X	38247	-0-	-1092	-0-		398	1	35385	3	Y	2203	2213	0			27
								41	4	2423	9							
08	38564	X	36343	-0-	-2221	-0-		217	1	33691	3	Y	2178	2177	0			28
								39	4	2396	9							
09	37320	X	35035	-0-	-2285	-0-		145	1	32499	3	Y	2151	2147	0			32
								25	4	2366	9							
10	38564	X	34129	-0-	-4435	-0-		217	1	31610	3	Y	2060	2058	0			34
								36	4	2266	9							
11	37020	X	32460	-0-	-4560	-0-		438	1	29790	3	Y	1996	1994	0			36
								36	4	2196	9							
12	38254	X	31428	-0-	-6826	-0-		407	1	28980	3	Y	1824	1828	0			32
								35	4	2006	9							
01	36332	X	30947	-0-	-5385	-0-		461	1	28324	3	Y	1929	1930	0			31
								40	4	2122	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-		691	1	45161	3	Y	4610	4662	0	2	6	82
								29	4	5071	9							
03	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-		634	1	49354	3	Y	4863	4863	0	1	3	74
								29	4	5349	9			6	6	1	8	
04	55689	X	55689	-0-	-0-	-0-		553	1	49960	3	Y	4693	4674	0	3	3	80
								14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	55304	X	55288	-0-	-16	-0-		557	1	49744	3	Y	4492	4505	0			67
								46	4	4941	9							
06	53520	X	51830	-0-	-1690	-0-		629	1	46695	3	Y	4006	4007	0			66
								99	4	4407	9							
07	56476	X	56476	-0-	-0-	-0-		580	1	51702	3	Y	3759	3778	0			47
								59	4	4135	9							
08	54151	X	54151	-0-	-0-	-0-		325	1	49764	3	Y	3639	3639	0			47
								59	4	4003	9							
09	51510	X	50974	-0-	-536	-0-		209	1	46957	3	Y	3429	3425	0			51
								36	4	3772	9							
10	53227	X	41196	-0-	-12031	-0-		305	1	38187	3	Y	2412	2423	0			40
								51	4	2653	9							
11	51510	X	50440	-0-	-1070	-0-		687	1	46711	3	Y	2714	2705	0			49
								57	4	2985	9							
12	53227	X	49186	-0-	-4041	-0-		642	1	45683	3	Y	2551	2555	0			45
								55	4	2806	9							
01	53227	X	48497	-0-	-4730	-0-		734	1	44988	3	Y	2465	2470	0			40
								63	4	2712	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

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
*02	33656	X	29072	-0-		-4584	-0-	392	1	25758	3	Y	2642	2645	0	1	6	47
								16	4	2906	9							
03	37262	X	31458	-0-		-5804	-0-	383	1	27966	3	Y	2810	2809	0	4	6	43
								18	4	3091	9			1	8			
04	35100	X	30118	-0-		-4982	-0-	314	1	26890	3	Y	2642	2632	0	2	3	45
								8	4	2906	9			5	6	1	8	
05	36270	X	27463	-0-		-8807	-0-	274	1	24526	3	Y	2401	2410	0			36
								22	4	2641	9							
06	31140	X	24069	-0-		-7071	-0-	288	1	21475	3	Y	2055	2057	0			34
								45	4	2261	9							
07	32178	X	26697	-0-		-5481	-0-	270	1	24127	3	Y	2040	2049	0			25
								56	4	2244	9							
08	26629	X	3334	-0-		-23295	-0-	12	1	2939	3	Y	345	366	0			4
								3	4	380	9							
09	25770	X	22562	-0-		-3208	-0-	90	1	20344	3	Y	1901	1877	0			28
								37	4	2091	9							
10	26629	X	23517	-0-		-3112	-0-	155	1	21357	3	Y	1800	1798	0			30
								25	4	1980	9							
11	26697	X	26697	-0-		-0-	-0-	358	1	24278	3	Y	1846	1843	0			33
								30	4	2031	9							
12	59965	X	59965	-0-		-0-	-0-	321	1	22783	3	Y	33460	32901	0			592
								55	4	36806	9							
01	23997	X	23997	-0-		-0-	-0-	355	1	21806	3	Y	1642	2208	0			26
								30	4	1806	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

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	27931	X	25505	-0-		-2426	-0-	22588	3	17	4	Y	2636	2840	0			175
								2900	9									
09	27030	X	25964	-0-		-1066	-0-	23044	3	6	4	Y	2649	2627	0			197
								2914	9									
10	27931	X	15060	-0-		-12871	-0-	13461	3	1599	9	Y	1454	1553	0			98
11	27030	X	23763	-0-		-3267	-0-	21375	3	1	4	Y	2170	2065	0			203
								2387	9									
12	27931	X	24209	-0-		-3722	-0-	21517	3	4	4	Y	2444	2434	0			213
								2688	9									
01	26815	X	22660	-0-		-4155	-0-	20320	3	27	4	Y	2103	2148	0			168
								2313	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

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
*02	37103	X	37103	-0-		-0-	-0-	513	1	33594	3	Y	2704	2709	0	1	6	48
								22	4	2974	9							
03	45942	X	45882	-0-		-60	-0-	534	1	41619	3	Y	3368	3359	0	4	6	52
								24	4	3705	9			1	8			
04	44460	X	41840	-0-		-2620	-0-	411	1	38097	3	Y	3020	3012	0	2	3	51
								10	4	3322	9			6	6	1	8	
05	45942	X	39564	-0-		-6378	-0-	407	1	36356	3	Y	2516	2530	0			37
								33	4	2768	9							
06	44400	X	38693	-0-		-5707	-0-	476	1	35331	3	Y	2555	2550	0			42
								75	4	2811	9							
07	45880	X	41456	-0-		-4424	-0-	427	1	38246	3	Y	2490	2501	0			31
								44	4	2739	9							
08	44244	X	44244	-0-		-0-	-0-	267	1	40835	3	Y	2813	2808	0			36
								48	4	3094	9							
09	39967	X	39967	-0-		-0-	-0-	165	1	36987	3	Y	2534	2532	0			38
								28	4	2787	9							
10	40269	X	25300	-0-		-14969	-0-	194	1	23467	3	Y	1461	1475	0			24
								32	4	1607	9							
11	39043	X	39043	-0-		-0-	-0-	525	1	35733	3	Y	2492	2471	0			45
								44	4	2741	9							
12	40269	X	38366	-0-		-1903	-0-	496	1	35291	3	Y	2306	2310	0			41
								42	4	2537	9							
01	40269	X	38174	-0-		-2095	-0-	570	1	35071	3	Y	2257	2262	0			36
								50	4	2483	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

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
*02	26040	X	16983	-0-		-9057	-0-	230	1	14999	3	Y	1585	1596	0	1	6	28
								10	4	1744	9							
03	28830	X	4859	-0-		-23971	-0-	65	1	4283	3	Y	460	480	0	1	6	7
								5	4	506	9							
04	27900	X	15162	-0-		-12738	-0-	144	1	13378	3	Y	1487	1465	0	1	3	25
								4	4	1636	9			3	6			
05	29333	X	29333	-0-		-0-	-0-	302	1	27039	3	Y	1788	1787	0			26
								25	4	1967	9							
06	29315	X	29315	-0-		-0-	-0-	361	1	26862	3	Y	1850	1846	0			30
								57	4	2035	9							
07	32322	X	32322	-0-		-0-	-0-	336	1	29816	3	Y	1910	1916	0			24
								69	4	2101	9							
08	33312	X	33312	-0-		-0-	-0-	207	1	31102	3	Y	1767	1768	0			23
								59	4	1944	9							
09	30055	X	30055	-0-		-0-	-0-	122	1	27388	3	Y	2267	2256	0			34
								51	4	2494	9							
10	33169	X	33169	-0-		-0-	-0-	216	1	30765	3	Y	1956	1958	0			32
								36	4	2152	9							
11	28264	X	28264	-0-		-0-	-0-	380	1	26112	3	Y	1583	1586	0			29
								31	4	1741	9							
12	32668	X	32668	-0-		-0-	-0-	427	1	30288	3	Y	1709	1708	0			30
								73	4	1880	9							
01	29238	X	29238	-0-		-0-	-0-	437	1	27116	3	Y	1497	1503	0			24
								38	4	1647	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	38314	-0-	38314	38314	30893	3	28	4	Y	6721	6489	0			447
							7393	9									
09		T. A.	34767	-0-	34767	73081	28425	3	8	4	Y	5758	5777	0			428
							6334	9									
10		T. A.	33590	-0-	33590	106671	27475	3	6115	9	Y	5559	5614	0			373
11	133918	X	27247	-0-	-106671	-0-	22251	3	1	4	Y	4541	4490	0			424
							4995	9									
12	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	21664	3	4	4	Y	4182	4242	0			364
							4600	9									
01	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	38869	3	42	4	Y	6587	6424	0			527
							7246	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 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	50871	X	47001	-0-	-3870	-0-	38479	3	30	4	Y	7720	7282	0			513
							8492	9									
09	49230	X	47192	-0-	-2038	-0-	41000	3	11	4	Y	5619	5715	0			417
							6181	9									
10	50871	X	46910	-0-	-3961	-0-	41047	3	5863	9	Y	5330	5389	0			358
11	45480	X	41392	-0-	-4088	-0-	36382	3	1	4	Y	4554	4487	0			425
							5009	9									
12	48763	X	42234	-0-	-6529	-0-	36913	3	8	4	Y	4830	4834	0			421
							5313	9									
01	48763	X	39428	-0-	-9335	-0-	34602	3	38	4	Y	4353	4426	0			348
							4788	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53506	X	52571	-0-	-935	-0-	47999	3	39	4	Y	4121	4436	0			274
							4533	9									
09	51780	X	51012	-0-	-768	-0-	46788	3	13	4	Y	3828	3818	0			284
							4211	9									
10	56074	X	56074	-0-	-0-	-0-	51864	3	4210	9	Y	3827	3854	0			257
11	51780	X	9003	-0-	-42777	-0-	8043	3	960	9	Y	873	1048	0			82
12	53506	X	48883	-0-	-4623	-0-	44484	3	9	4	Y	3991	3725	0			348
							4390	9									
01	53506	X	45659	-0-	-7847	-0-	41711	3	57	4	Y	3537	3602	0			283
							3891	9									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 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	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-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26973	-0-	-33601	-0-	24041	3	15	4	Y	2652	2987	0			176
							2917	9									
09	58620	X	37041	-0-	-21579	-0-	32783	3	5	4	Y	3866	3755	0			287
							4253	9									
10	48732	X	47267	-0-	-1465	-0-	42520	3	4747	9	Y	4315	4312	0			290
11	53657	X	53657	-0-	-0-	-0-	49545	3	1	4	Y	3737	3678	0			349
							4111	9									
12	38285	X	26063	-0-	-12222	-0-	23352	3	5	4	Y	2460	2595	0			214
							2706	9									
01	47275	X	37152	-0-	-10123	-0-	33492	3	28	4	Y	3302	3252	0			264
							3632	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 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	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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 10156 - 17822

*02	45248	X	42592	-0-	-2656	-0-	570	1	37204	3	Y	4358	4381	0	1	6	78
							24	4	4794	9							
03	48236	X	46624	-0-	-1612	-0-	531	1	40947	3	Y	4655	4654	0	1	3	71
							25	4	5121	9			6	6	1	8	
04	46620	X	41045	-0-	-5575	-0-	403	1	36593	3	Y	3672	3671	0	2	3	62
							10	4	4039	9			7	6	1	8	
05	47926	X	42019	-0-	-5907	-0-	419	1	37460	3	Y	3733	3740	0			55
							34	4	4106	9							
06	46380	X	38015	-0-	-8365	-0-	455	1	33837	3	Y	3320	3321	0			54
							71	4	3652	9							
07	47151	X	31984	-0-	-15167	-0-	346	1	28853	3	Y	2499	2522	0			31
							36	4	2749	9							
08	41013	X	35913	-0-	-5100	-0-	218	1	32445	3	Y	2920	2913	0			38
							38	4	3212	9							
09	39690	X	19519	-0-	-20171	-0-	88	1	17586	3	Y	1665	1678	0			25
							13	4	1832	9							
10	42933	X	42933	-0-	-0-	-0-	264	1	39314	3	Y	3011	2986	0			50
							43	4	3312	9							
11	39094	X	39094	-0-	-0-	-0-	518	1	35268	3	Y	2968	2965	0			53
							43	4	3265	9							
12	42658	X	42658	-0-	-0-	-0-	551	1	39018	3	Y	2765	2769	0			49
							47	4	3042	9							
01	41013	X	35497	-0-	-5516	-0-	515	1	32439	3	Y	2274	2286	0			37
							42	4	2501	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 10104 - 15710

*02	24836	X	21590	-0-	-3246	-0-	295	1	19405	3	Y	1707	1712	0	1	6	30
							12	4	1878	9							
03	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	328	1	25861	3	Y	1989	1986	0	3	6	30
							15	4	2188	9							
04	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	312	1	28266	3	Y	1925	1916	0	1	3	33
							8	4	2118	9			4	6	1	8	
05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	347	1	30958	3	Y	1921	1926	0			28
							28	4	2113	9							
06	31792	X	31792	-0-	-0-	-0-	397	1	29448	3	Y	1713	1713	0			28
							63	4	1884	9							
07	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	350	1	29213	3	Y	1494	1503	0			19
							36	4	1643	9							
08	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	219	1	33637	3	Y	1886	1881	0			24
							40	4	2075	9							
09	43044	X	43044	-0-	-0-	-0-	179	1	40625	3	Y	2008	2002	0			30
							31	4	2209	9							
10	33170	X	22664	-0-	-10506	-0-	174	1	20898	3	Y	1421	1428	0			23
							29	4	1563	9							
11	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	509	1	34706	3	Y	1912	1901	0			34
							42	4	2103	9							
12	39517	X	39517	-0-	-0-	-0-	522	1	37017	3	Y	1758	1761	0			31
							44	4	1934	9							
01	38727	X	38727	-0-	-0-	-0-	586	1	36272	3	Y	1653	1657	0			27
							51	4	1818	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479

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
*02	59248	X	16473	-0-	-42775	-0-	231	1	14500	3	Y	1577	1632	0	1	6	28
							7	4	1735	9			41	8			
03	65596	X	58524	-0-	-7072	-0-	701	1	51220	3	Y	5977	5843	0	1	3	91
							28	4	6575	9			8	6	62	8	
04	63480	X	62153	-0-	-1327	-0-	660	1	54725	3	Y	6139	6077	0	4	3	104
							15	4	6753	9			12	6	33	8	
05	65596	X	62387	-0-	-3209	-0-	668	1	55211	3	Y	5871	5888	0			87
							50	4	6458	9							
06	62790	X	52724	-0-	-10066	-0-	666	1	46551	3	Y	4917	4924	0			80
							98	4	5409	9							
07	64201	X	60577	-0-	-3624	-0-	669	1	54631	3	Y	4684	4706	0			58
							125	4	5152	9							
08	61380	X	53675	-0-	-7705	-0-	355	1	48431	3	Y	4364	4366	0			56
							89	4	4800	9							
09	59400	X	48762	-0-	-10638	-0-	235	1	44104	3	Y	3947	3944	0			59
							81	4	4342	9							
10	61380	X	48178	-0-	-13202	-0-	345	1	44116	3	Y	3334	3338	0			55
							50	4	3667	9							
11	58620	X	41183	-0-	-17437	-0-	576	1	36781	3	Y	3437	3430	0			62
							45	4	3781	9							
12	60574	X	38385	-0-	-22189	-0-	519	1	34396	3	Y	3079	3087	0			54
							83	4	3387	9							
01	53661	X	28385	-0-	-25276	-0-	408	1	25587	3	Y	2145	2164	0			35
							30	4	2360	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

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
*02	53956	X	48858	-0-	-5098	-0-	704	1	42222	3	Y	5368	5376	0	2	6	96
							27	4	5905	9							
03	59737	X	54029	-0-	-5708	-0-	647	1	47006	3	Y	5771	5769	0	1	3	88
							28	4	6348	9			8	6	1	8	
04	57810	X	50860	-0-	-6950	-0-	538	1	44780	3	Y	5027	5016	0	3	3	85
							12	4	5530	9			10	6	1	8	
05	59737	X	51254	-0-	-8483	-0-	547	1	45587	3	Y	4618	4635	0			68
							40	4	5080	9							
06	52350	X	48737	-0-	-3613	-0-	616	1	42901	3	Y	4662	4654	0			76
							92	4	5128	9							
07	54095	X	23421	-0-	-30674	-0-	233	1	20847	3	Y	2080	2130	0			26
							53	4	2288	9							
08	54033	X	53777	-0-	-256	-0-	346	1	47978	3	Y	4879	4842	0			63
							86	4	5367	9							
09	52450	X	52450	-0-	-0-	-0-	253	1	47413	3	Y	4270	4269	0			64
							87	4	4697	9							
10	51396	X	51396	-0-	-0-	-0-	370	1	46633	3	Y	3945	3944	0			65
							53	4	4340	9							
11	52050	X	47746	-0-	-4304	-0-	672	1	42863	3	Y	3780	3777	0			68
							53	4	4158	9							
12	54188	X	45992	-0-	-8196	-0-	628	1	41621	3	Y	3312	3321	0			59
							100	4	3643	9							
01	54188	X	42326	-0-	-11862	-0-	642	1	38147	3	Y	3170	3178	0			51
							50	4	3487	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

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
*02	73052	X	9160	-0-	-63892	-0-	123	1	7949	3	Y	985	1098	0			18
							4	4	1084	9							
03	80879	X	-0-	-0-	-80879	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	74970	X	-0-	-0-	-74970	-0-					Y	-0-					-0-
05	68758	X	7310	-0-	-61448	-0-	77	1	5855	3	Y	1244	1226	0			18
							10	4	1368	9							
06	66540	X	37882	-0-	-28658	-0-	461	1	32053	3	Y	4817	4756	0			79
							69	4	5299	9							
07	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	420	1	34167	3	Y	4047	4076	0			50
							80	4	4452	9							
08	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	254	1	34497	3	Y	3728	3730	0			48
							61	4	4101	9							
09	35580	X	28543	-0-	-7037	-0-	137	1	25455	3	Y	2638	2647	0			39
							49	4	2902	9							
10	36766	X	15600	-0-	-21166	-0-	129	1	13549	3	Y	1732	1742	0			29
							17	4	1905	9							
11	35759	X	35759	-0-	-0-	-0-	492	1	31457	3	Y	3428	3395	0			62
							39	4	3771	9							
12	36766	X	26192	-0-	-10574	-0-	352	1	23207	3	Y	2342	2363	0			41
							57	4	2576	9							
01	36766	X	24691	-0-	-12075	-0-	377	1	21831	3	Y	2230	2235	0			36
							30	4	2453	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

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
*02	70924	X	61250	-0-	-9674	-0-	894	1	53783	3	Y	5942	5981	0	2	6	106
							37	4	6536	9							
03	78523	X	63097	-0-	-15426	-0-	742	1	54642	3	Y	6981	6969	0	1	3	107
							34	4	7679	9			9	6	1	8	
04	75990	X	70820	-0-	-5170	-0-	728	1	61621	3	Y	7685	7640	0	5	3	130
							17	4	8454	9			15	6	2	8	
05	78523	X	68417	-0-	-10106	-0-	729	1	60710	3	Y	6295	6332	0			93
							53	4	6925	9							
06	75990	X	60377	-0-	-15613	-0-	771	1	53792	3	Y	5182	5190	0			85
							114	4	5700	9							
07	73129	X	53081	-0-	-20048	-0-	566	1	47911	3	Y	4096	4130	0			51
							98	4	4506	9							
08	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	511	1	70335	3	Y	4677	4668	0			60
							128	4	5145	9							
09	71499	X	71499	-0-	-0-	-0-	352	1	66073	3	Y	4503	4496	0			67
							121	4	4953	9							
10	68417	X	54936	-0-	-13481	-0-	449	1	50527	3	Y	3539	3548	0			58
							67	4	3893	9							
11	73260	X	65756	-0-	-7504	-0-	943	1	59869	3	Y	4427	4405	0			80
							74	4	4870	9							
12	75702	X	67780	-0-	-7922	-0-	935	1	61742	3	Y	4506	4506	0			80
							146	4	4957	9							
01	75702	X	45227	-0-	-30475	-0-	668	1	41326	3	Y	2899	2932	0			47
							44	4	3189	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

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
*02	73511	X	73511	-0-		-0-	-0-	991	1	62784	3	Y	8814	8828	0	3	6	157
								41	4	9695	9							
03	81776	X	81776	-0-		-0-	-0-	947	1	70323	3	Y	9511	9507	0	1	3	145
								44	4	10462	9			13	6	2	8	
04	75000	X	74411	-0-		-589	-0-	756	1	64419	3	Y	8380	8359	0	5	3	142
								18	4	9218	9			17	6	2	8	
05	77500	X	49677	-0-		-27823	-0-	497	1	42419	3	Y	6106	6158	0			90
								44	4	6717	9							
06	77856	X	77856	-0-		-0-	-0-	953	1	67770	3	Y	8172	8128	0			134
								144	4	8989	9							
07	86212	X	86212	-0-		-0-	-0-	899	1	76670	3	Y	7697	7735	0			96
								176	4	8467	9							
08	82680	X	82680	-0-		-0-	-0-	522	1	74084	3	Y	7217	7220	0			93
								135	4	7939	9							
09	78741	X	78741	-0-		-0-	-0-	354	1	70444	3	Y	7103	7090	0			106
								130	4	7813	9							
10	79893	X	79893	-0-		-0-	-0-	535	1	71031	3	Y	7496	7478	0			124
								81	4	8246	9							
11	76966	X	76966	-0-		-0-	-0-	1052	1	68680	3	Y	6500	6507	0			117
								84	4	7150	9							
12	75857	X	41222	-0-		-34635	-0-	540	1	36741	3	Y	3495	3550	0			62
								96	4	3845	9							
01	75857	X	56287	-0-		-19570	-0-	766	1	49713	3	Y	5232	5210	0			84
								53	4	5755	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

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
*02	70265	X	70265	-0-		-0-	-0-	925	1	58527	3	Y	9795	9808	0	3	6	175
								38	4	10775	9			11	8			
03	76787	X	72191	-0-		-4596	-0-	815	1	60479	3	Y	9872	9776	0	31	3	150
								38	4	10859	9			15	6	75	8	
04	74310	X	64184	-0-		-10126	-0-	638	1	53974	3	Y	8688	8623	0	6	3	147
								15	4	9557	9			17	6	45	8	
05	76787	X	65624	-0-		-11163	-0-	668	1	55302	3	Y	8730	8748	0			129
								51	4	9603	9							
06	74310	X	62182	-0-		-12128	-0-	734	1	52079	3	Y	8416	8407	0			138
								111	4	9258	9							
07	76787	X	64792	-0-		-11995	-0-	651	1	55679	3	Y	7577	7621	0			94
								127	4	8335	9							
08	62372	X	61699	-0-		-673	-0-	379	1	53376	3	Y	7133	7135	0			92
								98	4	7846	9							
09	60360	X	56221	-0-		-4139	-0-	245	1	48789	3	Y	6452	6448	0			96
								90	4	7097	9							
10	62372	X	55739	-0-		-6633	-0-	363	1	48434	3	Y	6261	6254	0			103
								55	4	6887	9							
11	60360	X	50646	-0-		-9714	-0-	670	1	43714	3	Y	5644	5645	0			102
								54	4	6208	9							
12	62372	X	33775	-0-		-28597	-0-	431	1	29168	3	Y	3731	3767	0			66
								72	4	4104	9							
01	61690	X	47058	-0-		-14632	-0-	691	1	40595	3	Y	5195	5177	0			84
								57	4	5715	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

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
*02	39872	X	30461	-0-	-9411	-0-	423	1	25563	3	Y	4053	4076	0	1	6	72
							17	4	4458	9							
03	44144	X	34037	-0-	-10107	-0-	358	1	29266	3	Y	4001	4005	0	1	3	61
							12	4	4401	9			5	6	1	8	
04	50919	X	50919	-0-	-0-	-0-	532	1	44301	3	Y	5522	5473	0	4	3	94
							12	4	6074	9			11	6	1	8	
05	59434	X	59434	-0-	-0-	-0-	627	1	52198	3	Y	5965	5971	0			88
							47	4	6562	9							
06	49378	X	49378	-0-	-0-	-0-	620	1	43218	3	Y	4954	4961	0			81
							91	4	5449	9							
07	51432	X	51432	-0-	-0-	-0-	557	1	45615	3	Y	4687	4710	0			58
							104	4	5156	9							
08	52731	X	48533	-0-	-4198	-0-	319	1	43477	3	Y	4234	4238	0			54
							80	4	4657	9							
09	51030	X	44305	-0-	-6725	-0-	212	1	39835	3	Y	3804	3801	0			57
							74	4	4184	9							
10	52731	X	42386	-0-	-10345	-0-	301	1	38080	3	Y	3602	3600	0			59
							43	4	3962	9							
11	49770	X	38212	-0-	-11558	-0-	533	1	34056	3	Y	3255	3255	0			59
							42	4	3581	9							
12	51429	X	42726	-0-	-8703	-0-	584	1	38914	3	Y	2851	2860	0			50
							92	4	3136	9							
01	48546	X	34637	-0-	-13909	-0-	567	1	31015	3	Y	2734	2740	0			44
							48	4	3007	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

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
*02	62597	X	62597	-0-	-0-	-0-	828	1	52484	3	Y	8410	8440	0	3	6	150
							34	4	9251	9							
03	77438	X	68096	-0-	-9342	-0-	774	1	57638	3	Y	8771	8772	0	1	3	134
							36	4	9648	9			12	6	2	8	
04	74940	X	42003	-0-	-32937	-0-	461	1	35680	3	Y	5320	5348	0	3	3	90
							10	4	5852	9			11	6	2	8	
05	77438	X	50878	-0-	-26560	-0-	505	1	42582	3	Y	7044	7030	0			104
							43	4	7748	9							
06	71040	X	62652	-0-	-8388	-0-	743	1	52884	3	Y	8103	8074	0			133
							112	4	8913	9							
07	69285	X	64611	-0-	-4674	-0-	656	1	55889	3	Y	7215	7258	0			90
							129	4	7937	9							
08	63736	X	62218	-0-	-1518	-0-	382	1	54369	3	Y	6698	6702	0			86
							99	4	7368	9							
09	61680	X	58352	-0-	-3328	-0-	257	1	51235	3	Y	6151	6145	0			92
							94	4	6766	9							
10	63736	X	57167	-0-	-6569	-0-	376	1	50215	3	Y	5926	5920	0			98
							57	4	6519	9							
11	61680	X	55949	-0-	-5731	-0-	745	1	48626	3	Y	5926	5917	0			107
							59	4	6519	9							
12	63736	X	29251	-0-	-34485	-0-	371	1	25243	3	Y	3246	3296	0			57
							66	4	3571	9							
01	62217	X	54972	-0-	-7245	-0-	807	1	47441	3	Y	6052	6011	0			98
							67	4	6657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72604	X	63939	-0-	-8665	-0-	859	1	56141	3	Y	6275	6266	0	2	6	112
							36	4	6903	9			21	8			
03	80383	X	65553	-0-	-14830	-0-	737	1	57781	3	Y	6366	6129	0	1	3	95
							32	4	7003	9			183	6	70	8	
04	77790	X	57128	-0-	-20662	-0-	569	1	50624	3	Y	5383	5308	0	4	3	91
							14	4	5921	9			41	6	34	8	
05	71145	X	42192	-0-	-28953	-0-	405	1	37417	3	Y	3949	3981	0			59
							26	4	4344	9							
06	68490	X	57802	-0-	-10688	-0-	692	1	51250	3	Y	5228	5201	0			86
							109	4	5751	9							
07	70773	X	68152	-0-	-2621	-0-	687	1	61421	3	Y	5431	5450	0			67
							70	4	5974	9							
08	68467	X	68467	-0-	-0-	-0-	401	1	62174	3	Y	5290	5289	0			68
							73	4	5819	9							
09	64110	X	64110	-0-	-0-	-0-	261	1	58506	3	Y	4816	4812	0			72
							45	4	5298	9							
10	65872	X	65872	-0-	-0-	-0-	417	1	60353	3	Y	4575	4572	0			75
							69	4	5033	9							
11	62887	X	62887	-0-	-0-	-0-	840	1	57155	3	Y	4384	4380	0			79
							70	4	4822	9							
12	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	795	1	56521	3	Y	4015	4023	0			71
							67	4	4417	9							
01	60014	X	60014	-0-	-0-	-0-	891	1	54601	3	Y	4041	4047	0			65
							77	4	4445	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70168	X	55751	-0-	-14417	-0-	757	1	49467	3	Y	4995	5006	0	2	6	89
							32	4	5495	9							
03	77686	X	57222	-0-	-20464	-0-	642	1	51060	3	Y	4993	4997	0	1	3	76
							28	4	5492	9			7	6	1	8	
04	73320	X	56200	-0-	-17120	-0-	555	1	50469	3	Y	4693	4676	0	3	3	80
							14	4	5162	9			9	6	1	8	
05	72416	X	57259	-0-	-15157	-0-	583	1	51887	3	Y	4310	4326	0			64
							48	4	4741	9							
06	61230	X	54526	-0-	-6704	-0-	669	1	49716	3	Y	3668	3672	0			60
							106	4	4035	9							
07	61721	X	59563	-0-	-2158	-0-	611	1	54728	3	Y	3784	3797	0			47
							62	4	4162	9							
08	57970	X	57726	-0-	-244	-0-	348	1	53314	3	Y	3637	3637	0			47
							63	4	4001	9							
09	56100	X	53510	-0-	-2590	-0-	222	1	49580	3	Y	3336	3333	0			50
							38	4	3670	9							
10	57970	X	36535	-0-	-21435	-0-	282	1	33857	3	Y	2135	2150	0			35
							47	4	2349	9							
11	56100	X	55440	-0-	-660	-0-	755	1	51329	3	Y	2994	2975	0			54
							63	4	3293	9							
12	57970	X	38955	-0-	-19015	-0-	501	1	36153	3	Y	2053	2071	0			36
							43	4	2258	9							
01	57722	X	52264	-0-	-5458	-0-	766	1	48341	3	Y	2811	2802	0			45
							65	4	3092	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

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
*02	64484	X	62411	-0-		-2073	-0-	814	1	53188	3	Y	7613	7633	0	3	6	136
								35	4	8374	9							
03	71393	X	69888	-0-		-1505	-0-	765	1	60412	3	Y	7889	7890	0	1	3	121
								33	4	8678	9			11	6	2	8	
04	69090	X	64769	-0-		-4321	-0-	625	1	55856	3	Y	7520	7491	0	5	3	128
								16	4	8272	9			15	6	2	8	
05	70308	X	67568	-0-		-2740	-0-	660	1	58680	3	Y	7430	7448	0			110
								55	4	8173	9							
06	67590	X	64882	-0-		-2708	-0-	758	1	56264	3	Y	7036	7031	0			115
								120	4	7740	9							
07	69843	X	68112	-0-		-1731	-0-	676	1	60359	3	Y	6371	6407	0			79
								69	4	7008	9							
08	69223	X	63577	-0-		-5646	-0-	368	1	56467	3	Y	6068	6069	0			78
								67	4	6675	9							
09	65400	X	58672	-0-		-6728	-0-	233	1	52153	3	Y	5678	5671	0			85
								40	4	6246	9							
10	68107	X	59984	-0-		-8123	-0-	372	1	53436	3	Y	5559	5552	0			92
								61	4	6115	9							
11	65910	X	58605	-0-		-7305	-0-	765	1	52068	3	Y	5189	5188	0			93
								64	4	5708	9							
12	68107	X	60293	-0-		-7814	-0-	757	1	53754	3	Y	5198	5199	0			92
								64	4	5718	9							
01	63581	X	59110	-0-		-4471	-0-	849	1	52600	3	Y	5081	5091	0			82
								72	4	5589	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

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
*02	68432	X	29829	-0-		-38603	-0-	366	1	23135	3	Y	5739	5768	0	2	6	102
								15	4	6313	9							
03	57412	X	31132	-0-		-26280	-0-	288	1	24383	3	Y	5862	5864	0	1	3	90
								13	4	6448	9			8	6	1	8	
04	55560	X	26399	-0-		-29161	-0-	262	1	21256	3	Y	4432	4434	0	3	3	75
								6	4	4875	9			9	6	1	8	
05	57412	X	29539	-0-		-27873	-0-	310	1	24674	3	Y	4113	4127	0			61
								31	4	4524	9							
06	43048	X	43048	-0-		-0-	-0-	501	1	36132	3	Y	5768	5735	0			94
								70	4	6345	9							
07	33036	X	33036	-0-		-0-	-0-	321	1	27354	3	Y	4817	4851	0			60
								62	4	5299	9							
08	50298	X	50298	-0-		-0-	-0-	334	1	43226	3	Y	6055	6037	0			78
								77	4	6661	9							
09	43050	X	37817	-0-		-5233	-0-	176	1	32745	3	Y	4391	4403	0			66
								66	4	4830	9							
10	44485	X	37721	-0-		-6764	-0-	242	1	32692	3	Y	4318	4313	0			71
								37	4	4750	9							
11	48690	X	14167	-0-		-34523	-0-	173	1	11866	3	Y	1924	1960	0			35
								12	4	2116	9							
12	60608	X	60608	-0-		-0-	-0-	780	1	52774	3	Y	6297	6221	0			111
								127	4	6927	9							
01	57468	X	57468	-0-		-0-	-0-	857	1	50593	3	Y	5408	5432	0			87
								69	4	5949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

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
*02	96458	X	96458	-0-	-0-	-0-	1283	1	80663	3	Y	13145	13068	0	4	6	235
							52	4	14460	9							
03	111780	X	111780	-0-	-0-	-0-	1335	1	95284	3	Y	13726	13728	0	2	3	210
							62	4	15099	9			18	6	3	8	
04	76470	X	53017	-0-	-23453	-0-	609	1	45823	3	Y	5974	6063	0	4	3	101
							14	4	6571	9			12	6	4	8	
05	79019	X	68555	-0-	-10464	-0-	702	1	60573	3	Y	6569	6573	0			97
							54	4	7226	9							
06	76470	X	62060	-0-	-14410	-0-	772	1	54840	3	Y	5759	5762	0			94
							113	4	6335	9							
07	79019	X	76527	-0-	-2492	-0-	822	1	69372	3	Y	5614	5638	0			70
							158	4	6175	9							
08	75144	X	70056	-0-	-5088	-0-	522	1	64330	3	Y	4618	4629	0			59
							124	4	5080	9							
09	77813	X	77813	-0-	-0-	-0-	386	1	72001	3	Y	4815	4802	0			72
							129	4	5297	9							
10	75144	X	63550	-0-	-11594	-0-	515	1	58556	3	Y	4002	4008	0			66
							77	4	4402	9							
11	88007	X	88007	-0-	-0-	-0-	1233	1	79025	3	Y	6955	6896	0			125
							98	4	7651	9							
12	76608	X	76608	-0-	-0-	-0-	1034	1	70157	3	Y	4771	4812	0			84
							169	4	5248	9							
01	75144	X	60561	-0-	-14583	-0-	937	1	55598	3	Y	3589	3615	0			58
							78	4	3948	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

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
*02	48381	X	48381	-0-	-0-	-0-	639	1	41751	3	Y	5422	5432	0	2	6	97
							27	4	5964	9							
03	49144	X	49144	-0-	-0-	-0-	540	1	42542	3	Y	5490	5494	0	1	3	84
							23	4	6039	9			7	6	1	8	
04	51803	X	51803	-0-	-0-	-0-	501	1	45282	3	Y	5461	5436	0	4	3	93
							13	4	6007	9			11	6	1	8	
05	52753	X	52753	-0-	-0-	-0-	521	1	46503	3	Y	5170	5186	0			77
							42	4	5687	9							
06	47707	X	47707	-0-	-0-	-0-	564	1	41899	3	Y	4686	4686	0			77
							89	4	5155	9							
07	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	501	1	44815	3	Y	4359	4382	0			54
							51	4	4795	9							
08	50468	X	48905	-0-	-1563	-0-	287	1	44072	3	Y	4085	4087	0			52
							52	4	4494	9							
09	48840	X	46981	-0-	-1859	-0-	190	1	42541	3	Y	3834	3829	0			57
							33	4	4217	9							
10	50468	X	48146	-0-	-2322	-0-	305	1	43891	3	Y	3545	3544	0			58
							50	4	3900	9							
11	49965	X	49965	-0-	-0-	-0-	667	1	45496	3	Y	3406	3403	0			61
							55	4	3747	9							
12	50158	X	40747	-0-	-9411	-0-	530	1	37132	3	Y	2764	2776	0			49
							45	4	3040	9							
01	48918	X	44990	-0-	-3928	-0-	676	1	41180	3	Y	2796	2800	0			45
							58	4	3076	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44072	X	42644	-0-	-1428	-0-	556	1	36347	3	Y	5197	5200	0	2	6	93
							24	4	5717	9							
03	48794	X	48157	-0-	-637	-0-	531	1	41391	3	Y	5646	5643	0	1	3	86
							24	4	6211	9			8	6	1	8	
04	47220	X	32852	-0-	-14368	-0-	343	1	28731	3	Y	3427	3445	0	2	3	58
							8	4	3770	9			7	6	1	8	
05	48174	X	19888	-0-	-28286	-0-	188	1	16769	3	Y	2651	2670	0			39
							15	4	2916	9							
06	46590	X	29017	-0-	-17573	-0-	335	1	24560	3	Y	3698	3676	0			61
							54	4	4068	9							
07	48143	X	34240	-0-	-13903	-0-	333	1	29737	3	Y	3760	3774	0			47
							34	4	4136	9							
08	48143	X	34002	-0-	-14141	-0-	194	1	29900	3	Y	3521	3523	0			45
							35	4	3873	9							
09	32820	X	29401	-0-	-3419	-0-	116	1	26289	3	Y	2706	2711	0			40
							19	4	2977	9							
10	34255	X	22555	-0-	-11700	-0-	95	1	19218	3	Y	2932	2924	0			48
							17	4	3225	9							
11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	3046	3039	0			55
12	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	454	1	32232	3	Y	3107	3107	0			55
							39	4	3418	9							
01	34007	X	29138	-0-	-4869	-0-	407	1	26088	3	Y	2370	2387	0			38
							36	4	2607	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 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
*02	53508	X	45305	-0-	-8203	-0-	586	1	38183	3	Y	5919	5933	0	2	6	106
							25	4	6511	9			12	8			
03	59241	X	37897	-0-	-21344	-0-	419	1	32721	3	Y	4309	4191	0	1	3	65
							17	4	4740	9			86	6	72	8	
04	57330	X	17970	-0-	-39360	-0-	172	1	14815	3	Y	2708	2691	0	2	3	46
							4	4	2979	9			5	6	29	8	
05	56699	X	54363	-0-	-2336	-0-	513	1	45764	3	Y	7313	7251	0			108
							42	4	8044	9							
06	54150	X	46944	-0-	-7206	-0-	533	1	39892	3	Y	5851	5863	0			96
							83	4	6436	9							
07	51130	X	51130	-0-	-0-	-0-	495	1	44224	3	Y	5782	5806	0			72
							51	4	6360	9							
08	50786	X	50786	-0-	-0-	-0-	284	1	44410	3	Y	5491	5492	0			71
							52	4	6040	9							
09	49050	X	30032	-0-	-19018	-0-	120	1	26207	3	Y	3350	3371	0			50
							20	4	3685	9							
10	50685	X	30834	-0-	-19851	-0-	126	1	25592	3	Y	4631	4605	0			76
							22	4	5094	9							
11	49050	X	-0-	-0-	-49050	-0-					Y	5128	5112	0			92
12	50685	X	42882	-0-	-7803	-0-	523	1	37159	3	Y	4686	4695	0			83
							45	4	5155	9							
01	50685	X	37884	-0-	-12801	-0-	514	1	32780	3	Y	4133	4149	0			67
							44	4	4546	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

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
*02	48748	X	43273	-0-		-5475	-0-	551	1	35860	3	Y	6216	6231	0	2	6	111
								24	4	6838	9							
03	53971	X	32247	-0-		-21724	-0-	356	1	26220	3	Y	5142	5165	0	1	3	79
								15	4	5656	9			7	6	1	8	
04	52230	X	28048	-0-		-24182	-0-	232	1	23063	3	Y	4315	4308	0	3	3	73
								6	4	4747	9			9	6	1	8	
05	53971	X	52954	-0-		-1017	-0-	496	1	44368	3	Y	7318	7283	0			108
								40	4	8050	9							
06	50550	X	44417	-0-		-6133	-0-	499	1	37195	3	Y	6041	6050	0			99
								78	4	6645	9							
07	50694	X	50694	-0-		-0-	-0-	488	1	43273	3	Y	6257	6278	0			78
								50	4	6883	9							
08	47182	X	46475	-0-		-707	-0-	261	1	40268	3	Y	5364	5373	0			69
								46	4	5900	9							
09	45660	X	24577	-0-		-21083	-0-	99	1	21132	3	Y	3028	3052	0			45
								15	4	3331	9							
10	47182	X	26141	-0-		-21041	-0-	105	1	21670	3	Y	3952	3932	0			65
								19	4	4347	9							
11	45660	X	-0-	-0-		-45660	-0-					Y	4416	4401	0			80
12	47182	X	40916	-0-		-6266	-0-	504	1	35762	3	Y	4188	4194	0			74
								43	4	4607	9							
01	46469	X	34098	-0-		-12371	-0-	461	1	29834	3	Y	3422	3441	0			55
								39	4	3764	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

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
*02	32759	X	32759	-0-		-0-	-0-	412	1	26914	3	Y	4924	4935	0	2	6	88
								17	4	5416	9							
03	38109	X	38109	-0-		-0-	-0-	398	1	31338	3	Y	5777	5767	0	1	3	88
								18	4	6355	9			8	6	1	8	
04	27480	X	11371	-0-		-16109	-0-	131	1	9397	3	Y	1673	1728	0	1	3	28
								3	4	1840	9			3	6	1	8	
05	28396	X	7689	-0-		-20707	-0-	61	1	5203	3	Y	2199	2194	0			33
								6	4	2419	9							
06	27480	X	13835	-0-		-13645	-0-	138	1	10064	3	Y	3282	3261	0			54
								23	4	3610	9							
07	28396	X	21312	-0-		-7084	-0-	191	1	17007	3	Y	3722	3730	0			46
								20	4	4094	9							
08	34565	X	20959	-0-		-13606	-0-	110	1	16949	3	Y	3527	3528	0			45
								20	4	3880	9							
09	25643	X	25643	-0-		-0-	-0-	99	1	22086	3	Y	3128	3126	0			47
								17	4	3441	9							
10	21297	X	11873	-0-		-9424	-0-	42	1	9013	3	Y	2555	2560	0			42
								7	4	2811	9							
11	20610	X	-0-	-0-		-20610	-0-					Y	2905	2895	0			52
12	26505	X	20840	-0-		-5665	-0-	246	1	17453	3	Y	2836	2838	0			50
								21	4	3120	9							
01	26505	X	19095	-0-		-7410	-0-	251	1	15927	3	Y	2632	2640	0			42
								22	4	2895	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45472	X	43798	-0-	-1674	-0-	580	1	38100	3	Y	4631	4665	0	2	6	83
							24	4	5094	9							
03	50344	X	47540	-0-	-2804	-0-	508	1	40325	3	Y	6076	6056	0	1	3	93
							23	4	6684	9			8	6	1	8	
04	52652	X	52652	-0-	-0-	-0-	464	1	45076	3	Y	6455	6420	0	4	3	109
							11	4	7101	9			13	6	2	8	
05	56327	X	56327	-0-	-0-	-0-	542	1	48431	3	Y	6646	6657	0			98
							43	4	7311	9							
06	47820	X	42430	-0-	-5390	-0-	489	1	36553	3	Y	4829	4848	0			79
							76	4	5312	9							
07	55233	X	55233	-0-	-0-	-0-	549	1	48901	3	Y	5207	5221	0			65
							55	4	5728	9							
08	54715	X	48850	-0-	-5865	-0-	277	1	43041	3	Y	4983	4984	0			64
							51	4	5481	9							
09	52950	X	47333	-0-	-5617	-0-	190	1	42391	3	Y	4290	4290	0			64
							33	4	4719	9							
10	54715	X	32364	-0-	-22351	-0-	141	1	28304	3	Y	3540	3546	0			58
							25	4	3894	9							
11	52950	X	-0-	-0-	-52950	-0-					Y	3988	3974	0			72
12	54715	X	41389	-0-	-13326	-0-	528	1	37548	3	Y	2971	2990	0			53
							45	4	3268	9							
01	48918	X	38608	-0-	-10310	-0-	539	1	34699	3	Y	3022	3026	0			49
							46	4	3324	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106204	X	51282	-0-	-54922	-0-	728	1	47505	3	Y	2744	2759	0	1	6	49
							31	4	3018	9							
03	117583	X	50631	-0-	-66952	-0-	518	1	47226	3	Y	2607	2612	0	3	6	40
							19	4	2868	9			1	8			
04	113730	X	81654	-0-	-32076	-0-	854	1	76525	3	Y	3867	3829	0	3	3	66
							21	4	4254	9			8	6	1	8	
05	91295	X	78465	-0-	-12830	-0-	826	1	73634	3	Y	3580	3593	0			53
							67	4	3938	9							
06	69980	X	69980	-0-	-0-	-0-	883	1	65316	3	Y	3310	3309	0			54
							140	4	3641	9							
07	86557	X	86557	-0-	-0-	-0-	911	1	81763	3	Y	3447	3458	0			43
							91	4	3792	9							
08	84351	X	74978	-0-	-9373	-0-	474	1	71206	3	Y	2922	2927	0			38
							84	4	3214	9							
09	81630	X	67380	-0-	-14250	-0-	288	1	64407	3	Y	2395	2397	0			36
							50	4	2635	9							
10	86552	X	47779	-0-	-38773	-0-	375	1	45469	3	Y	1702	1710	0			28
							63	4	1872	9							
11	83760	X	69906	-0-	-13854	-0-	982	1	66359	3	Y	2257	2244	0			41
							82	4	2483	9							
12	86552	X	41323	-0-	-45229	-0-	560	1	39616	3	Y	1000	1023	0			18
							47	4	1100	9							
01	74989	X	33631	-0-	-41358	-0-	478	1	31761	3	Y	1227	1225	0			20
							42	4	1350	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

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
*02	84196	X	60350	-0-		-23846	-0-	777	1	51043	3	Y	7726	7719	0	3	6	138
								31	4	8499	9							
03	93217	X	76161	-0-		-17056	-0-	862	1	67071	3	Y	7443	7454	0	1	3	114
								41	4	8187	9			10	6	2	8	
04	90090	X	63797	-0-		-26293	-0-	615	1	56244	3	Y	6293	6282	0	4	3	107
								16	4	6922	9			12	6	2	8	
05	82119	X	72360	-0-		-9759	-0-	721	1	64413	3	Y	6515	6525	0			97
								59	4	7167	9							
06	73680	X	63472	-0-		-10208	-0-	761	1	56473	3	Y	5563	5569	0			91
								119	4	6119	9							
07	76136	X	25762	-0-		-50374	-0-	276	1	23195	3	Y	2049	2115	0			25
								37	4	2254	9							
08	69688	X	45289	-0-		-24399	-0-	227	1	40137	3	Y	4435	4403	0			57
								46	4	4879	9							
09	67440	X	54823	-0-		-12617	-0-	218	1	48694	3	Y	5340	5317	0			80
								37	4	5874	9							
10	69688	X	61966	-0-		-7722	-0-	366	1	56007	3	Y	5027	5024	0			83
								63	4	5530	9							
11	63480	X	61821	-0-		-1659	-0-	815	1	55791	3	Y	4679	4678	0			84
								68	4	5147	9							
12	59121	X	59121	-0-		-0-	-0-	760	1	53908	3	Y	3989	4002	0			71
								65	4	4388	9							
01	61969	X	58511	-0-		-3458	-0-	857	1	52593	3	Y	4534	4532	0			73
								74	4	4987	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

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
*02	79717	X	79717	-0-		-0-	-0-	1057	1	69323	3	Y	8447	8448	0	3	6	151
								45	4	9292	9							
03	83421	X	83421	-0-		-0-	-0-	936	1	73331	3	Y	8282	8292	0	1	3	127
								44	4	9110	9			11	6	2	8	
04	74972	X	74972	-0-		-0-	-0-	737	1	66312	3	Y	7186	7170	0	5	3	122
								18	4	7905	9			14	6	2	8	
05	78140	X	78140	-0-		-0-	-0-	771	1	69118	3	Y	7444	7456	0			110
								63	4	8188	9							
06	67350	X	37645	-0-		-29705	-0-	448	1	32853	3	Y	3893	3939	0			64
								62	4	4282	9							
07	71114	X	71114	-0-		-0-	-0-	702	1	63296	3	Y	6404	6388	0			80
								72	4	7044	9							
08	79205	X	72579	-0-		-6626	-0-	427	1	65447	3	Y	6025	6028	0			77
								77	4	6628	9							
09	75630	X	62448	-0-		-13182	-0-	248	1	56450	3	Y	5188	5188	0			77
								43	4	5707	9							
10	78151	X	66277	-0-		-11874	-0-	414	1	59904	3	Y	5355	5344	0			88
								68	4	5891	9							
11	70230	X	60206	-0-		-10024	-0-	806	1	54530	3	Y	4366	4375	0			79
								67	4	4803	9							
12	72571	X	36390	-0-		-36181	-0-	457	1	32399	3	Y	3177	3200	0			56
								39	4	3495	9							
01	72571	X	33667	-0-		-38904	-0-	457	1	29253	3	Y	3562	3561	0			57
								39	4	3918	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

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
*02	50036	X	47779	-0-		-2257	-0-	646	1	42276	3	Y	4390	4381	0	1	6	78
								28	4	4829	9							
03	55397	X	36070	-0-		-19327	-0-	504	1	32178	3	Y	3055	3081	0	4	6	47
								27	4	3361	9			1	8			
04	53610	X	-0-	-0-		-53610	-0-					Y	1	47	0	1	8	-0-
05	52886	X	11873	-0-		-41013	-0-	129	1	10513	3	Y	1104	1088	0			16
								17	4	1214	9							
06	55218	X	55218	-0-		-0-	-0-	669	1	49569	3	Y	4434	4377	0			73
								103	4	4877	9							
07	55206	X	55206	-0-		-0-	-0-	569	1	50485	3	Y	3722	3749	0			46
								58	4	4094	9							
08	48981	X	48981	-0-		-0-	-0-	297	1	45143	3	Y	3171	3176	0			41
								53	4	3488	9							
09	55230	X	42783	-0-		-12447	-0-	177	1	39538	3	Y	2762	2762	0			41
								30	4	3038	9							
10	57071	X	42440	-0-		-14631	-0-	270	1	39230	3	Y	2633	2631	0			43
								44	4	2896	9							
11	55230	X	40126	-0-		-15104	-0-	543	1	36946	3	Y	2356	2357	0			42
								45	4	2592	9							
12	55211	X	38788	-0-		-16423	-0-	500	1	35426	3	Y	2564	2561	0			45
								42	4	2820	9							
01	48980	X	36291	-0-		-12689	-0-	522	1	32618	3	Y	2824	2823	0			46
								45	4	3106	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

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
*02	46592	X	42636	-0-		-3956	-0-	570	1	37321	3	Y	4292	4289	0	1	6	77
								24	4	4721	9							
03	51584	X	36770	-0-		-14814	-0-	509	1	32414	3	Y	3474	3492	0	5	6	53
								26	4	3821	9			1	8			
04	49920	X	39676	-0-		-10244	-0-	378	1	35430	3	Y	3508	3492	0	2	3	59
								9	4	3859	9			7	6	1	8	
05	49941	X	44715	-0-		-5226	-0-	446	1	39851	3	Y	3984	3984	0			59
								36	4	4382	9							
06	45660	X	39074	-0-		-6586	-0-	470	1	34845	3	Y	3350	3354	0			55
								74	4	3685	9							
07	47182	X	41830	-0-		-5352	-0-	424	1	37906	3	Y	3143	3159	0			39
								43	4	3457	9							
08	44702	X	39852	-0-		-4850	-0-	238	1	36163	3	Y	3098	3097	0			40
								43	4	3408	9							
09	43260	X	36475	-0-		-6785	-0-	148	1	33153	3	Y	2863	2860	0			43
								25	4	3149	9							
10	44702	X	35512	-0-		-9190	-0-	222	1	32500	3	Y	2503	2505	0			41
								37	4	2753	9							
11	40470	X	32810	-0-		-7660	-0-	436	1	29688	3	Y	2409	2407	0			43
								36	4	2650	9							
12	41819	X	33078	-0-		-8741	-0-	425	1	30103	3	Y	2285	2288	0			40
								36	4	2514	9							
01	39866	X	31079	-0-		-8787	-0-	458	1	28097	3	Y	2259	2263	0			36
								39	4	2485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

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
*02	72212	X	72189	-0-	-23	-0-	1014	1	66476	3	Y	4233	4217	0	1	6	76
							43	4	4656	9							
03	94415	X	94415	-0-	-0-	-0-	1152	1	87454	3	Y	5229	5216	0	1	3	80
							57	4	5752	9			7	6	1	8	
04	77370	X	77345	-0-	-25	-0-	796	1	71672	3	Y	4415	4407	0	3	3	75
							20	4	4857	9			9	6	1	8	
05	79949	X	75004	-0-	-4945	-0-	778	1	69422	3	Y	4310	4321	0			64
							63	4	4741	9							
06	77370	X	66055	-0-	-11315	-0-	823	1	60999	3	Y	3730	3733	0			61
							130	4	4103	9							
07	79949	X	31564	-0-	-48385	-0-	349	1	29393	3	Y	1616	1657	0			20
							44	4	1778	9							
08	80724	X	57857	-0-	-22867	-0-	311	1	53804	3	Y	3345	3322	0			43
							62	4	3680	9							
09	77310	X	71476	-0-	-5834	-0-	300	1	67121	3	Y	3639	3628	0			54
							52	4	4003	9							
10	74989	X	45691	-0-	-29298	-0-	364	1	42728	3	Y	2308	2324	0			38
							60	4	2539	9							
11	66060	X	55228	-0-	-10832	-0-	736	1	51273	3	Y	2872	2858	0			52
							60	4	3159	9							
12	73873	X	67158	-0-	-6715	-0-	883	1	62768	3	Y	3120	3117	0			55
							75	4	3432	9							
01	73873	X	65039	-0-	-8834	-0-	991	1	60696	3	Y	2970	2977	0			48
							85	4	3267	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

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
*02	82096	X	67958	-0-	-14138	-0-	882	1	58097	3	Y	8128	8163	0	3	6	145
							38	4	8941	9							
03	95387	X	64062	-0-	-31325	-0-	746	1	55362	3	Y	7200	7222	0	1	3	110
							34	4	7920	9			10	6	2	8	
04	92310	X	73854	-0-	-18456	-0-	719	1	64220	3	Y	8088	8038	0	5	3	137
							18	4	8897	9			16	6	2	8	
05	95387	X	69612	-0-	-25775	-0-	685	1	61177	3	Y	6995	7028	0			104
							55	4	7695	9							
06	83100	X	62904	-0-	-20196	-0-	744	1	55092	3	Y	6320	6321	0			103
							116	4	6952	9							
07	76260	X	65832	-0-	-10428	-0-	658	1	58686	3	Y	5836	5867	0			72
							68	4	6420	9							
08	70122	X	62136	-0-	-7986	-0-	367	1	55753	3	Y	5408	5411	0			69
							67	4	5949	9							
09	67860	X	57289	-0-	-10571	-0-	230	1	51541	3	Y	4980	4975	0			74
							40	4	5478	9							
10	69626	X	56939	-0-	-12687	-0-	353	1	51264	3	Y	4785	4780	0			79
							58	4	5264	9							
11	63720	X	54192	-0-	-9528	-0-	714	1	48529	3	Y	4445	4444	0			80
							59	4	4890	9							
12	65844	X	53543	-0-	-12301	-0-	680	1	48120	3	Y	4259	4264	0			75
							58	4	4685	9							
01	62124	X	50222	-0-	-11902	-0-	729	1	45039	3	Y	3993	4004	0			64
							62	4	4392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59080	X	55641	-0-	-3439	-0-	689	1	45346	3	Y	8706	8718	0	3	6	155
							29	4	9577	9			17	8			
03	65410	X	64342	-0-	-1068	-0-	683	1	53274	3	Y	9413	9304	0	1	3	144
							31	4	10354	9			13	6	106	8	
04	63300	X	61451	-0-	-1849	-0-	571	1	51464	3	Y	8547	8467	0	6	3	145
							14	4	9402	9			17	6	56	8	
05	65410	X	61058	-0-	-4352	-0-	577	1	51544	3	Y	8082	8107	0			120
							47	4	8890	9							
06	63300	X	51863	-0-	-11437	-0-	591	1	43743	3	Y	6758	6767	0			111
							95	4	7434	9							
07	64294	X	54741	-0-	-9553	-0-	513	1	46254	3	Y	7203	7225	0			89
							51	4	7923	9							
08	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	327	1	49731	3	Y	6861	6862	0			88
							59	4	7547	9							
09	55507	X	55507	-0-	-0-	-0-	218	1	48700	3	Y	5956	5955	0			89
							37	4	6552	9							
10	57040	X	55988	-0-	-1052	-0-	340	1	49191	3	Y	5819	5812	0			96
							56	4	6401	9							
11	55200	X	53633	-0-	-1567	-0-	691	1	47001	3	Y	5349	5349	0			96
							57	4	5884	9							
12	57040	X	53025	-0-	-4015	-0-	658	1	46623	3	Y	5171	5176	0			91
							56	4	5688	9							
01	57040	X	50598	-0-	-6442	-0-	725	1	44421	3	Y	4899	4911	0			79
							63	4	5389	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 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
*02	43764	X	32466	-0-	-11298	-0-	386	1	25913	3	Y	5593	5650	0	2	6	100
							15	4	6152	9							
03	48453	X	48171	-0-	-282	-0-	498	1	39014	3	Y	7850	7818	0	1	3	120
							24	4	8635	9			10	6	1	8	
04	47675	X	47675	-0-	-0-	-0-	437	1	39360	3	Y	7152	7130	0	5	3	121
							11	4	7867	9			14	6	2	8	
05	48453	X	46769	-0-	-1684	-0-	434	1	38893	3	Y	6733	6754	0			100
							36	4	7406	9							
06	46890	X	46734	-0-	-156	-0-	528	1	39134	3	Y	6353	6349	0			104
							84	4	6988	9							
07	54705	X	54705	-0-	-0-	-0-	531	1	47204	3	Y	6288	6314	0			78
							53	4	6917	9							
08	47597	X	47597	-0-	-0-	-0-	267	1	40934	3	Y	5771	5775	0			74
							48	4	6348	9							
09	43470	X	31517	-0-	-11953	-0-	113	1	27204	3	Y	3800	3817	0			57
							20	4	4180	9							
10	44919	X	38509	-0-	-6410	-0-	247	1	32830	3	Y	4902	4878	0			81
							40	4	5392	9							
11	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	651	1	44307	3	Y	5397	5381	0			97
							54	4	5937	9							
12	53786	X	53786	-0-	-0-	-0-	667	1	47303	3	Y	5236	5240	0			93
							56	4	5760	9							
01	53216	X	53216	-0-	-0-	-0-	767	1	46868	3	Y	5013	5025	0			81
							67	4	5514	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

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
*02	28868	X	23064	-0-		-5804	-0-	280	1	18694	3	Y	3708	3705	0	1	6	66
								11	4	4079	9			27	8			
03	31961	X	23711	-0-		-8250	-0-	296	1	19289	3	Y	3735	3504	0	125	6	55
								17	4	4109	9			117	8			
04	41377	X	41377	-0-		-0-	-0-	332	1	34722	3	Y	5741	5263	0	123	3	91
								8	4	6315	9			261	6	58	8	
05	50601	X	50601	-0-		-0-	-0-	483	1	43333	3	Y	6133	6133	0			91
								39	4	6746	9							
06	41036	X	41036	-0-		-0-	-0-	471	1	34938	3	Y	5048	5056	0			83
								74	4	5553	9							
07	41503	X	41503	-0-		-0-	-0-	402	1	35884	3	Y	4705	4730	0			58
								41	4	5176	9							
08	40690	X	40690	-0-		-0-	-0-	231	1	35425	3	Y	4538	4538	0			58
								42	4	4992	9							
09	38460	X	36423	-0-		-2037	-0-	142	1	31798	3	Y	4054	4051	0			61
								24	4	4459	9							
10	39742	X	35860	-0-		-3882	-0-	216	1	31160	3	Y	4044	4038	0			67
								36	4	4448	9							
11	38460	X	34016	-0-		-4444	-0-	432	1	29376	3	Y	3793	3792	0			68
								36	4	4172	9							
12	39742	X	34231	-0-		-5511	-0-	420	1	29742	3	Y	3666	3669	0			65
								36	4	4033	9							
01	39742	X	33388	-0-		-6354	-0-	476	1	29062	3	Y	3463	3472	0			56
								41	4	3809	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 17683

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
*02	35756	X	31635	-0-		-4121	-0-	370	1	24681	3	Y	5972	5878	0	2	6	107
								15	4	6569	9							
03	62759	X	62759	-0-		-0-	-0-	658	1	51368	3	Y	9729	9672	0	1	3	149
								31	4	10702	9			13	6	1	8	
04	59385	X	59385	-0-		-0-	-0-	554	1	49789	3	Y	8207	8194	0	5	3	139
								14	4	9028	9			16	6	2	8	
05	56694	X	56694	-0-		-0-	-0-	538	1	48034	3	Y	7344	7374	0			109
								44	4	8078	9							
06	50207	X	50207	-0-		-0-	-0-	572	1	42432	3	Y	6466	6469	0			106
								90	4	7113	9							
07	51851	X	51851	-0-		-0-	-0-	500	1	44590	3	Y	6100	6130	0			76
								51	4	6710	9							
08	49507	X	49479	-0-		-28	-0-	279	1	42814	3	Y	5760	5762	0			74
								50	4	6336	9							
09	47910	X	45225	-0-		-2685	-0-	175	1	39194	3	Y	5296	5291	0			79
								30	4	5826	9							
10	49507	X	31273	-0-		-18234	-0-	145	1	27058	3	Y	3677	3695	0			61
								25	4	4045	9							
11	47910	X	44465	-0-		-3445	-0-	556	1	37838	3	Y	5477	5439	0			99
								46	4	6025	9							
12	49507	X	45586	-0-		-3921	-0-	553	1	39201	3	Y	5259	5265	0			93
								47	4	5785	9							
01	49476	X	43325	-0-		-6151	-0-	611	1	37390	3	Y	4792	4808	0			77
								53	4	5271	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31332	X	27894	-0-	-3438	-0-	333	1	22404	3	Y	4676	4734	0	2	6	83
							13	4	5144	9							
03	40497	X	40497	-0-	-0-	-0-	424	1	33335	3	Y	6107	6087	0	1	3	93
							20	4	6718	9			8	6	1	8	
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	371	1	33506	3	Y	5140	5131	0	3	3	87
							9	4	5654	9			10	6	2	8	
05	38199	X	38199	-0-	-0-	-0-	368	1	32760	3	Y	4583	4602	0			68
							30	4	5041	9							
06	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	407	1	30160	3	Y	4075	4076	0			67
							65	4	4483	9							
07	39054	X	39054	-0-	-0-	-0-	382	1	34116	3	Y	4106	4122	0			51
							39	4	4517	9							
08	37723	X	37723	-0-	-0-	-0-	215	1	33352	3	Y	3743	3746	0			48
							39	4	4117	9							
09	35330	X	35330	-0-	-0-	-0-	141	1	31499	3	Y	3333	3331	0			50
							24	4	3666	9							
10	38367	X	38367	-0-	-0-	-0-	222	1	34054	3	Y	3685	3674	0			61
							37	4	4054	9							
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	440	1	29919	3	Y	3244	3247	0			58
							37	4	3568	9							
12	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	432	1	30607	3	Y	2952	2958	0			52
							37	4	3247	9							
01	33697	X	32854	-0-	-843	-0-	481	1	29403	3	Y	2662	2671	0			43
							42	4	2928	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73836	X	69510	-0-	-4326	-0-	919	1	60316	3	Y	7487	7487	0	3	6	134
							39	4	8236	9							
03	81747	X	76331	-0-	-5416	-0-	869	1	67438	3	Y	7257	7267	0	1	3	111
							41	4	7983	9			10	6	2	8	
04	79110	X	69802	-0-	-9308	-0-	692	1	62139	3	Y	6322	6307	0	4	3	107
							17	4	6954	9			13	6	2	8	
05	76942	X	68689	-0-	-8253	-0-	685	1	61125	3	Y	6203	6218	0			92
							56	4	6823	9							
06	74460	X	57889	-0-	-16571	-0-	699	1	51785	3	Y	4814	4827	0			79
							110	4	5295	9							
07	76942	X	65859	-0-	-11083	-0-	668	1	59777	3	Y	4860	4879	0			60
							68	4	5346	9							
08	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	379	1	57777	3	Y	4680	4680	0			60
							68	4	5148	9							
09	58680	X	55988	-0-	-2692	-0-	227	1	51286	3	Y	4033	4033	0			60
							39	4	4436	9							
10	62093	X	62093	-0-	-0-	-0-	379	1	57179	3	Y	4065	4058	0			67
							63	4	4472	9							
11	58680	X	55036	-0-	-3644	-0-	735	1	50013	3	Y	3843	3841	0			69
							61	4	4227	9							
12	70243	X	70243	-0-	-0-	-0-	884	1	62859	3	Y	5841	5807	0			103
							75	4	6425	9							
01	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	1084	1	68645	3	Y	8213	8184	0			132
							92	4	9034	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74455	X	74455	-0-	-0-	-0-	925	1	60942	3	Y	11408	11409	0	4	6	204
							39	4	12549	9							
03	82276	X	82276	-0-	-0-	-0-	883	1	68474	3	Y	11708	11714	0	1	3	179
							40	4	12879	9			16	6	2	8	
04	72852	X	72852	-0-	-0-	-0-	681	1	61060	3	Y	10085	10063	0	7	3	171
							17	4	11094	9			20	6	3	8	
05	70378	X	70378	-0-	-0-	-0-	664	1	59119	3	Y	9582	9611	0			142
							55	4	10540	9							
06	62709	X	62709	-0-	-0-	-0-	700	1	52092	3	Y	8917	8913	0			146
							108	4	9809	9							
07	63485	X	63485	-0-	-0-	-0-	610	1	54207	3	Y	7824	7873	0			97
							62	4	8606	9							
08	59675	X	59036	-0-	-639	-0-	331	1	50559	3	Y	7351	7354	0			94
							60	4	8086	9							
09	57750	X	53858	-0-	-3892	-0-	206	1	46095	3	Y	6838	6830	0			102
							35	4	7522	9							
10	59675	X	53018	-0-	-6657	-0-	314	1	45298	3	Y	6685	6677	0			110
							52	4	7354	9							
11	57750	X	49812	-0-	-7938	-0-	621	1	42257	3	Y	6256	6253	0			113
							52	4	6882	9							
12	59675	X	48144	-0-	-11531	-0-	579	1	40997	3	Y	5926	5934	0			105
							49	4	6519	9							
01	59024	X	43896	-0-	-15128	-0-	600	1	37176	3	Y	5518	5534	0			89
							50	4	6070	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

08	49724	X	18024	-0-	-31700	-0-	16600	3	59	4	Y	1241	1389	0			220
							1365	9									
09	48120	X	44276	-0-	-3844	-0-	41102	3	135	4	Y	2763	2632	0			351
							3039	9									
10	49724	X	40600	-0-	-9124	-0-	38007	3	130	4	Y	2239	2283	0			307
							2463	9									
11	45660	X	38274	-0-	-7386	-0-	35000	3	137	4	Y	2852	2784	0			375
							3137	9									
12	45756	X	33908	-0-	-11848	-0-	31300	3	118	4	Y	2264	2286	0			353
							2490	9									
01	45756	X	32610	-0-	-13146	-0-	30138	3	109	4	Y	2148	2146	0			355
							2363	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

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
*02	58044	X	48109	-0-		-9935	-0-	578	1	38751	3	Y	7962	7857	0	3	6	142
								22	4	8758	9							
03	73976	X	73976	-0-		-0-	-0-	787	1	61952	3	Y	10182	10151	0	1	3	156
								37	4	11200	9			14	6	2	8	
04	70457	X	70457	-0-		-0-	-0-	672	1	60238	3	Y	8664	8647	0	6	3	147
								17	4	9530	9			17	6	3	8	
05	70475	X	70475	-0-		-0-	-0-	685	1	61058	3	Y	7887	7917	0			117
								56	4	8676	9							
06	62190	X	59990	-0-		-2200	-0-	694	1	51833	3	Y	6685	6693	0			109
								109	4	7354	9							
07	64263	X	61416	-0-		-2847	-0-	596	1	53679	3	Y	6438	6467	0			80
								59	4	7082	9							
08	67052	X	67052	-0-		-0-	-0-	388	1	59603	3	Y	6355	6353	0			82
								70	4	6991	9							
09	61530	X	61274	-0-		-256	-0-	243	1	54741	3	Y	5680	5677	0			85
								42	4	6248	9							
10	63581	X	44134	-0-		-19447	-0-	324	1	38741	3	Y	4560	4570	0			75
								53	4	5016	9							
11	62200	X	62200	-0-		-0-	-0-	808	1	54983	3	Y	5765	5736	0			104
								67	4	6342	9							
12	74103	X	74103	-0-		-0-	-0-	942	1	66747	3	Y	5758	5760	0			102
								80	4	6334	9							
01	72788	X	72788	-0-		-0-	-0-	1074	1	65882	3	Y	5217	5235	0			84
								93	4	5739	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10525 - 17980

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
*02	39480	X	31504	-0-		-7976	-0-	390	1	26073	3	Y	4569	4608	0	2	6	82
								15	4	5026	9							
03	48357	X	48357	-0-		-0-	-0-	517	1	40227	3	Y	6899	6864	0	1	3	106
								24	4	7589	9			9	6	1	8	
04	48285	X	48285	-0-		-0-	-0-	453	1	40846	3	Y	6341	6320	0	4	3	108
								11	4	6975	9			13	6	2	8	
05	47152	X	47152	-0-		-0-	-0-	450	1	40153	3	Y	5920	5940	0			88
								37	4	6512	9							
06	43618	X	43618	-0-		-0-	-0-	501	1	37129	3	Y	5372	5372	0			88
								79	4	5909	9							
07	43710	X	14683	-0-		-29027	-0-	120	1	12752	3	Y	1631	1699	0			20
								17	4	1794	9							
08	50965	X	50965	-0-		-0-	-0-	294	1	44547	3	Y	5519	5468	0			71
								53	4	6071	9							
09	45128	X	45128	-0-		-0-	-0-	178	1	39732	3	Y	4715	4716	0			70
								31	4	5187	9							
10	44981	X	44617	-0-		-364	-0-	267	1	39033	3	Y	4794	4785	0			79
								44	4	5273	9							
11	43530	X	42433	-0-		-1097	-0-	545	1	37051	3	Y	4356	4357	0			78
								45	4	4792	9							
12	44981	X	41784	-0-		-3197	-0-	519	1	36782	3	Y	4035	4042	0			71
								44	4	4439	9							
01	44981	X	38475	-0-		-6506	-0-	553	1	33910	3	Y	3604	3617	0			58
								48	4	3964	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78932	X	62098	-0-	-16834	-0-	790	1	51954	3	Y	8473	8521	0	3	6	151
							34	4	9320	9							
03	87389	X	68516	-0-	-18873	-0-	744	1	58263	3	Y	8613	8618	0	1	3	132
							35	4	9474	9			11	6	2	8	
04	84570	X	64544	-0-	-20026	-0-	616	1	55382	3	Y	7755	7733	0	5	3	132
							15	4	8531	9			15	6	2	8	
05	87389	X	50509	-0-	-36880	-0-	477	1	43536	3	Y	5876	5921	0			87
							32	4	6464	9							
06	75900	X	44960	-0-	-30940	-0-	516	1	37281	3	Y	6431	6413	0			105
							89	4	7074	9							
07	73729	X	73729	-0-	-0-	-0-	726	1	64551	3	Y	7616	7626	0			95
							74	4	8378	9							
08	66667	X	66667	-0-	-0-	-0-	389	1	58340	3	Y	7156	7159	0			92
							66	4	7872	9							
09	66968	X	66968	-0-	-0-	-0-	266	1	59513	3	Y	6494	6489	0			97
							46	4	7143	9							
10	65055	X	65055	-0-	-0-	-0-	388	1	57805	3	Y	6179	6174	0			102
							65	4	6797	9							
11	63436	X	63436	-0-	-0-	-0-	824	1	56043	3	Y	5909	5905	0			106
							69	4	6500	9							
12	62585	X	62585	-0-	-0-	-0-	783	1	55467	3	Y	5699	5704	0			101
							66	4	6269	9							
01	58311	X	54995	-0-	-3316	-0-	775	1	48359	3	Y	5271	5287	0			85
							63	4	5798	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		44242	-0-	44242	44242	527	1	35178	3	Y	7743	7757	0	3	6	138
							20	4	8517	9							
03	DLQ G-10		59138	-0-	59138	103380	611	1	47298	3	Y	10181	10146	0	1	3	156
							30	4	11199	9			14	6	2	8	
04	DLQ G-10		47074	-0-	47074	150454	364	1	38232	3	Y	7699	7701	0	5	3	131
							9	4	8469	9			15	6	3	8	
05	DLQ G-10		59642	-0-	59642	210096	552	1	49070	3	Y	9068	9065	0			134
							45	4	9975	9							
06	259926	X	49830	-0-	-210096	-0-	556	1	41413	3	Y	7068	7086	0			116
							86	4	7775	9							
07	51550	X	51550	-0-	-0-	-0-	478	1	42674	3	Y	7594	7616	0			94
							45	4	8353	9							
08	53537	X	51396	-0-	-2141	-0-	283	1	43775	3	Y	6624	6633	0			85
							52	4	7286	9							
09	51810	X	45094	-0-	-6716	-0-	171	1	38444	3	Y	5863	5860	0			88
							30	4	6449	9							
10	53537	X	43647	-0-	-9890	-0-	245	1	37462	3	Y	5363	5363	0			88
							41	4	5899	9							
11	49890	X	15897	-0-	-33993	-0-	187	1	13259	3	Y	2215	2263	0			40
							14	4	2437	9							
12	51553	X	44400	-0-	-7153	-0-	535	1	37823	3	Y	5452	5396	0			96
							45	4	5997	9							
01	51398	X	44627	-0-	-6771	-0-	621	1	38474	3	Y	4979	4995	0			80
							55	4	5477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

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
*02		DLQ G-10	43827	-0-		43827	43827	545	1	35710	3	Y	6863	6873	0	2	6	122
								23	4	7549	9							
03		DLQ G-10	46946	-0-		46946	90773	499	1	38599	3	Y	7113	7115	0	1	3	109
								24	4	7824	9			9	6	1	8	
04		DLQ G-10	43304	-0-		43304	134077	399	1	36093	3	Y	6184	6170	0	4	3	105
								10	4	6802	9			12	6	2	8	
05	176283	X	42206	-0-		-134077	-0-	401	1	35609	3	Y	5603	5625	0			83
								33	4	6163	9							
06	41610	X	29278	-0-		-12332	-0-	320	1	24606	3	Y	3909	3928	0			64
								52	4	4300	9							
07	42997	X	25850	-0-		-17147	-0-	238	1	22116	3	Y	3160	3185	0			39
								20	4	3476	9							
08	38688	X	36605	-0-		-2083	-0-	205	1	31911	3	Y	4046	4033	0			52
								38	4	4451	9							
09	37440	X	35894	-0-		-1546	-0-	135	1	30907	3	Y	4390	4376	0			66
								23	4	4829	9							
10	38688	X	35072	-0-		-3616	-0-	206	1	30213	3	Y	4199	4196	0			69
								34	4	4619	9							
11	35430	X	33732	-0-		-1698	-0-	425	1	28935	3	Y	3943	3941	0			71
								35	4	4337	9							
12	37076	X	34763	-0-		-2313	-0-	423	1	29958	3	Y	3951	3952	0			70
								36	4	4346	9							
01	37076	X	14615	-0-		-22461	-0-	205	1	12587	3	Y	1636	1680	0			26
								23	4	1800	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374

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
*02		DLQ G-10	33907	-0-		33907	33907	423	1	28271	3	Y	4724	4745	0	2	6	84
								17	4	5196	9			7	8			
03		DLQ G-10	49281	-0-		49281	83188	523	1	40784	3	Y	7225	7048	0	1	3	109
								26	4	7948	9			75	6	76	8	
04		DLQ G-10	49634	-0-		49634	132822	441	1	38586	3	Y	9633	9518	0	6	3	163
								11	4	10596	9			19	6	36	8	
05	177105	X	44283	-0-		-132822	-0-	415	1	37034	3	Y	6182	6253	0			92
								34	4	6800	9							
06	46260	X	35009	-0-		-11251	-0-	388	1	29074	3	Y	4989	4999	0			82
								59	4	5488	9							
07	47802	X	44340	-0-		-3462	-0-	423	1	37967	3	Y	5370	5385	0			67
								43	4	5907	9							
08	41789	X	41789	-0-		-0-	-0-	241	1	37636	3	Y	3516	3538	0			45
								44	4	3868	9							
09	38775	X	38775	-0-		-0-	-0-	150	1	33621	3	Y	4525	4502	0			68
								26	4	4978	9							
10	39478	X	39478	-0-		-0-	-0-	234	1	34330	3	Y	4432	4427	0			73
								39	4	4875	9							
11	38756	X	38756	-0-		-0-	-0-	495	1	33685	3	Y	4123	4122	0			74
								41	4	4535	9							
12	43144	X	43144	-0-		-0-	-0-	545	1	38460	3	Y	3721	3729	0			66
								46	4	4093	9							
01	38990	X	38990	-0-		-0-	-0-	567	1	35875	3	Y	2272	2301	0			37
								49	4	2499	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053

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
*02	54936	X	40752	-0-		-14184	-0-	491	1	32803	3	Y	6763	6798	0	2	6	121
								19	4	7439	9							
03	60822	X	56910	-0-		-3912	-0-	593	1	46218	3	Y	9155	9122	0	1	3	140
								28	4	10071	9			12	6	1	8	
04	58860	X	56618	-0-		-2242	-0-	534	1	46787	3	Y	8440	8412	0	6	3	143
								13	4	9284	9			17	6	2	8	
05	60822	X	52299	-0-		-8523	-0-	492	1	44044	3	Y	7021	7060	0			104
								40	4	7723	9							
06	55050	X	40577	-0-		-14473	-0-	448	1	34044	3	Y	5465	5480	0			89
								73	4	6012	9							
07	58466	X	13706	-0-		-44760	-0-	103	1	11563	3	Y	1845	1911	0			23
								10	4	2030	9							
08	57512	X	57512	-0-		-0-	-0-	315	1	49576	3	Y	6875	6810	0			88
								58	4	7563	9							
09	55265	X	55265	-0-		-0-	-0-	214	1	47883	3	Y	6483	6474	0			97
								37	4	7131	9							
10	58914	X	58914	-0-		-0-	-0-	357	1	51483	3	Y	6377	6369	0			105
								59	4	7015	9							
11	65175	X	65175	-0-		-0-	-0-	839	1	57069	3	Y	6543	6530	0			118
								70	4	7197	9							
12	56186	X	56186	-0-		-0-	-0-	694	1	49067	3	Y	5787	5803	0			102
								59	4	6366	9							
01	50377	X	50377	-0-		-0-	-0-	708	1	44214	3	Y	4909	4932	0			79
								55	4	5400	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

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
*02	DLQ G-10		41451	-0-		41451	41451	491	1	32206	3	Y	7939	7918	0	3	6	142
								21	4	8733	9			8	8			
03	DLQ G-10		45580	-0-		45580	87031	464	1	36006	3	Y	8262	8151	0	1	3	126
								22	4	9088	9			61	6	65	8	
04	DLQ G-10		41726	-0-		41726	128757	369	1	33099	3	Y	7499	7441	0	5	3	127
								9	4	8249	9			15	6	37	8	
05	158005	X	29248	-0-		-128757	-0-	271	1	23805	3	Y	4682	4740	0			69
								22	4	5150	9							
06	42360	X	21347	-0-		-21013	-0-	227	1	16910	3	Y	3794	3801	0			62
								37	4	4173	9							
07	43772	X	13713	-0-		-30059	-0-	114	1	11309	3	Y	2074	2110	0			26
								9	4	2281	9							
08	38422	X	38422	-0-		-0-	-0-	197	1	31615	3	Y	5976	5925	0			77
								36	4	6574	9							
09	34200	X	21753	-0-		-12447	-0-	80	1	18087	3	Y	3246	3275	0			48
								15	4	3571	9							
10	29233	X	27731	-0-		-1502	-0-	166	1	22872	3	Y	4242	4220	0			70
								27	4	4666	9							
11	34200	X	30073	-0-		-4127	-0-	360	1	24494	3	Y	4717	4702	0			85
								30	4	5189	9							
12	35340	X	29408	-0-		-5932	-0-	340	1	24076	3	Y	4512	4517	0			80
								29	4	4963	9							
01	35340	X	28081	-0-		-7259	-0-	381	1	23114	3	Y	4139	4152	0			67
								33	4	4553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

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
*02	28011	X	28011	-0-		-0-	-0-	321	1	21423	3	Y	5685	5686	0	2	6	101
								13	4	6254	9							
03	28630	X	28630	-0-		-0-	-0-	22909	1	359	3	Y	4857	4876	0	1	3	74
								19	4	5343	9			6	6	1	8	
04	37445	X	37445	-0-		-0-	-0-	306	1	30547	3	Y	5985	5941	0	4	3	101
								8	4	6584	9			12	6	1	8	
05	48710	X	48710	-0-		-0-	-0-	454	1	40529	3	Y	6991	6988	0			104
								37	4	7690	9							
06	40314	X	40314	-0-		-0-	-0-	450	1	33589	3	Y	5641	5653	0			92
								70	4	6205	9							
07	43427	X	43427	-0-		-0-	-0-	410	1	36481	3	Y	5903	5922	0			73
								43	4	6493	9							
08	40889	X	6145	-0-		-34744	-0-	60	1	5271	3	Y	733	797	0			9
								8	4	806	9							
09	42889	X	42889	-0-		-0-	-0-	157	1	35325	3	Y	6709	6618	0			100
								27	4	7380	9							
10	40889	X	34245	-0-		-6644	-0-	194	1	28791	3	Y	4753	4775	0			78
								32	4	5228	9							
11	39570	X	31428	-0-		-8142	-0-	389	1	26461	3	Y	4133	4137	0			74
								32	4	4546	9							
12	40889	X	26805	-0-		-14084	-0-	328	1	23207	3	Y	2947	2969	0			52
								28	4	3242	9							
01	40889	X	26493	-0-		-14396	-0-	373	1	22979	3	Y	2825	2831	0			46
								33	4	3108	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242

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
*02	DLQ G-10		39816	-0-		39816	39816	484	1	31663	3	Y	6954	6959	0	2	6	124
								20	4	7649	9							
03	DLQ G-10		37431	-0-		37431	77247	387	1	29980	3	Y	6405	6420	0	1	3	98
								18	4	7046	9			9	6	1	8	
04	DLQ G-10		39120	-0-		39120	116367	356	1	32236	3	Y	5926	5906	0	4	3	100
								9	4	6519	9			12	6	2	8	
05	149110	X	32743	-0-		-116367	-0-	308	1	27365	3	Y	4586	4618	0			68
								25	4	5045	9							
06	37260	X	21703	-0-		-15557	-0-	243	1	17417	3	Y	3636	3644	0			60
								43	4	4000	9							
07	38722	X	38722	-0-		-0-	-0-	364	1	32238	3	Y	5529	5520	0			69
								38	4	6082	9							
08	34368	X	34368	-0-		-0-	-0-	189	1	29026	3	Y	4654	4663	0			60
								34	4	5119	9							
09	27750	X	20425	-0-		-7325	-0-	76	1	17235	3	Y	2820	2838	0			42
								12	4	3102	9							
10	35531	X	35531	-0-		-0-	-0-	200	1	29325	3	Y	5430	5382	0			90
								33	4	5973	9							
11	31908	X	31908	-0-		-0-	-0-	395	1	26867	3	Y	4194	4208	0			76
								33	4	4613	9							
12	30823	X	30823	-0-		-0-	-0-	371	1	26285	3	Y	3760	3769	0			67
								31	4	4136	9							
01	29115	X	29115	-0-		-0-	-0-	409	1	24763	3	Y	3553	3563	0			57
								35	4	3908	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

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
*02	49392	X	46120	-0-		-3272	-0-	559	1	36711	3	Y	8024	8025	0	3	6	143
								24	4	8826	9							
03	54684	X	47199	-0-		-7485	-0-	493	1	38262	3	Y	7655	7668	0	1	3	117
								23	4	8421	9			10	6	2	8	
04	52920	X	45316	-0-		-7604	-0-	410	1	37284	3	Y	6920	6899	0	5	3	117
								10	4	7612	9			14	6	2	8	
05	54684	X	48185	-0-		-6499	-0-	455	1	40293	3	Y	6726	6743	0			100
								38	4	7399	9							
06	49410	X	42655	-0-		-6755	-0-	481	1	35783	3	Y	5742	5748	0			94
								75	4	6316	9							
07	51057	X	49887	-0-		-1170	-0-	477	1	42489	3	Y	6247	6263	0			78
								49	4	6872	9							
08	45136	X	44523	-0-		-613	-0-	248	1	38124	3	Y	5551	5558	0			71
								45	4	6106	9							
09	43680	X	39357	-0-		-4323	-0-	147	1	33624	3	Y	5055	5051	0			75
								25	4	5561	9							
10	45136	X	35478	-0-		-9658	-0-	207	1	30187	3	Y	4591	4590	0			76
								34	4	5050	9							
11	43680	X	33542	-0-		-10138	-0-	417	1	28331	3	Y	4326	4324	0			78
								35	4	4759	9							
12	45136	X	34921	-0-		-10215	-0-	419	1	29722	3	Y	4314	4316	0			76
								35	4	4745	9							
01	44516	X	34190	-0-		-10326	-0-	479	1	29087	3	Y	4166	4175	0			67
								41	4	4583	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

08	48701	X	45143	-0-		-3558	-0-	40110	3	180	4	Y	4412	4219	0			783
								4853	9									
09	47130	X	42414	-0-		-4716	-0-	37478	3	123	4	Y	4375	4602	0			556
								4813	9									
10	48701	X	40972	-0-		-7729	-0-	35549	3	121	4	Y	4820	4715	0			661
								5302	9									
11	46860	X	38159	-0-		-8701	-0-	33519	3	132	4	Y	4098	4220	0			539
								4508	9									
12	46345	X	39155	-0-		-7190	-0-	34826	3	131	4	Y	3816	3760	0			595
								4198	9									
01	45136	X	33169	-0-		-11967	-0-	29284	3	106	4	Y	3435	3463	0			567
								3779	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55356	X	52136	-0-	-3220	-0-	637	1	41719	3	Y	8866	8889	0	3	6	158
							27	4	9753	9							
03	61287	X	57595	-0-	-3692	-0-	604	1	46895	3	Y	9152	9155	0	1	3	140
							29	4	10067	9			12	6	2	8	
04	59310	X	54017	-0-	-5293	-0-	496	1	44887	3	Y	7838	7822	0	5	3	133
							12	4	8622	9			16	6	2	8	
05	61287	X	49631	-0-	-11656	-0-	458	1	40735	3	Y	7637	7657	0			113
							37	4	8401	9							
06	62900	X	62900	-0-	-0-	-0-	678	1	50347	3	Y	10699	10637	0			175
							106	4	11769	9							
07	61079	X	61079	-0-	-0-	-0-	570	1	49966	3	Y	9531	9588	0			118
							59	4	10484	9							
08	43710	X	42663	-0-	-1047	-0-	237	1	36116	3	Y	5698	5743	0			73
							42	4	6268	9							
09	42300	X	31643	-0-	-10657	-0-	128	1	26755	3	Y	4307	4316	0			64
							22	4	4738	9							
10	43710	X	32366	-0-	-11344	-0-	186	1	27301	3	Y	4408	4399	0			73
							30	4	4849	9							
11	42300	X	32444	-0-	-9856	-0-	397	1	27041	3	Y	4521	4513	0			81
							33	4	4973	9							
12	43710	X	33501	-0-	-10209	-0-	398	1	28223	3	Y	4405	4408	0			78
							34	4	4846	9							
01	42656	X	34856	-0-	-7800	-0-	486	1	29402	3	Y	4478	4484	0			72
							42	4	4926	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86240	X	75686	-0-	-10554	-0-	985	1	64298	3	Y	9422	9509	0	3	6	168
							39	4	10364	9			23	8			
03	95480	X	33549	-0-	-61931	-0-	417	1	27384	3	Y	5205	4770	0	1	3	73
							22	4	5726	9			431	6	98	8	
04	92400	X	88671	-0-	-3729	-0-	707	1	75249	3	Y	11544	11306	0	8	3	195
							17	4	12698	9			48	6	60	8	
05	103634	X	103634	-0-	-0-	-0-	966	1	88623	3	Y	12702	12709	0			188
							73	4	13972	9							
06	95825	X	95825	-0-	-0-	-0-	1118	1	83578	3	Y	9963	9988	0			163
							170	4	10959	9							
07	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	1119	1	99379	3	Y	9751	9793	0			121
							115	4	10726	9							
08	99665	X	89726	-0-	-9939	-0-	507	1	80608	3	Y	7744	7766	0			99
							93	4	8518	9							
09	96450	X	87939	-0-	-8511	-0-	354	1	79229	3	Y	7541	7527	0			113
							61	4	8295	9							
10	99665	X	86551	-0-	-13114	-0-	531	1	78201	3	Y	7031	7028	0			116
							85	4	7734	9							
11	96450	X	43087	-0-	-53363	-0-	555	1	38559	3	Y	3574	3626	0			64
							42	4	3931	9							
12	99665	X	59262	-0-	-40403	-0-	740	1	52384	3	Y	5523	5489	0			98
							63	4	6075	9							
01	90861	X	50948	-0-	-39913	-0-	702	1	45254	3	Y	4486	4512	0			72
							57	4	4935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76188	X	39514	-0-	-36674	-0-	509	1	33670	3	Y	4830	4848	0	2	6	86
							22	4	5313	9							
03	84351	X	69576	-0-	-14775	-0-	712	1	60669	3	Y	7419	7380	0	1	3	113
							34	4	8161	9			10	6	1	8	
04	81630	X	65837	-0-	-15793	-0-	648	1	57205	3	Y	7244	7213	0	5	3	123
							16	4	7968	9			14	6	2	8	
05	84351	X	48851	-0-	-35500	-0-	484	1	42037	3	Y	5717	5755	0			85
							41	4	6289	9							
06	67290	X	15812	-0-	-51478	-0-	172	1	13826	3	Y	1633	1691	0			27
							18	4	1796	9							
07	69533	X	37336	-0-	-32197	-0-	347	1	32013	3	Y	4496	4467	0			56
							30	4	4946	9							
08	49262	X	49262	-0-	-0-	-0-	311	1	43824	3	Y	4609	4606	0			59
							57	4	5070	9							
09	50993	X	50993	-0-	-0-	-0-	208	1	46233	3	Y	4105	4103	0			61
							36	4	4516	9							
10	37892	X	37892	-0-	-0-	-0-	171	1	33772	3	Y	3562	3564	0			59
							31	4	3918	9							
11	51773	X	51773	-0-	-0-	-0-	666	1	45708	3	Y	4856	4828	0			87
							57	4	5342	9							
12	59964	X	59964	-0-	-0-	-0-	757	1	53612	3	Y	5028	5026	0			89
							64	4	5531	9							
01	79932	X	79932	-0-	-0-	-0-	1233	1	71761	3	Y	6202	6191	0			100
							116	4	6822	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48971	X	48971	-0-	-0-	-0-	645	1	42116	3	Y	5621	5643	0	2	6	100
							27	4	6183	9							
03	53072	X	21659	-0-	-31413	-0-	212	1	17913	3	Y	3200	3246	0	4	6	49
							14	4	3520	9			1	8			
04	51360	X	44343	-0-	-7017	-0-	392	1	35699	3	Y	7493	7394	0	5	3	127
							10	4	8242	9			15	6	1	8	
05	53072	X	36113	-0-	-16959	-0-	348	1	29136	3	Y	6000	6038	0			89
							29	4	6600	9							
06	51360	X	38843	-0-	-12517	-0-	442	1	32913	3	Y	4926	4934	0			81
							69	4	5419	9							
07	53072	X	47417	-0-	-5655	-0-	466	1	41531	3	Y	4884	4904	0			61
							48	4	5372	9							
08	48159	X	48159	-0-	-0-	-0-	277	1	42872	3	Y	4508	4511	0			58
							51	4	4959	9							
09	41908	X	41908	-0-	-0-	-0-	166	1	37114	3	Y	4181	4177	0			62
							29	4	4599	9							
10	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	274	1	38804	3	Y	4068	4063	0			67
							45	4	4475	9							
11	44550	X	44550	-0-	-0-	-0-	582	1	39572	3	Y	3953	3949	0			71
							48	4	4348	9							
12	40393	X	37708	-0-	-2685	-0-	477	1	33635	3	Y	3232	3246	0			57
							41	4	3555	9							
01	40393	X	22363	-0-	-18030	-0-	295	1	19923	3	Y	1930	1956	0			31
							22	4	2123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

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
*02	137116	X	113951	-0-	-23165	-0-	1517	1	99241	3	Y	11937	11918	0	44	6	212
							62	4	13131	9			16	8			
03	151807	X	118337	-0-	-33470	-0-	1332	1	104060	3	Y	11715	11557	0	1	3	178
							58	4	12887	9			71	6	120	8	
04	134580	X	102925	-0-	-31655	-0-	1014	1	91724	3	Y	9238	8982	0	6	3	153
							25	4	10162	9			218	6	57	8	
05	139562	X	94659	-0-	-44903	-0-	944	1	84796	3	Y	8039	8073	0			119
							76	4	8843	9							
06	135060	X	96958	-0-	-38102	-0-	1165	1	86470	3	Y	8305	8288	0			136
							187	4	9136	9							
07	126139	X	106935	-0-	-19204	-0-	1080	1	96631	3	Y	8284	8317	0			103
							112	4	9112	9							
08	97433	X	78230	-0-	-19203	-0-	494	1	71961	3	Y	5169	5206	0			66
							89	4	5686	9							
09	94290	X	92223	-0-	-2067	-0-	371	1	83591	3	Y	7452	7407	0			111
							64	4	8197	9							
10	97433	X	88544	-0-	-8889	-0-	517	1	80362	3	Y	6889	6886	0			114
							87	4	7578	9							
11	94290	X	25807	-0-	-68483	-0-	324	1	23297	3	Y	1965	2044	0			35
							24	4	2162	9							
12	97433	X	79622	-0-	-17811	-0-	1008	1	71479	3	Y	6409	6331	0			113
							85	4	7050	9							
01	95294	X	80859	-0-	-14435	-0-	1205	1	73032	3	Y	5924	5941	0			96
							106	4	6516	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

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
*02	162624	X	145735	-0-	-16889	-0-	1911	1	124946	3	Y	17087	16972	0	6	6	305
							82	4	18796	9							
03	180048	X	147397	-0-	-32651	-0-	1625	1	129255	3	Y	14946	14996	0	2	3	229
							76	4	16441	9			20	6	4	8	
04	168510	X	142009	-0-	-26501	-0-	1393	1	126777	3	Y	12550	12529	0	8	3	213
							34	4	13805	9			25	6	4	8	
05	161479	X	122439	-0-	-39040	-0-	1215	1	109435	3	Y	10632	10687	0			158
							94	4	11695	9							
06	156270	X	117442	-0-	-38828	-0-	1415	1	104376	3	Y	10398	10386	0			170
							213	4	11438	9							
07	161479	X	113801	-0-	-47678	-0-	1177	1	102665	3	Y	8947	9006	0			111
							117	4	9842	9							
08	126852	X	75725	-0-	-51127	-0-	417	1	67888	3	Y	6669	6694	0			86
							84	4	7336	9							
09	122760	X	112543	-0-	-10217	-0-	453	1	101268	3	Y	9767	9707	0			146
							78	4	10744	9							
10	122450	X	109247	-0-	-13203	-0-	692	1	98529	3	Y	9012	9009	0			149
							113	4	9913	9							
11	122166	X	122166	-0-	-0-	-0-	1631	1	110655	3	Y	8858	8847	0			160
							136	4	9744	9							
12	116281	X	112756	-0-	-3525	-0-	1438	1	101936	3	Y	8418	8429	0			149
							122	4	9260	9							
01	116281	X	62704	-0-	-53577	-0-	868	1	57084	3	Y	4265	4345	0			69
							60	4	4692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61096	X	36607	-0-	-24489	-0-	457	1	30213	3	Y	5379	5408	0	2	6	96
							20	4	5917	9							
03	54653	X	41773	-0-	-12880	-0-	464	1	35783	3	Y	5004	5014	0	1	3	77
							22	4	5504	9			7	6	1	8	
04	52830	X	26462	-0-	-26368	-0-	207	1	22012	3	Y	3853	3853	0	3	3	65
							5	4	4238	9			8	6	1	8	
05	52235	X	29427	-0-	-22808	-0-	278	1	25312	3	Y	3467	3481	0			51
							23	4	3814	9							
06	50550	X	12405	-0-	-38145	-0-	135	1	10707	3	Y	1406	1434	0			23
							16	4	1547	9							
07	41757	X	30561	-0-	-11196	-0-	295	1	25954	3	Y	3890	3865	0			48
							33	4	4279	9							
08	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	158	1	25331	3	Y	2933	2943	0			38
							30	4	3226	9							
09	26280	X	21141	-0-	-5139	-0-	83	1	18529	3	Y	2286	2290	0			34
							14	4	2515	9							
10	27156	X	17872	-0-	-9284	-0-	131	1	15227	3	Y	2267	2264	0			37
							20	4	2494	9							
11	30787	X	30787	-0-	-0-	-0-	397	1	26825	3	Y	3211	3190	0			58
							33	4	3532	9							
12	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	421	1	29682	3	Y	3330	3329	0			59
							35	4	3663	9							
01	27156	X	14998	-0-	-12158	-0-	177	1	13250	3	Y	1415	1451	0			23
							14	4	1557	9							

STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10133 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107352	X	66924	-0-	-40428	-0-	917	1	59686	3	Y	5711	5738	0	2	6	102
							39	4	6282	9							
03	116126	X	72545	-0-	-43581	-0-	825	1	64617	3	Y	6422	6415	0	1	3	98
							39	4	7064	9			9	6	1	8	
04	107220	X	67411	-0-	-39809	-0-	682	1	60344	3	Y	5789	5772	0	4	3	98
							17	4	6368	9			11	6	2	8	
05	88288	X	67691	-0-	-20597	-0-	676	1	60662	3	Y	5728	5741	0			85
							52	4	6301	9							
06	81960	X	65983	-0-	-15977	-0-	791	1	58863	3	Y	5640	5633	0			92
							125	4	6204	9							
07	74090	X	63293	-0-	-10797	-0-	639	1	57224	3	Y	4877	4908	0			61
							65	4	5365	9							
08	69254	X	62629	-0-	-6625	-0-	374	1	57010	3	Y	4706	4707	0			60
							68	4	5177	9							
09	67020	X	47625	-0-	-19395	-0-	186	1	43393	3	Y	3648	3654	0			54
							33	4	4013	9							
10	69842	X	69842	-0-	-0-	-0-	449	1	63419	3	Y	5364	5330	0			88
							74	4	5900	9							
11	65970	X	64051	-0-	-1919	-0-	853	1	57965	3	Y	4693	4696	0			85
							71	4	5162	9							
12	63302	X	51033	-0-	-12269	-0-	656	1	46305	3	Y	3651	3671	0			65
							56	4	4016	9							
01	69254	X	46621	-0-	-22633	-0-	692	1	41830	3	Y	3672	3678	0			59
							60	4	4039	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

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
*02	106176	X	74856	-0-	-31320	-0-	1028	1	67188	3	Y	5996	5945	0	2	6	107
							44	4	6596	9			69	8			
03	117552	X	77800	-0-	-39752	-0-	878	1	68637	3	Y	7494	6950	0	1	3	108
							42	4	8243	9			409	6	133	8	
04	105060	X	71076	-0-	-33984	-0-	719	1	64495	3	Y	5313	5248	0	3	3	90
							18	4	5844	9			11	6	69	8	
05	93403	X	67478	-0-	-25925	-0-	693	1	61167	3	Y	5055	5070	0			75
							57	4	5561	9							
06	86490	X	60982	-0-	-25508	-0-	741	1	55156	3	Y	4516	4517	0			74
							117	4	4968	9							
07	82863	X	66181	-0-	-16682	-0-	687	1	60883	3	Y	4127	4150	0			51
							71	4	4540	9							
08	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	369	1	57703	3	Y	4160	4158	0			53
							67	4	4576	9							
09	60420	X	57878	-0-	-2542	-0-	240	1	53667	3	Y	3573	3573	0			53
							41	4	3930	9							
10	62434	X	57346	-0-	-5088	-0-	371	1	53296	3	Y	3289	3288	0			54
							61	4	3618	9							
11	60420	X	54774	-0-	-5646	-0-	744	1	50699	3	Y	2972	2972	0			54
							62	4	3269	9							
12	62434	X	51974	-0-	-10460	-0-	681	1	48452	3	Y	2530	2539	0			45
							58	4	2783	9							
01	62434	X	51977	-0-	-10457	-0-	792	1	48236	3	Y	2619	2622	0			42
							68	4	2881	9							

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

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
*02	114884	X	77703	-0-	-37181	-0-	1037	1	67449	3	Y	8340	8402	0	3	6	149
							43	4	9174	9							
03	127193	X	42654	-0-	-84539	-0-	445	1	37135	3	Y	4595	4665	0	1	3	70
							19	4	5055	9			6	6	2	8	
04	123090	X	71177	-0-	-51913	-0-	644	1	60639	3	Y	8980	8873	0	6	3	152
							16	4	9878	9			18	6	1	8	
05	108376	X	73942	-0-	-34434	-0-	709	1	62924	3	Y	9318	9332	0			138
							59	4	10250	9							
06	102060	X	64579	-0-	-37481	-0-	741	1	55098	3	Y	7844	7854	0			128
							112	4	8628	9							
07	85994	X	71146	-0-	-14848	-0-	698	1	62192	3	Y	7440	7476	0			92
							72	4	8184	9							
08	63922	X	59801	-0-	-4121	-0-	362	1	52718	3	Y	6043	6057	0			78
							74	4	6647	9							
09	84634	X	84634	-0-	-0-	-0-	339	1	75794	3	Y	7675	7638	0			115
							58	4	8443	9							
10	84403	X	84403	-0-	-0-	-0-	527	1	76252	3	Y	6852	6854	0			113
							87	4	7537	9							
11	81093	X	81093	-0-	-0-	-0-	1075	1	73195	3	Y	6122	6125	0			110
							89	4	6734	9							
12	80718	X	80718	-0-	-0-	-0-	1032	1	73122	3	Y	5888	5894	0			104
							87	4	6477	9							
01	78425	X	78425	-0-	-0-	-0-	1163	1	71235	3	Y	5388	5405	0			87
							100	4	5927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10281 - 20473

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
*02	130564	X	123896	-0-		-6668		-0-	1771	1	115768	3	Y	5711	5719	0	2	6	102
									75	4	6282	9							
03	144553	X	118674	-0-		-25879		-0-	1421	1	111270	3	Y	5376	5387	0	1	3	82
									69	4	5914	9			7	6	1	8	
04	139890	X	102676	-0-		-37214		-0-	1073	1	97123	3	Y	4049	4050	0	3	3	69
									26	4	4454	9			8	6	1	8	
05	144553	X	65876	-0-		-78677		-0-	762	1	62755	3	Y	2074	2112	0			31
									78	4	2281	9							
06	147267	X	147267	-0-		-0-		-0-	1882	1	139905	3	Y	4716	4670	0			77
									292	4	5188	9							
07	137144	X	127028	-0-		-10116		-0-	1379	1	121200	3	Y	3914	3942	0			49
									144	4	4305	9							
08	118668	X	90300	-0-		-28368		-0-	554	1	86485	3	Y	2868	2880	0			37
									106	4	3155	9							
09	117420	X	109434	-0-		-7986		-0-	467	1	104883	3	Y	3640	3623	0			54
									80	4	4004	9							
10	121334	X	76958	-0-		-44376		-0-	584	1	73610	3	Y	2423	2437	0			40
									99	4	2665	9							
11	117420	X	91917	-0-		-25503		-0-	1231	1	86834	3	Y	3409	3388	0			61
									102	4	3750	9							
12	126591	X	126591	-0-		-0-		-0-	1686	1	119754	3	Y	4552	4532	0			81
									144	4	5007	9							
01	119275	X	119275	-0-		-0-		-0-	1838	1	113656	3	Y	3293	3321	0			53
									159	4	3622	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10002 - 19968

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
*02	129780	X	15561	-0-		-114219		-0-	193	1	13070	3	Y	2084	2070	0	1	6	37
									6	4	2292	9							
03	143685	X	128199	-0-		-15486		-0-	1417	1	111261	3	Y	14050	13851	0	2	3	215
									66	4	15455	9			19	6			
04	117638	X	117638	-0-		-0-		-0-	1187	1	106314	3	Y	9188	9219	0	6	3	156
									30	4	10107	9			18	6	4	8	
05	94798	X	45284	-0-		-49514		-0-	485	1	41087	3	Y	3339	3446	0			49
									39	4	3673	9							
06	124020	X	85894	-0-		-38126		-0-	1034	1	76534	3	Y	7419	7347	0			121
									165	4	8161	9							
07	128154	X	99781	-0-		-28373		-0-	1023	1	91046	3	Y	6915	6950	0			86
									105	4	7607	9							
08	111848	X	97441	-0-		-14407		-0-	569	1	89523	3	Y	6587	6588	0			85
									103	4	7246	9							
09	108240	X	86028	-0-		-22212		-0-	355	1	79522	3	Y	5536	5538	0			83
									61	4	6090	9							
10	99789	X	58787	-0-		-41002		-0-	405	1	54640	3	Y	3337	3365	0			55
									71	4	3671	9							
11	96570	X	66954	-0-		-29616		-0-	896	1	61200	3	Y	4349	4326	0			78
									74	4	4784	9							
12	99789	X	73298	-0-		-26491		-0-	947	1	67283	3	Y	4534	4532	0			80
									81	4	4987	9							
01	97433	X	72597	-0-		-24836		-0-	1092	1	66901	3	Y	4100	4114	0			66
									94	4	4510	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959

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
*02	74648	X	39639	-0-		-35009	-0-	514	1	33934	3	Y	4700	4729	0	2	6	84
								21	4	5170	9			38	8			
03	105462	X	63334	-0-		-42128	-0-	708	1	54985	3	Y	6915	6783	0	1	3	105
								34	4	7607	9			9	6	101	8	
04	76230	X	61213	-0-		-15017	-0-	577	1	51802	3	Y	8018	7919	0	5	3	136
								14	4	8820	9			16	6	47	8	
05	67146	X	62023	-0-		-5123	-0-	593	1	52989	3	Y	7630	7653	0			113
								48	4	8393	9							
06	61230	X	57355	-0-		-3875	-0-	660	1	48907	3	Y	6985	6984	0			114
								104	4	7684	9							
07	65103	X	65103	-0-		-0-	-0-	632	1	56809	3	Y	6907	6935	0			86
								64	4	7598	9							
08	67674	X	67674	-0-		-0-	-0-	388	1	60021	3	Y	6541	6543	0			84
								70	4	7195	9							
09	63069	X	63069	-0-		-0-	-0-	251	1	56163	3	Y	6011	6005	0			90
								43	4	6612	9							
10	62693	X	62693	-0-		-0-	-0-	387	1	56041	3	Y	5637	5634	0			93
								64	4	6201	9							
11	59845	X	59845	-0-		-0-	-0-	785	1	53420	3	Y	5068	5070	0			91
								65	4	5575	9							
12	59709	X	59709	-0-		-0-	-0-	755	1	53523	3	Y	4879	4884	0			86
								64	4	5367	9							
01	56265	X	52367	-0-		-3898	-0-	770	1	46925	3	Y	4185	4203	0			68
								68	4	4604	9							

DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

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
*02	95256	X	69660	-0-		-25596	-0-	932	1	60815	3	Y	7158	7185	0	2	6	128
								39	4	7874	9							
03	105462	X	66467	-0-		-38995	-0-	737	1	58138	3	Y	6870	6882	0	1	3	105
								35	4	7557	9			9	6	1	8	
04	96660	X	71475	-0-		-25185	-0-	700	1	62902	3	Y	7141	7104	0	5	3	121
								18	4	7855	9			14	6	2	8	
05	89218	X	69599	-0-		-19619	-0-	687	1	61533	3	Y	6658	6680	0			99
								55	4	7324	9							
06	82410	X	59604	-0-		-22806	-0-	707	1	52404	3	Y	5802	5806	0			95
								111	4	6382	9							
07	77097	X	61799	-0-		-15298	-0-	617	1	55078	3	Y	5492	5519	0			68
								63	4	6041	9							
08	67022	X	57507	-0-		-9515	-0-	336	1	51589	3	Y	5019	5023	0			64
								61	4	5521	9							
09	64860	X	54662	-0-		-10198	-0-	219	1	49124	3	Y	4801	4793	0			72
								38	4	5281	9							
10	67022	X	55911	-0-		-11111	-0-	347	1	50267	3	Y	4764	4757	0			79
								57	4	5240	9							
11	59820	X	54594	-0-		-5226	-0-	719	1	48911	3	Y	4458	4457	0			80
								60	4	4904	9							
12	61814	X	54335	-0-		-7479	-0-	689	1	48817	3	Y	4337	4340	0			77
								58	4	4771	9							
01	57505	X	52385	-0-		-5120	-0-	767	1	47027	3	Y	4114	4125	0			66
								66	4	4525	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

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
*02	95060	X	37019	-0-		-58041	-0-	516	1	32976	3	Y	3185	3266	0	1	6	57
								23	4	3504	9							
03	105245	X	-0-	-0-		-105245	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	90570	X	12577	-0-		-77993	-0-	102	1	11868	3	Y	549	539	0	1	6	9
								3	4	604	9							
05	85622	X	28637	-0-		-56985	-0-	294	1	26214	3	Y	1914	1895	0			28
								24	4	2105	9							
06	82860	X	30348	-0-		-52512	-0-	367	1	27181	3	Y	2493	2480	0			41
								58	4	2742	9							
07	40982	X	32725	-0-		-8257	-0-	331	1	29585	3	Y	2523	2533	0			31
								34	4	2775	9							
08	33245	X	33245	-0-		-0-	-0-	195	1	30172	3	Y	2584	2582	0			33
								36	4	2842	9							
09	31496	X	31496	-0-		-0-	-0-	129	1	28825	3	Y	2291	2290	0			34
								22	4	2520	9							
10	31155	X	30973	-0-		-182	-0-	196	1	28425	3	Y	2109	2108	0			35
								32	4	2320	9							
11	30150	X	29043	-0-		-1107	-0-	392	1	26637	3	Y	1801	1804	0			32
								33	4	1981	9							
12	31155	X	29356	-0-		-1799	-0-	380	1	26944	3	Y	1818	1818	0			32
								32	4	2000	9							
01	31155	X	14904	-0-		-16251	-0-	189	1	13754	3	Y	859	877	0			14
								16	4	945	9							

DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10430 - 18098

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
*02	71428	X	63546	-0-		-7882	-0-	861	1	56274	3	Y	5795	5757	0	2	6	103
								36	4	6375	9			67	8			
03	79081	X	55783	-0-		-23298	-0-	609	1	49583	3	Y	5057	4722	0	1	3	73
								28	4	5563	9			6	6	358	8	
04	76530	X	70474	-0-		-6056	-0-	696	1	63105	3	Y	6051	5822	0	4	3	101
								17	4	6656	9			12	6	185	8	
05	79081	X	71671	-0-		-7410	-0-	721	1	64497	3	Y	5814	5829	0			86
								58	4	6395	9							
06	76530	X	62099	-0-		-14431	-0-	748	1	55528	3	Y	5188	5189	0			85
								116	4	5707	9							
07	72664	X	64411	-0-		-8253	-0-	653	1	58297	3	Y	4904	4928	0			61
								67	4	5394	9							
08	69285	X	62646	-0-		-6639	-0-	371	1	56996	3	Y	4738	4738	0			61
								67	4	5212	9							
09	67050	X	52540	-0-		-14510	-0-	217	1	47990	3	Y	3905	3908	0			58
								37	4	4296	9							
10	69285	X	60130	-0-		-9155	-0-	377	1	54918	3	Y	4339	4325	0			72
								62	4	4773	9							
11	62340	X	56558	-0-		-5782	-0-	754	1	51329	3	Y	4011	4011	0			72
								63	4	4412	9							
12	64418	X	58961	-0-		-5457	-0-	759	1	53784	3	Y	3958	3960	0			70
								64	4	4354	9							
01	62651	X	56590	-0-		-6061	-0-	803	1	51670	3	Y	3681	3692	0			59
								68	4	4049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10254 - 20220

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
*02	108640	X	75210	-0-	-33430	-0-	1012	1	66161	3	Y	7267	7301	0	2	6	130
							43	4	7994	9							
03	120280	X	77797	-0-	-42483	-0-	868	1	68242	3	Y	7860	7857	0	1	3	120
							41	4	8646	9			10	6	2	8	
04	116400	X	77617	-0-	-38783	-0-	767	1	69524	3	Y	6643	6631	0	4	3	113
							19	4	7307	9			13	6	2	8	
05	120125	X	76053	-0-	-44072	-0-	771	1	68491	3	Y	6117	6139	0			91
							62	4	6729	9							
06	96180	X	68413	-0-	-27767	-0-	821	1	61026	3	Y	5851	5846	0			96
							130	4	6436	9							
07	83266	X	73879	-0-	-9387	-0-	760	1	67223	3	Y	5289	5319	0			66
							78	4	5818	9							
08	78678	X	70645	-0-	-8033	-0-	407	1	64629	3	Y	5032	5033	0			65
							74	4	5535	9							
09	76140	X	60989	-0-	-15151	-0-	252	1	56012	3	Y	4255	4256	0			64
							44	4	4681	9							
10	76043	X	59491	-0-	-16552	-0-	360	1	54978	3	Y	3721	3724	0			61
							60	4	4093	9							
11	71490	X	53185	-0-	-18305	-0-	712	1	48474	3	Y	3582	3578	0			65
							59	4	3940	9							
12	73873	X	54291	-0-	-19582	-0-	698	1	49606	3	Y	3571	3573	0			63
							59	4	3928	9							
01	70649	X	33887	-0-	-36762	-0-	444	1	30969	3	Y	2219	2246	0			36
							33	4	2441	9							

DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

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
*02	90748	X	71387	-0-	-19361	-0-	896	1	58566	3	Y	10806	10827	0	4	6	193
							38	4	11887	9							
03	100471	X	72080	-0-	-28391	-0-	770	1	59104	3	Y	11063	11069	0	1	3	169
							37	4	12169	9			15	6	2	8	
04	97230	X	71974	-0-	-25256	-0-	660	1	60045	3	Y	10230	10196	0	7	3	173
							16	4	11253	9			20	6	3	8	
05	86800	X	73304	-0-	-13496	-0-	693	1	61738	3	Y	9833	9860	0			146
							57	4	10816	9							
06	80190	X	66225	-0-	-13965	-0-	750	1	55689	3	Y	8790	8792	0			144
							117	4	9669	9							
07	79019	X	69955	-0-	-9064	-0-	676	1	60275	3	Y	8123	8166	0			101
							69	4	8935	9							
08	67084	X	67084	-0-	-0-	-0-	377	1	58130	3	Y	7735	7737	0			99
							68	4	8509	9							
09	64110	X	61985	-0-	-2125	-0-	241	1	54076	3	Y	6934	6929	0			104
							41	4	7627	9							
10	66247	X	63085	-0-	-3162	-0-	381	1	55074	3	Y	6879	6870	0			113
							63	4	7567	9							
11	64110	X	58572	-0-	-5538	-0-	765	1	51069	3	Y	6067	6071	0			109
							64	4	6674	9							
12	66247	X	60345	-0-	-5902	-0-	744	1	52727	3	Y	6192	6191	0			110
							63	4	6811	9							
01	66247	X	54554	-0-	-11693	-0-	756	1	47653	3	Y	5528	5549	0			89
							64	4	6081	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

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
*02	73724	X	54124	-0-		-19600	-0-	714	1	46613	3	Y	6152	6178	0	2	6	110
								30	4	6767	9							
03	81623	X	50280	-0-		-31343	-0-	550	1	43501	3	Y	5639	5653	0	1	3	86
								26	4	6203	9			8	6	1	8	
04	75720	X	53573	-0-		-22147	-0-	516	1	46398	3	Y	6042	6009	0	4	3	102
								13	4	6646	9			12	6	1	8	
05	63333	X	54783	-0-		-8550	-0-	536	1	47866	3	Y	5761	5778	0			85
								44	4	6337	9							
06	61290	X	51404	-0-		-9886	-0-	605	1	44861	3	Y	5312	5310	0			87
								95	4	5843	9							
07	59923	X	55250	-0-		-4673	-0-	549	1	49175	3	Y	4973	4998	0			62
								56	4	5470	9							
08	55238	X	55238	-0-		-0-	-0-	324	1	49556	3	Y	4818	4818	0			62
								58	4	5300	9							
09	50654	X	50654	-0-		-0-	-0-	204	1	45846	3	Y	4154	4154	0			62
								35	4	4569	9							
10	51925	X	50551	-0-		-1374	-0-	315	1	45873	3	Y	3919	3916	0			65
								52	4	4311	9							
11	50250	X	49482	-0-		-768	-0-	657	1	44727	3	Y	3675	3674	0			66
								55	4	4043	9							
12	51925	X	50263	-0-		-1662	-0-	645	1	45701	3	Y	3511	3515	0			62
								55	4	3862	9							
01	51925	X	46583	-0-		-5342	-0-	690	1	42336	3	Y	3180	3191	0			51
								59	4	3498	9							

DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795

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
*02	65156	X	44627	-0-		-20529	-0-	538	1	35232	3	Y	8031	7835	0	128	6	141
								23	4	8834	9			75	8			
03	72137	X	49973	-0-		-22164	-0-	529	1	39399	3	Y	9109	8958	0	1	3	139
								25	4	10020	9			12	6	140	8	
04	69810	X	40190	-0-		-29620	-0-	355	1	32212	3	Y	6922	6864	0	5	3	117
								9	4	7614	9			14	6	61	8	
05	60016	X	42639	-0-		-17377	-0-	390	1	34750	3	Y	6788	6804	0			101
								32	4	7467	9							
06	50100	X	40031	-0-		-10069	-0-	436	1	32442	3	Y	6440	6436	0			105
								69	4	7084	9							
07	49941	X	44216	-0-		-5725	-0-	411	1	36637	3	Y	6478	6503	0			80
								42	4	7126	9							
08	41639	X	41639	-0-		-0-	-0-	225	1	34568	3	Y	6186	6187	0			79
								41	4	6805	9							
09	37577	X	37577	-0-		-0-	-0-	140	1	31316	3	Y	5543	5539	0			83
								24	4	6097	9							
10	38121	X	38121	-0-		-0-	-0-	257	1	32136	3	Y	5168	5166	0			85
								43	4	5685	9							
11	42936	X	42936	-0-		-0-	-0-	530	1	36048	3	Y	5740	5722	0			103
								44	4	6314	9							
12	42492	X	42492	-0-		-0-	-0-	508	1	36017	3	Y	5385	5393	0			95
								43	4	5924	9							
01	38971	X	38971	-0-		-0-	-0-	521	1	33020	3	Y	4895	4911	0			79
								45	4	5385	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706

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
*02	93835	X	93835	-0-		-0-	-0-	1131	1	74099	3	Y	16870	16845	0	6	6	301
								48	4	18557	9							
03	96383	X	96383	-0-		-0-	-0-	1023	1	75724	3	Y	17806	17805	0	2	3	272
								49	4	19587	9			24	6	4	8	
04	72318	X	72318	-0-		-0-	-0-	639	1	58310	3	Y	12139	12168	0	8	3	206
								16	4	13353	9			24	6	5	8	
05	72137	X	48449	-0-		-23688	-0-	421	1	39535	3	Y	7696	7788	0			114
								27	4	8466	9							
06	77316	X	77316	-0-		-0-	-0-	839	1	62276	3	Y	12786	12691	0			209
								136	4	14065	9							
07	72137	X	69848	-0-		-2289	-0-	707	1	59064	3	Y	9095	9191	0			113
								72	4	10005	9							
08	93439	X	93439	-0-		-0-	-0-	525	1	79938	3	Y	11710	11673	0			150
								95	4	12881	9							
09	78330	X	78330	-0-		-0-	-0-	300	1	67925	3	Y	9139	9153	0			136
								52	4	10053	9							
10	68262	X	63547	-0-		-4715	-0-	374	1	54501	3	Y	7826	7833	0			129
								63	4	8609	9							
11	66060	X	63475	-0-		-2585	-0-	792	1	53864	3	Y	7957	7943	0			143
								66	4	8753	9							
12	68262	X	61272	-0-		-6990	-0-	738	1	52257	3	Y	7468	7479	0			132
								62	4	8215	9							
01	68262	X	63144	-0-		-5118	-0-	909	1	53807	3	Y	7589	7599	0			122
								80	4	8348	9							

DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 10557 - 18263

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
*02	160552	X	41693	-0-		-118859	-0-	552	1	36363	3	Y	4322	4392	0	1	6	77
								24	4	4754	9							
03	177754	X	82721	-0-		-95033	-0-	948	1	71760	3	Y	9061	8985	0	1	3	139
								46	4	9967	9			12	6	1	8	
04	165900	X	86220	-0-		-79680	-0-	817	1	75635	3	Y	8861	8824	0	6	3	150
								21	4	9747	9			18	6	2	8	
05	140244	X	96512	-0-		-43732	-0-	949	1	84739	3	Y	9770	9775	0			145
								77	4	10747	9							
06	86469	X	86469	-0-		-0-	-0-	1015	1	75473	3	Y	8928	8927	0			146
								160	4	9821	9							
07	89032	X	78029	-0-		-11003	-0-	749	1	69274	3	Y	7202	7259	0			89
								84	4	7922	9							
08	95078	X	95078	-0-		-0-	-0-	559	1	85065	3	Y	8504	8484	0			109
								100	4	9354	9							
09	90786	X	90786	-0-		-0-	-0-	365	1	81778	3	Y	7800	7793	0			116
								63	4	8580	9							
10	93465	X	90922	-0-		-2543	-0-	567	1	81979	3	Y	7529	7521	0			124
								94	4	8282	9							
11	90450	X	86695	-0-		-3755	-0-	1144	1	77800	3	Y	6960	6959	0			125
								95	4	7656	9							
12	93465	X	58179	-0-		-35286	-0-	750	1	52588	3	Y	4342	4390	0			77
								65	4	4776	9							
01	93465	X	47773	-0-		-45692	-0-	657	1	43571	3	Y	3179	3205	0			51
								48	4	3497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946

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
*02	127904	X	83996	-0-	-43908	-0-	1134	1	74107	3	Y	7915	7915	0	3	6	141
							48	4	8707	9							
03	141608	X	87640	-0-	-53968	-0-	962	1	75606	3	Y	10024	9996	0	1	3	153
							46	4	11026	9			13	6	2	8	
04	134130	X	84260	-0-	-49870	-0-	834	1	75206	3	Y	7454	7458	0	5	3	126
							21	4	8199	9			15	6	3	8	
05	109771	X	75790	-0-	-33981	-0-	777	1	67557	3	Y	6720	6746	0			100
							64	4	7392	9							
06	89970	X	66770	-0-	-23200	-0-	798	1	59490	3	Y	5779	5784	0			95
							125	4	6357	9							
07	92969	X	54262	-0-	-38707	-0-	515	1	48282	3	Y	4923	4957	0			61
							50	4	5415	9							
08	95559	X	95559	-0-	-0-	-0-	550	1	86456	3	Y	7684	7646	0			99
							101	4	8452	9							
09	91835	X	91835	-0-	-0-	-0-	377	1	84116	3	Y	6615	6615	0			99
							65	4	7277	9							
10	93550	X	93550	-0-	-0-	-0-	596	1	85823	3	Y	6394	6388	0			105
							98	4	7033	9							
11	85765	X	85765	-0-	-0-	-0-	1153	1	78365	3	Y	5592	5596	0			101
							96	4	6151	9							
12	83948	X	82315	-0-	-1633	-0-	1060	1	75331	3	Y	5304	5311	0			94
							90	4	5834	9							
01	84573	X	84573	-0-	-0-	-0-	1260	1	77318	3	Y	5352	5360	0			86
							108	4	5887	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

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
*02	95823	X	95823	-0-	-0-	-0-	1284	1	83947	3	Y	9579	9587	0	3	6	171
							55	4	10537	9							
03	76663	X	59993	-0-	-16670	-0-	616	1	50474	3	Y	8065	8099	0	1	3	123
							31	4	8872	9			11	6	2	8	
04	74190	X	56537	-0-	-17653	-0-	531	1	49700	3	Y	5721	5730	0	4	3	97
							13	4	6293	9			11	6	2	8	
05	76663	X	55840	-0-	-20823	-0-	551	1	48906	3	Y	5757	5769	0			85
							50	4	6333	9							
06	74351	X	74351	-0-	-0-	-0-	896	1	66386	3	Y	6296	6278	0			103
							143	4	6926	9							
07	84598	X	84598	-0-	-0-	-0-	871	1	77182	3	Y	5870	5900	0			73
							88	4	6457	9							
08	82991	X	82991	-0-	-0-	-0-	480	1	75932	3	Y	5900	5897	0			76
							89	4	6490	9							
09	84393	X	84393	-0-	-0-	-0-	347	1	77947	3	Y	5490	5484	0			82
							60	4	6039	9							
10	102381	X	102381	-0-	-0-	-0-	653	1	94577	3	Y	6403	6379	0			106
							108	4	7043	9							
11	96271	X	96271	-0-	-0-	-0-	1297	1	88207	3	Y	6054	6051	0			109
							108	4	6659	9							
12	92000	X	92000	-0-	-0-	-0-	1189	1	84478	3	Y	5665	5674	0			100
							101	4	6232	9							
01	89633	X	89633	-0-	-0-	-0-	1334	1	82231	3	Y	5412	5425	0			87
							115	4	5953	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

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
*02	89460	X	80914	-0-		-8546	-0-	1056	1	69033	3	Y	9800	9825	0	3	6	175
								45	4	10780	9							
03	100471	X	82740	-0-		-17731	-0-	918	1	70627	3	Y	10137	10140	0	1	3	155
								44	4	11151	9			14	6	2	8	
04	97230	X	73373	-0-		-23857	-0-	702	1	63181	3	Y	8611	8594	0	6	3	146
								18	4	9472	9			17	6	3	8	
05	89559	X	68940	-0-		-20619	-0-	669	1	59909	3	Y	7553	7587	0			112
								54	4	8308	9							
06	86670	X	59862	-0-		-26808	-0-	696	1	51628	3	Y	6754	6755	0			111
								109	4	7429	9							
07	89559	X	62493	-0-		-27066	-0-	615	1	54912	3	Y	6275	6308	0			78
								63	4	6903	9							
08	65968	X	63325	-0-		-2643	-0-	366	1	56048	3	Y	6223	6221	0			80
								66	4	6845	9							
09	63840	X	60456	-0-		-3384	-0-	241	1	54070	3	Y	5549	5546	0			83
								41	4	6104	9							
10	65968	X	59230	-0-		-6738	-0-	365	1	52974	3	Y	5300	5296	0			87
								61	4	5830	9							
11	61290	X	56401	-0-		-4889	-0-	740	1	50297	3	Y	4820	4820	0			87
								62	4	5302	9							
12	63333	X	55519	-0-		-7814	-0-	703	1	49759	3	Y	4543	4550	0			80
								60	4	4997	9							
01	63333	X	52157	-0-		-11176	-0-	765	1	46744	3	Y	4165	4178	0			67
								66	4	4582	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 10961 - 21234

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
*02	112280	X	102918	-0-		-9362	-0-	1435	1	93836	3	Y	6896	6909	0	2	6	123
								61	4	7586	9							
03	124310	X	110301	-0-		-14009	-0-	1304	1	101112	3	Y	7112	7115	0	1	3	109
								62	4	7823	9			9	6	1	8	
04	119760	X	102336	-0-		-17424	-0-	1044	1	94315	3	Y	6319	6302	0	4	3	107
								26	4	6951	9			13	6	2	8	
05	123752	X	94685	-0-		-29067	-0-	979	1	87675	3	Y	5409	5436	0			80
								81	4	5950	9							
06	113610	X	88386	-0-		-25224	-0-	1096	1	81586	3	Y	5032	5030	0			82
								169	4	5535	9							
07	113925	X	91269	-0-		-22656	-0-	945	1	85194	3	Y	4575	4600	0			57
								97	4	5033	9							
08	110298	X	90800	-0-		-19498	-0-	545	1	85251	3	Y	4458	4458	0			57
								100	4	4904	9							
09	102300	X	87633	-0-		-14667	-0-	369	1	82467	3	Y	4304	4297	0			64
								63	4	4734	9							
10	94674	X	56442	-0-		-38232	-0-	439	1	53106	3	Y	2568	2590	0			42
								72	4	2825	9							
11	88380	X	85350	-0-		-3030	-0-	1171	1	79639	3	Y	4039	4008	0			73
								97	4	4443	9							
12	91264	X	84430	-0-		-6834	-0-	1114	1	78922	3	Y	3908	3912	0			69
								95	4	4299	9							
01	90799	X	82294	-0-		-8505	-0-	1258	1	76913	3	Y	3649	3659	0			59
								109	4	4014	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82441	X	82441	-0-	-0-	-0-	1042	1	68080	3	Y	12068	12091	0	4	6	215
							44	4	13275	9							
03	90148	X	87425	-0-	-2723	-0-	936	1	72904	3	Y	12310	12316	0	2	3	188
							44	4	13541	9			16	6	3	8	
04	86897	X	86897	-0-	-0-	-0-	804	1	73388	3	Y	11532	11490	0	8	3	196
							20	4	12685	9			23	6	3	8	
05	91233	X	89522	-0-	-1711	-0-	855	1	76181	3	Y	11286	11315	0			167
							71	4	12415	9							
06	88290	X	84632	-0-	-3658	-0-	971	1	72060	3	Y	10407	10404	0			170
							153	4	11448	9							
07	91233	X	87165	-0-	-4068	-0-	841	1	75724	3	Y	9557	9608	0			119
							87	4	10513	9							
08	97557	X	97557	-0-	-0-	-0-	544	1	86839	3	Y	9157	9158	0			118
							101	4	10073	9							
09	86850	X	85616	-0-	-1234	-0-	337	1	75691	3	Y	8664	8653	0			129
							58	4	9530	9							
10	90056	X	90056	-0-	-0-	-0-	548	1	80103	3	Y	8467	8456	0			140
							91	4	9314	9							
11	94410	X	83517	-0-	-10893	-0-	1082	1	73609	3	Y	7942	7939	0			143
							90	4	8736	9							
12	97557	X	83834	-0-	-13723	-0-	1052	1	74552	3	Y	7401	7413	0			131
							89	4	8141	9							
01	97557	X	80579	-0-	-16978	-0-	1164	1	71540	3	Y	7068	7085	0			114
							100	4	7775	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128153	X	128153	-0-	-0-	-0-	1795	1	117351	3	Y	8119	8142	0	3	6	145
							76	4	8931	9							
03	127167	X	127167	-0-	-0-	-0-	1499	1	117241	3	Y	7596	7612	0	1	3	116
							71	4	8356	9			10	6	2	8	
04	123951	X	123951	-0-	-0-	-0-	1275	1	115239	3	Y	6732	6715	0	4	3	114
							32	4	7405	9			13	6	2	8	
05	126991	X	126991	-0-	-0-	-0-	1326	1	118310	3	Y	6588	6604	0			98
							108	4	7247	9							
06	120300	X	111502	-0-	-8798	-0-	1395	1	103683	3	Y	5639	5645	0			92
							221	4	6203	9							
07	124310	X	115601	-0-	-8709	-0-	1209	1	108634	3	Y	5121	5149	0			64
							125	4	5633	9							
08	124310	X	110812	-0-	-13498	-0-	668	1	104418	3	Y	5095	5094	0			65
							121	4	5605	9							
09	120300	X	36247	-0-	-84053	-0-	150	1	34213	3	Y	1685	1725	0			25
							30	4	1854	9							
10	124310	X	43559	-0-	-80751	-0-	345	1	41014	3	Y	1949	1942	0			32
							56	4	2144	9							
11	111870	X	102514	-0-	-9356	-0-	1415	1	96471	3	Y	4101	4059	0			74
							117	4	4511	9							
12	115599	X	107444	-0-	-8155	-0-	1431	1	101657	3	Y	3850	3856	0			68
							121	4	4235	9							
01	110825	X	105180	-0-	-5645	-0-	1566	1	99640	3	Y	3494	3506	0			56
							131	4	3843	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102604	X	102604	-0-	-0-	-0-	1283	1	83843	3	Y	15839	15817	0	5	6	283
							55	4	17423	9			27	8			
03	104625	X	104234	-0-	-391	-0-	1104	1	86305	3	Y	15246	15026	0	2	3	232
							54	4	16771	9			120	6	149	8	
04	101250	X	99243	-0-	-2007	-0-	922	1	83258	3	Y	13673	13562	0	9	3	232
							23	4	15040	9			27	6	75	8	
05	104625	X	99904	-0-	-4721	-0-	944	1	84280	3	Y	13275	13310	0			197
							77	4	14603	9							
06	101250	X	89048	-0-	-12202	-0-	1012	1	75408	3	Y	11336	11347	0			186
							158	4	12470	9							
07	104625	X	99067	-0-	-5558	-0-	964	1	86365	3	Y	10577	10632	0			131
							103	4	11635	9							
08	104222	X	93919	-0-	-10303	-0-	521	1	81568	3	Y	10668	10662	0			137
							95	4	11735	9							
09	99180	X	88102	-0-	-11078	-0-	344	1	77055	3	Y	9676	9669	0			144
							59	4	10644	9							
10	99913	X	89938	-0-	-9975	-0-	548	1	78950	3	Y	9409	9398	0			155
							90	4	10350	9							
11	95880	X	86818	-0-	-9062	-0-	1118	1	76039	3	Y	8698	8696	0			157
							93	4	9568	9							
12	99076	X	86603	-0-	-12473	-0-	1078	1	76392	3	Y	8220	8232	0			145
							91	4	9042	9							
01	93930	X	39398	-0-	-54532	-0-	473	1	34895	3	Y	3631	3717	0			59
							36	4	3994	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94836	X	82231	-0-	-12605	-0-	1177	1	77024	3	Y	3618	3625	0	1	6	65
							50	4	3980	9							
03	104997	X	90352	-0-	-14645	-0-	1093	1	84994	3	Y	3830	3830	0	5	6	59
							52	4	4213	9			1	8			
04	96660	X	86758	-0-	-9902	-0-	909	1	82009	3	Y	3470	3460	0	2	3	59
							23	4	3817	9			7	6	1	8	
05	91047	X	76390	-0-	-14657	-0-	813	1	72301	3	Y	2915	2931	0			43
							69	4	3207	9							
06	88110	X	84950	-0-	-3160	-0-	1082	1	80253	3	Y	3131	3123	0			51
							171	4	3444	9							
07	91047	X	90906	-0-	-141	-0-	961	1	86421	3	Y	3113	3125	0			39
							100	4	3424	9							
08	90365	X	87389	-0-	-2976	-0-	534	1	83556	3	Y	2911	2913	0			37
							97	4	3202	9							
09	86730	X	80961	-0-	-5769	-0-	347	1	77655	3	Y	2635	2633	0			39
							60	4	2899	9							
10	90892	X	52156	-0-	-38736	-0-	427	1	49922	3	Y	1581	1594	0			26
							68	4	1739	9							
11	87960	X	84832	-0-	-3128	-0-	1185	1	80627	3	Y	2655	2633	0			48
							99	4	2921	9							
12	90892	X	79111	-0-	-11781	-0-	1061	1	75418	3	Y	2311	2318	0			41
							90	4	2542	9							
01	87389	X	76933	-0-	-10456	-0-	1164	1	73420	3	Y	2045	2053	0			33
							99	4	2250	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104184	X	104184	-0-	-0-	-0-	1330	1	87053	3	Y	14314	14375	0	5	6	255
							56	4	15745	9							
03	112435	X	112435	-0-	-0-	-0-	1230	1	95192	3	Y	14504	14513	0	2	3	222
							59	4	15954	9			19	6	3	8	
04	103544	X	103544	-0-	-0-	-0-	985	1	88860	3	Y	12431	12405	0	8	3	211
							25	4	13674	9			25	6	4	8	
05	109171	X	109171	-0-	-0-	-0-	1058	1	94427	3	Y	12364	12392	0			183
							86	4	13600	9							
06	101610	X	93891	-0-	-7719	-0-	1097	1	81532	3	Y	10083	10101	0			165
							171	4	11091	9							
07	104997	X	99630	-0-	-5367	-0-	977	1	88172	3	Y	9436	9484	0			117
							101	4	10380	9							
08	104997	X	99815	-0-	-5182	-0-	570	1	88716	3	Y	9478	9473	0			122
							103	4	10426	9							
09	101610	X	90894	-0-	-10716	-0-	363	1	81179	3	Y	8445	8441	0			126
							62	4	9290	9							
10	104997	X	92283	-0-	-12714	-0-	570	1	82791	3	Y	8025	8019	0			132
							94	4	8828	9							
11	96600	X	86943	-0-	-9657	-0-	1141	1	77592	3	Y	7377	7376	0			133
							95	4	8115	9							
12	99820	X	83703	-0-	-16117	-0-	1059	1	75028	3	Y	6842	6854	0			121
							90	4	7526	9							
01	99820	X	75828	-0-	-23992	-0-	1063	1	68166	3	Y	5918	5944	0			95
							89	4	6510	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88060	X	81061	-0-	-6999	-0-	1049	1	68589	3	Y	10344	10367	0	4	6	185
							45	4	11378	9							
03	97495	X	85443	-0-	-12052	-0-	942	1	73015	3	Y	10401	10410	0	1	3	159
							45	4	11441	9			14	6	2	8	
04	101610	X	79849	-0-	-21761	-0-	764	1	69075	3	Y	9083	9061	0	6	3	154
							19	4	9991	9			18	6	3	8	
05	98487	X	80059	-0-	-18428	-0-	780	1	69592	3	Y	8749	8773	0			130
							63	4	9624	9							
06	86820	X	73691	-0-	-13129	-0-	867	1	64258	3	Y	7663	7668	0			125
							137	4	8429	9							
07	89714	X	76295	-0-	-13419	-0-	753	1	67741	3	Y	7021	7059	0			87
							78	4	7723	9							
08	85436	X	74618	-0-	-10818	-0-	427	1	66748	3	Y	6695	6696	0			86
							78	4	7365	9							
09	79800	X	70676	-0-	-9124	-0-	284	1	63632	3	Y	6101	6096	0			91
							49	4	6711	9							
10	80073	X	70862	-0-	-9211	-0-	440	1	63959	3	Y	5809	5804	0			96
							73	4	6390	9							
11	73830	X	66858	-0-	-6972	-0-	888	1	60383	3	Y	5012	5018	0			90
							74	4	5513	9							
12	76291	X	64324	-0-	-11967	-0-	822	1	58238	3	Y	4722	4728	0			84
							70	4	5194	9							
01	74617	X	28039	-0-	-46578	-0-	358	1	25390	3	Y	2049	2100	0			33
							37	4	2254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119873	X	119873	-0-	-0-	-0-	1536	1	100419	3	Y	16230	16283	0	6	6	290
							65	4	17853	9							
03	125892	X	125892	-0-	-0-	-0-	1377	1	106640	3	Y	16190	16205	0	2	3	248
							66	4	17809	9			22	6	3	8	
04	116786	X	116786	-0-	-0-	-0-	1114	1	100419	3	Y	13841	13814	0	9	3	235
							28	4	15225	9			27	6	4	8	
05	118024	X	118024	-0-	-0-	-0-	1148	1	102501	3	Y	12983	13026	0			192
							94	4	14281	9							
06	106029	X	106029	-0-	-0-	-0-	1240	1	92341	3	Y	11141	11151	0			182
							193	4	12255	9							
07	112074	X	112074	-0-	-0-	-0-	1104	1	99410	3	Y	10405	10458	0			129
							114	4	11446	9							
08	112720	X	112720	-0-	-0-	-0-	643	1	100915	3	Y	10041	10041	0			129
							117	4	11045	9							
09	106637	X	106637	-0-	-0-	-0-	429	1	95925	3	Y	9281	9271	0			139
							74	4	10209	9							
10	110293	X	110293	-0-	-0-	-0-	626	1	100422	3	Y	8308	8310	0			137
							106	4	9139	9							
11	101250	X	94958	-0-	-6292	-0-	1242	1	85125	3	Y	7714	7712	0			139
							106	4	8485	9							
12	104625	X	104088	-0-	-537	-0-	1324	1	93793	3	Y	8054	8051	0			142
							112	4	8859	9							
01	104625	X	47178	-0-	-57447	-0-	781	1	41743	3	Y	4164	4239	0			67
							74	4	4580	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 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
*02	126425	X	126425	-0-	-0-	-0-	1587	1	103775	3	Y	19086	19102	0	7	6	341
							68	4	20995	9							
03	133779	X	133779	-0-	-0-	-0-	1436	1	111444	3	Y	18936	18956	0	2	3	290
							69	4	20830	9			25	6	4	8	
04	120300	X	116917	-0-	-3383	-0-	1073	1	98885	3	Y	15394	15377	0	10	3	261
							26	4	16933	9			31	6	5	8	
05	124310	X	114315	-0-	-9995	-0-	1066	1	96984	3	Y	14701	14744	0			218
							94	4	16171	9							
06	120300	X	115466	-0-	-4834	-0-	1322	1	98598	3	Y	13947	13937	0			228
							204	4	15342	9							
07	124310	X	87373	-0-	-36937	-0-	904	1	76034	3	Y	9399	9510	0			117
							96	4	10339	9							
08	124310	X	38628	-0-	-85682	-0-	149	1	32697	3	Y	5220	5270	0			67
							40	4	5742	9							
09	116850	X	82252	-0-	-34598	-0-	317	1	71114	3	Y	9788	9709	0			146
							54	4	10767	9							
10	119319	X	87795	-0-	-31524	-0-	527	1	76799	3	Y	9438	9428	0			156
							87	4	10382	9							
11	115470	X	85557	-0-	-29913	-0-	1098	1	74685	3	Y	8803	8800	0			159
							91	4	9683	9							
12	87358	X	84987	-0-	-2371	-0-	1057	1	74872	3	Y	8153	8168	0			144
							90	4	8968	9							
01	87792	X	83523	-0-	-4269	-0-	1212	1	73975	3	Y	7483	7506	0			121
							105	4	8231	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

08	SHUT IN	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149016	X	121420	-0-	-27596	-0-	1707	1	111641	3	Y	7272	7156	0	122	6	128
							73	4	7999	9			19	8			
03	164982	X	131037	-0-	-33945	-0-	1567	1	121389	3	Y	7278	7144	0	1	3	111
							75	4	8006	9			10	6	140	8	
04	159660	X	125174	-0-	-34486	-0-	1291	1	116583	3	Y	6607	6513	0	4	3	112
							32	4	7268	9			13	6	76	8	
05	153109	X	127401	-0-	-25708	-0-	1333	1	119101	3	Y	6235	6255	0			92
							108	4	6859	9							
06	132120	X	114486	-0-	-17634	-0-	1440	1	106832	3	Y	5442	5445	0			89
							228	4	5986	9							
07	134416	X	120610	-0-	-13806	-0-	1266	1	113761	3	Y	4956	4983	0			62
							131	4	5452	9							
08	131037	X	118513	-0-	-12524	-0-	716	1	112297	3	Y	4881	4880	0			63
							131	4	5369	9							
09	125130	X	124546	-0-	-584	-0-	533	1	118760	3	Y	4693	4686	0			70
							91	4	5162	9							
10	127410	X	77736	-0-	-49674	-0-	610	1	74252	3	Y	2521	2549	0			42
							101	4	2773	9							
11	116730	X	113462	-0-	-3268	-0-	1578	1	107281	3	Y	4065	4034	0			73
							131	4	4472	9							
12	128712	X	96814	-0-	-31898	-0-	1296	1	91749	3	Y	3329	3343	0			59
							107	4	3662	9							
01	128712	X	63452	-0-	-65260	-0-	1024	1	59876	3	Y	2242	2265	0			36
							86	4	2466	9							

CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		75572	-0-	75572	635848	919	1	60327	3	Y	12988	12957	0	4	6	232
							39	4	14287	9			62	8			
*03	713147	X	77299	-0-	-635848	-0-	784	1	61678	3	Y	13454	13168	0	2	3	204
							38	4	14799	9			138	6	174	8	
04	73521	X	73521	-0-	-0-	-0-	667	1	59741	3	Y	11905	11790	0	8	3	202
							17	4	13096	9			24	6	85	8	
05	71167	X	71167	-0-	-0-	-0-	653	1	58236	3	Y	11113	11150	0			165
							54	4	12224	9							
06	60958	X	60958	-0-	-0-	-0-	668	1	49650	3	Y	9577	9585	0			157
							105	4	10535	9							
07	61876	X	45172	-0-	-16704	-0-	392	1	35018	3	Y	8838	8885	0			110
							40	4	9722	9							
08	61876	X	46773	-0-	-15103	-0-	235	1	36640	3	Y	8959	8954	0			115
							43	4	9855	9							
09	59880	X	43804	-0-	-16076	-0-	157	1	34829	3	Y	7992	7988	0			119
							27	4	8791	9							
10	61876	X	45706	-0-	-16170	-0-	252	1	36916	3	Y	7724	7716	0			127
							42	4	8496	9							
11	59880	X	41433	-0-	-18447	-0-	492	1	33380	3	Y	6836	6840	0			123
							41	4	7520	9							
12	46779	X	42283	-0-	-4496	-0-	483	1	34195	3	Y	6876	6877	0			122
							41	4	7564	9							
01	46779	X	36000	-0-	-10779	-0-	450	1	29242	3	Y	5700	5730	0			92
							38	4	6270	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

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
*02	SHUT IN		127307	-0-	127307	726627	1739	1	113960	3	Y	10489	10516	0	4	6	187
							70	4	11538	9							
03	864672	X	138045	-0-	-726627	-0-	1584	1	123569	3	Y	11651	11641	0	1	3	178
							76	4	12816	9			16	6	2	8	
04	129830	X	129830	-0-	-0-	-0-	1308	1	117282	3	Y	10188	10163	0	7	3	173
							33	4	11207	9			20	6	3	8	
05	128142	X	128142	-0-	-0-	-0-	1306	1	116152	3	Y	9614	9645	0			142
							109	4	10575	9							
06	112258	X	112258	-0-	-0-	-0-	1358	1	100935	3	Y	8865	8862	0			145
							213	4	9752	9							
07	113987	X	79890	-0-	-34097	-0-	784	1	69823	3	Y	8366	8407	0			104
							80	4	9203	9							
08	113987	X	77701	-0-	-36286	-0-	439	1	68160	3	Y	8202	8201	0			105
							80	4	9022	9							
09	110310	X	76520	-0-	-33790	-0-	305	1	67648	3	Y	7741	7730	0			116
							52	4	8515	9							
10	113987	X	82904	-0-	-31083	-0-	523	1	74200	3	Y	7359	7354	0			121
							86	4	8095	9							
11	110310	X	76608	-0-	-33702	-0-	1007	1	68463	3	Y	6414	6419	0			116
							83	4	7055	9							
12	79887	X	77731	-0-	-2156	-0-	979	1	69319	3	Y	6682	6680	0			118
							83	4	7350	9							
01	82894	X	69564	-0-	-13330	-0-	948	1	61837	3	Y	6088	6108	0			98
							82	4	6697	9							

CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645

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
*02	SHUT IN		119514	-0-	119514	734234	1619	1	106346	3	Y	10437	10461	0	4	6	186
							68	4	11481	9							
*03	865728	X	131494	-0-	-734234	-0-	1504	1	117276	3	Y	11493	11485	0	1	3	176
							72	4	12642	9			15	6	2	8	
04	121186	X	121186	-0-	-0-	-0-	1216	1	109082	3	Y	9871	9851	0	6	3	167
							30	4	10858	9			20	6	3	8	
05	114746	X	114746	-0-	-0-	-0-	1166	1	103849	3	Y	8759	8796	0			130
							96	4	9635	9							
06	102300	X	97766	-0-	-4534	-0-	1186	1	88181	3	Y	7466	7474	0			122
							186	4	8213	9							
07	105710	X	69621	-0-	-36089	-0-	685	1	61036	3	Y	7118	7152	0			88
							70	4	7830	9							
08	105710	X	68319	-0-	-37391	-0-	387	1	60138	3	Y	7022	7020	0			90
							70	4	7724	9							
09	102300	X	66538	-0-	-35762	-0-	266	1	59155	3	Y	6429	6423	0			96
							45	4	7072	9							
10	105710	X	35193	-0-	-70517	-0-	141	1	31537	3	Y	3173	3217	0			52
							25	4	3490	9							
11	97770	X	68154	-0-	-29616	-0-	884	1	60294	3	Y	6275	6214	0			113
							73	4	6903	9							
12	71448	X	71448	-0-	-0-	-0-	899	1	63687	3	Y	6169	6173	0			109
							76	4	6786	9							
01	68758	X	60895	-0-	-7863	-0-	830	1	54271	3	Y	5203	5228	0			84
							71	4	5723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 YA WELL #: X101H RRCID -> 298407 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 17949

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
*02	SHUT IN		93674	-0-		93674	630088	1129	1	74221	3	Y	16615	16661	0	6	6	296
								47	4	18277	9							
*03	727296	X	97208	-0-		-630088	-0-	964	1	77189	3	Y	17280	17284	0	2	3	264
								47	4	19008	9			23	6	3	8	
04	93647	X	93647	-0-		-0-	-0-	840	1	75373	3	Y	15830	15781	0	10	3	268
								21	4	17413	9			31	6	4	8	
05	85807	X	85807	-0-		-0-	-0-	785	1	69477	3	Y	14072	14132	0			208
								66	4	15479	9							
06	74526	X	74526	-0-		-0-	-0-	801	1	59940	3	Y	12417	12422	0			203
								126	4	13659	9							
07	58125	X	56417	-0-		-1708	-0-	476	1	43019	3	Y	11703	11761	0			145
								49	4	12873	9							
08	60164	X	60164	-0-		-0-	-0-	301	1	46457	3	Y	12138	12127	0			156
								54	4	13352	9							
09	59456	X	59456	-0-		-0-	-0-	210	1	46835	3	Y	11250	11238	0			168
								36	4	12375	9							
10	60998	X	60998	-0-		-0-	-0-	334	1	48500	3	Y	11010	10996	0			182
								53	4	12111	9							
11	56250	X	50690	-0-		-5560	-0-	578	1	39751	3	Y	9378	9391	0			169
								45	4	10316	9							
12	58125	X	55109	-0-		-3016	-0-	614	1	43657	3	Y	9805	9801	0			173
								52	4	10786	9							
01	58125	X	49913	-0-		-8212	-0-	612	1	39817	3	Y	8575	8610	0			138
								51	4	9433	9							

CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

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
*02	SHUT IN		104822	-0-		104822	827038	1257	1	82609	3	Y	19003	19057	0	6	6	339
								53	4	20903	9							
*03	933143	X	106105	-0-		-827038	-0-	1066	1	83667	3	Y	19382	19393	0	2	3	296
								52	4	21320	9			26	6	4	8	
04	98541	X	98541	-0-		-0-	-0-	886	1	79323	3	Y	16645	16610	0	11	3	282
								22	4	18310	9			33	6	5	8	
05	93616	X	93616	-0-		-0-	-0-	854	1	76003	3	Y	15172	15229	0			225
								70	4	16689	9							
06	83954	X	83954	-0-		-0-	-0-	913	1	67828	3	Y	13700	13701	0			224
								143	4	15070	9							
07	68882	X	61121	-0-		-7761	-0-	520	1	46459	3	Y	12808	12873	0			159
								53	4	14089	9							
08	68882	X	59207	-0-		-9675	-0-	295	1	45036	3	Y	12566	12564	0			161
								53	4	13823	9							
09	66660	X	55903	-0-		-10757	-0-	196	1	43515	3	Y	11054	11050	0			165
								33	4	12159	9							
10	68882	X	58744	-0-		-10138	-0-	323	1	46621	3	Y	10679	10668	0			176
								53	4	11747	9							
11	66660	X	54672	-0-		-11988	-0-	636	1	43261	3	Y	9747	9747	0			176
								53	4	10722	9							
12	61132	X	50898	-0-		-10234	-0-	565	1	40115	3	Y	9245	9257	0			164
								48	4	10170	9							
01	59210	X	45551	-0-		-13659	-0-	553	1	36165	3	Y	7986	8021	0			129
								48	4	8785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

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
*02	0	W	85401	-0-	85401	627751	1143	1	75498	3	Y	7921	7976	0	3	6	141
							47	4	8713	9							
*03	740496	X	112745	-0-	-627751	-0-	1282	1	100149	3	Y	10227	10195	0	1	3	156
							64	4	11250	9			14	6	2	8	
04	103254	X	103254	-0-	-0-	-0-	1020	1	92419	3	Y	8899	8877	0	6	3	151
							26	4	9789	9			18	6	3	8	
05	65540	X	65540	-0-	-0-	-0-	633	1	59403	3	Y	4963	5040	0			74
							45	4	5459	9							
06	103340	X	103340	-0-	-0-	-0-	1263	1	93165	3	Y	7921	7865	0			130
							199	4	8713	9							
07	73633	X	73633	-0-	-0-	-0-	744	1	65445	3	Y	6697	6744	0			83
							77	4	7367	9							
08	67053	X	67053	-0-	-0-	-0-	353	1	59875	3	Y	6144	6148	0			79
							67	4	6758	9							
09	76114	X	76114	-0-	-0-	-0-	300	1	67300	3	Y	7693	7657	0			115
							52	4	8462	9							
10	77830	X	77830	-0-	-0-	-0-	474	1	69440	3	Y	7125	7123	0			117
							78	4	7838	9							
11	69627	X	69627	-0-	-0-	-0-	893	1	60798	3	Y	7146	7134	0			129
							75	4	7861	9							
12	64852	X	64038	-0-	-814	-0-	792	1	56197	3	Y	6346	6363	0			112
							68	4	6981	9							
01	64852	X	41181	-0-	-23671	-0-	548	1	36320	3	Y	3883	3932	0			63
							42	4	4271	9							

BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

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
*02	SHUT IN		79950	-0-	79950	607021	963	1	63459	3	Y	14079	14099	0	5	6	251
							41	4	15487	9							
*03	685358	X	78337	-0-	-607021	-0-	791	1	62024	3	Y	14075	14087	0	2	3	215
							39	4	15483	9			19	6	3	8	
04	74896	X	74896	-0-	-0-	-0-	671	1	60193	3	Y	12741	12703	0	8	3	216
							17	4	14015	9			25	6	4	8	
05	78168	X	78168	-0-	-0-	-0-	735	1	65378	3	Y	10904	10958	0			162
							61	4	11994	9							
06	81374	X	81374	-0-	-0-	-0-	899	1	66482	3	Y	12592	12548	0			206
							142	4	13851	9							
07	64852	X	58244	-0-	-6608	-0-	510	1	45165	3	Y	11379	11444	0			141
							52	4	12517	9							
08	64852	X	49452	-0-	-15400	-0-	246	1	38232	3	Y	9935	9948	0			128
							45	4	10929	9							
09	62760	X	45536	-0-	-17224	-0-	158	1	35329	3	Y	9111	9103	0			136
							27	4	10022	9							
10	64852	X	40794	-0-	-24058	-0-	217	1	31457	3	Y	8259	8259	0			136
							35	4	9085	9							
11	62760	X	41930	-0-	-20830	-0-	473	1	32207	3	Y	8374	8359	0			151
							39	4	9211	9							
12	58249	X	42976	-0-	-15273	-0-	470	1	33359	3	Y	8279	8284	0			146
							40	4	9107	9							
01	49445	X	37416	-0-	-12029	-0-	453	1	29140	3	Y	7077	7109	0			114
							38	4	7785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

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
*02	SHUT IN		100870	-0-		100870	736643	1206	1	79503	3	Y	18282	18237	0	6	6	326
								51	4	20110	9			77	8			
*03	837388	X	100745	-0-		-736643	-0-	1017	1	79463	3	Y	18377	18128	0	2	3	279
								50	4	20215	9			159	6	135	8	
04	95819	X	95819	-0-		-0-	-0-	856	1	77025	3	Y	16288	16179	0	11	3	276
								21	4	17917	9			32	6	69	8	
05	64852	X	37543	-0-		-27309	-0-	333	1	30157	3	Y	6394	6575	0			95
								20	4	7033	9							
06	62760	X	-0-	-0-		-62760	-0-					Y	-0-	95	0			-0-
07	64852	X	-0-	-0-		-64852	-0-					Y	-0-					-0-
08	64852	X	31531	-0-		-33321	-0-	131	1	23696	3	Y	6979	6889	0			90
								27	4	7677	9							
09	62760	X	40406	-0-		-22354	-0-	130	1	29947	3	Y	9370	9320	0			140
								22	4	10307	9							
10	40323	X	40323	-0-		-0-	-0-	217	1	29992	3	Y	9162	9151	0			151
								36	4	10078	9							
11	41717	X	41717	-0-		-0-	-0-	455	1	31041	3	Y	9257	9241	0			167
								38	4	10183	9							
12	41757	X	33032	-0-		-8725	-0-	349	1	24852	3	Y	7092	7134	0			125
								30	4	7801	9							
01	41757	X	28516	-0-		-13241	-0-	328	1	21395	3	Y	6151	6177	0			99
								27	4	6766	9							

BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

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
*02	SHUT IN		115894	-0-		115894	738499	1550	1	102191	3	Y	10989	11021	0	4	6	196
								65	4	12088	9							
*03	871337	X	132838	-0-		-738499	-0-	1491	1	117585	3	Y	12445	12430	0	2	3	190
								72	4	13690	9			17	6	2	8	
04	125805	X	125805	-0-		-0-	-0-	1249	1	112476	3	Y	10954	10926	0	7	3	186
								31	4	12049	9			22	6	3	8	
05	64852	X	61750	-0-		-3102	-0-	607	1	55503	3	Y	5086	5197	0			75
								45	4	5595	9							
06	62760	X	58012	-0-		-4748	-0-	694	1	53006	3	Y	3816	3829	0			62
								114	4	4198	9							
07	64852	X	1526	-0-		-63326	-0-	15	1	1327	3	Y	165	225	0			2
								2	4	182	9							
08	73169	X	73169	-0-		-0-	-0-	401	1	63594	3	Y	8269	8165	0			106
								78	4	9096	9							
09	79047	X	79047	-0-		-0-	-0-	301	1	69309	3	Y	8532	8511	0			127
								52	4	9385	9							
10	78897	X	78897	-0-		-0-	-0-	489	1	69240	3	Y	8261	8252	0			136
								81	4	9087	9							
11	73603	X	73603	-0-		-0-	-0-	942	1	64270	3	Y	7556	7556	0			136
								79	4	8312	9							
12	68612	X	68612	-0-		-0-	-0-	849	1	60122	3	Y	6881	6895	0			122
								72	4	7569	9							
01	64852	X	60944	-0-		-3908	-0-	827	1	53232	3	Y	6196	6218	0			100
								69	4	6816	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

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
*02	SHUT IN		84992	-0-		84992	653897	1035	1	68246	3	Y	14243	14278	0	5	6	254
								44	4	15667	9							
*03	736490	X	82593	-0-		-653897	-0-	839	1	66352	3	Y	13964	13980	0	2	3	214
								42	4	15360	9			19	6	3	8	
04	80047	X	80047	-0-		-0-	-0-	724	1	65029	3	Y	12978	12934	0	8	3	220
								18	4	14276	9			26	6	4	8	
05	83696	X	83696	-0-		-0-	-0-	783	1	69985	3	Y	11696	11743	0			173
								62	4	12866	9							
06	73762	X	73762	-0-		-0-	-0-	826	1	61113	3	Y	10629	10628	0			174
								131	4	11692	9							
07	64852	X	54450	-0-		-10402	-0-	485	1	43148	3	Y	9789	9841	0			122
								49	4	10768	9							
08	64852	X	53484	-0-		-11368	-0-	271	1	42760	3	Y	9458	9459	0			121
								49	4	10404	9							
09	62760	X	32986	-0-		-29774	-0-	114	1	25196	3	Y	6961	6978	0			104
								19	4	7657	9							
10	64852	X	43547	-0-		-21305	-0-	237	1	34814	3	Y	7687	7664	0			127
								40	4	8456	9							
11	62760	X	34590	-0-		-28170	-0-	396	1	26710	3	Y	6773	6778	0			122
								34	4	7450	9							
12	54436	X	26132	-0-		-28304	-0-	284	1	20533	3	Y	4810	4847	0			85
								24	4	5291	9							
01	53475	X	33093	-0-		-20382	-0-	400	1	26483	3	Y	5618	5612	0			91
								30	4	6180	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

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
*02	SHUT IN		44207	-0-		44207	269057	522	1	35222	3	Y	7676	7756	0	63	6	136
								19	4	8444	9			111	8			
03	SHUT IN		114802	-0-		114802	383859	1191	1	91480	3	Y	20068	19215	0	2	3	299
								56	4	22075	9			246	6	442	8	
04	SHUT IN		91926	-0-		91926	475785	820	1	74982	3	Y	14639	14266	0	9	3	243
								21	4	16103	9			328	6	92	8	
05	564414	X	88629	-0-		-475785	-0-	810	1	72654	3	Y	13728	13768	0			203
								64	4	15101	9							
06	106080	X	67711	-0-		-38369	-0-	744	1	55147	3	Y	10641	10670	0			174
								115	4	11705	9							
07	109616	X	68305	-0-		-41311	-0-	622	1	55516	3	Y	11002	11039	0			137
								65	4	12102	9							
08	114793	X	64869	-0-		-49924	-0-	335	1	51092	3	Y	12165	12146	0			156
								60	4	13382	9							
09	91680	X	57601	-0-		-34079	-0-	205	1	45923	3	Y	10398	10399	0			155
								35	4	11438	9							
10	88629	X	56577	-0-		-32052	-0-	314	1	44831	3	Y	10346	10330	0			171
								51	4	11381	9							
11	67710	X	52512	-0-		-15198	-0-	616	1	42342	3	Y	8640	8655	0			156
								50	4	9504	9							
12	68293	X	53057	-0-		-15236	-0-	606	1	42811	3	Y	8717	8719	0			154
								51	4	9589	9							
01	64883	X	29278	-0-		-35605	-0-	363	1	22871	3	Y	5466	5532	0			88
								31	4	6013	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		134504	-0-	134504	337069	1798	1	117326	3	Y	13910	13980	0	5	6	248
							79	4	15301	9							
03	SHUT IN		87198	-0-	87198	424267	917	1	78628	3	Y	6926	6859	0	1	3	106
							34	4	7619	9			9	6	199	8	
04	SHUT IN		114266	-0-	114266	538533	1170	1	103825	3	Y	8401	8273	0	5	3	142
							30	4	9241	9			17	6	70	8	
05	634718	X	96185	-0-	-538533	-0-	992	1	87264	3	Y	7139	7175	0			106
							76	4	7853	9							
06	151170	X	89843	-0-	-61327	-0-	1108	1	81631	3	Y	6297	6300	0			103
							177	4	6927	9							
07	156209	X	99629	-0-	-56580	-0-	1020	1	91189	3	Y	6652	6672	0			83
							103	4	7317	9							
08	118017	X	95738	-0-	-22279	-0-	568	1	87419	3	Y	6953	6947	0			89
							103	4	7648	9							
09	114210	X	85924	-0-	-28286	-0-	353	1	79035	3	Y	5886	5887	0			88
							61	4	6475	9							
10	99634	X	63759	-0-	-35875	-0-	459	1	58500	3	Y	4296	4313	0			71
							74	4	4726	9							
11	96420	X	79964	-0-	-16456	-0-	1076	1	73041	3	Y	5234	5211	0			94
							90	4	5757	9							
12	99634	X	66770	-0-	-32864	-0-	858	1	61092	3	Y	4316	4334	0			76
							72	4	4748	9							
01	95728	X	68293	-0-	-27435	-0-	971	1	62455	3	Y	4351	4357	0			70
							81	4	4786	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 20743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		151547	-0-	151547	366548	1925	1	125769	3	Y	21608	21644	0	7	6	386
							84	4	23769	9							
03	SHUT IN		95128	-0-	95128	461676	951	1	78598	3	Y	14131	14276	0	2	3	216
							35	4	15544	9			19	6	4	8	
04	SHUT IN		112050	-0-	112050	573726	1066	1	93999	3	Y	15416	15326	0	10	3	261
							27	4	16958	9			31	6	4	8	
05	671875	X	98149	-0-	-573726	-0-	938	1	82924	3	Y	12923	12993	0			191
							72	4	14215	9							
06	150060	X	85155	-0-	-64905	-0-	968	1	71550	3	Y	11349	11354	0			186
							153	4	12484	9							
07	155062	X	83492	-0-	-71570	-0-	775	1	69419	3	Y	12015	12052	0			149
							81	4	13217	9							
08	115692	X	82496	-0-	-33196	-0-	445	1	68649	3	Y	12110	12103	0			156
							81	4	13321	9							
09	111960	X	75556	-0-	-36404	-0-	284	1	63626	3	Y	10543	10542	0			157
							49	4	11597	9							
10	98146	X	78502	-0-	-19644	-0-	460	1	66505	3	Y	10419	10404	0			172
							76	4	11461	9							
11	85170	X	68611	-0-	-16559	-0-	853	1	57932	3	Y	8868	8880	0			160
							71	4	9755	9							
12	83483	X	70056	-0-	-13427	-0-	841	1	59540	3	Y	8731	8737	0			154
							71	4	9604	9							
01	82491	X	64838	-0-	-17653	-0-	848	1	54799	3	Y	8291	8311	0			134
							71	4	9120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H WELL #: W108H RRCID -> 298782 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10144 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		162198	-0-	162198	370152	2016	1	131673	3	Y	25838	25810	0	9	6	461
							87	4	28422	9							
03	SHUT IN		166003	-0-	166003	536155	1835	1	138324	3	Y	23416	23480	0	3	3	358
							86	4	25758	9			31	6	5	8	
04	SHUT IN		82932	-0-	82932	619087	860	1	71171	3	Y	9891	10049	0	6	3	168
							21	4	10880	9			20	6	6	8	
05	689266	X	70179	-0-	-619087	-0-	698	1	61536	3	Y	7173	7235	0			106
							55	4	7890	9							
06	136110	X	75914	-0-	-60196	-0-	858	1	63623	3	Y	10271	10209	0			168
							135	4	11298	9							
07	140647	X	89339	-0-	-51308	-0-	831	1	74508	3	Y	12650	12661	0			157
							85	4	13915	9							
08	156209	X	85389	-0-	-70820	-0-	459	1	70122	3	Y	13386	13371	0			172
							83	4	14725	9							
09	82890	X	76056	-0-	-6834	-0-	280	1	62709	3	Y	11835	11830	0			177
							48	4	13019	9							
10	89342	X	76551	-0-	-12791	-0-	443	1	63242	3	Y	11630	11615	0			192
							73	4	12793	9							
11	86460	X	68266	-0-	-18194	-0-	825	1	56015	3	Y	10325	10331	0			186
							68	4	11358	9							
12	89342	X	57043	-0-	-32299	-0-	659	1	46801	3	Y	8662	8695	0			153
							55	4	9528	9							
01	85374	X	48934	-0-	-36440	-0-	624	1	40072	3	Y	7440	7473	0			120
							54	4	8184	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 298810 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10661 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		137614	-0-	137614	328916	1881	1	123088	3	Y	11421	11489	0	4	6	204
							82	4	12563	9							
03	SHUT IN		148383	-0-	148383	477299	1775	1	133096	3	Y	12207	12204	0	2	3	187
							84	4	13428	9			16	6	2	8	
04	SHUT IN		103018	-0-	103018	580317	1063	1	93509	3	Y	7654	7688	0	5	3	130
							27	4	8419	9			15	6	3	8	
05	680220	X	99903	-0-	-580317	-0-	1045	1	91559	3	Y	6559	6592	0			97
							84	4	7215	9							
06	151170	X	106278	-0-	-44892	-0-	1295	1	96398	3	Y	7618	7590	0			125
							205	4	8380	9							
07	156209	X	101348	-0-	-54861	-0-	1022	1	91825	3	Y	7633	7663	0			95
							105	4	8396	9							
08	148397	X	100250	-0-	-48147	-0-	591	1	90734	3	Y	8016	8008	0			103
							107	4	8818	9							
09	106290	X	91736	-0-	-14554	-0-	373	1	83524	3	Y	7068	7065	0			106
							64	4	7775	9							
10	109833	X	86978	-0-	-22855	-0-	545	1	79178	3	Y	6514	6513	0			107
							90	4	7165	9							
11	106290	X	82528	-0-	-23762	-0-	1098	1	74751	3	Y	5989	5988	0			108
							91	4	6588	9							
12	101339	X	72326	-0-	-29013	-0-	919	1	65558	3	Y	5246	5261	0			93
							78	4	5771	9							
01	100254	X	73736	-0-	-26518	-0-	1038	1	66844	3	Y	5244	5252	0			85
							86	4	5768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 298812 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10313 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		98501	-0-	98501	538944	1141	1	74707	3	Y	20549	21059	0	7	6	367
							49	4	22604	9							
03	SHUT IN		98434	-0-	98434	637378	913	1	77391	3	Y	18269	18327	0	2	3	279
							34	4	20096	9			24	6	4	8	
04	SHUT IN		101035	-0-	101035	738413	904	1	80415	3	Y	17903	17825	0	12	3	304
							23	4	19693	9			36	6	5	8	
05	842397	X	103984	-0-	-738413	-0-	943	1	82595	3	Y	18519	18549	0			274
							75	4	20371	9							
06	123840	X	86935	-0-	-36905	-0-	906	1	68005	3	Y	16259	16267	0			266
							139	4	17885	9							
07	127968	X	99455	-0-	-28513	-0-	897	1	80514	3	Y	16325	16388	0			203
							86	4	17958	9							
08	104315	X	100980	-0-	-3335	-0-	536	1	80876	3	Y	17702	17678	0			227
							96	4	19472	9							
09	100950	X	88447	-0-	-12503	-0-	319	1	71585	3	Y	14989	14992	0			224
							55	4	16488	9							
10	103974	X	82325	-0-	-21649	-0-	457	1	66769	3	Y	13657	13656	0			225
							76	4	15023	9							
11	97710	X	75873	-0-	-21837	-0-	900	1	61118	3	Y	12527	12526	0			226
							75	4	13780	9							
12	100967	X	69594	-0-	-31373	-0-	787	1	56069	3	Y	11520	11542	0			204
							66	4	12672	9							
01	100967	X	70618	-0-	-30349	-0-	870	1	56878	3	Y	11634	11650	0			188
							73	4	12797	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		137604	-0-	137604	197161	1740	1	113362	3	Y	20387	20216	0	7	6	364
							76	4	22426	9							
03	SHUT IN		137261	-0-	137261	334422	1502	1	115267	3	Y	18563	18612	0	2	3	284
							73	4	20419	9			25	6	4	8	
04	SHUT IN		111537	-0-	111537	445959	1046	1	95053	3	Y	14011	14015	0	9	3	238
							26	4	15412	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		110753	-0-	110753	556712	1080	1	95856	3	Y	12481	12534	0			185
							88	4	13729	9							
06	643110	X	86398	-0-	-556712	-0-	1022	1	75241	3	Y	9081	9117	0			149
							146	4	9989	9							
07	84537	X	59434	-0-	-25103	-0-	531	1	47901	3	Y	9952	9977	0			124
							55	4	10947	9							
08	84537	X	57699	-0-	-26838	-0-	299	1	47140	3	Y	9278	9283	0			119
							54	4	10206	9							
09	81810	X	53046	-0-	-28764	-0-	194	1	43443	3	Y	8524	8516	0			127
							33	4	9376	9							
10	84537	X	50778	-0-	-33759	-0-	285	1	41271	3	Y	8341	8330	0			138
							47	4	9175	9							
11	81810	X	49251	-0-	-32559	-0-	592	1	40155	3	Y	7686	7686	0			138
							49	4	8455	9							
12	59427	X	39544	-0-	-19883	-0-	452	1	32496	3	Y	5961	5994	0			105
							39	4	6557	9							
01	57691	X	44656	-0-	-13035	-0-	552	1	36552	3	Y	6823	6818	0			110
							47	4	7505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

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
*02	SHUT IN		81306	-0-	81306	95503	1023	1	66850	3	Y	12172	11978	0	4	6	217
							44	4	13389	9							
03	SHUT IN		96326	-0-	96326	191829	1039	1	80001	3	Y	13851	13833	0	2	3	212
							50	4	15236	9			18	6	3	8	
04	SHUT IN		84798	-0-	84798	276627	782	1	71356	3	Y	11491	11473	0	8	3	195
							20	4	12640	9			23	6	4	8	
05	368469	X	91842	-0-	-276627	-0-	883	1	78549	3	Y	11216	11245	0			166
							72	4	12338	9							
06	81810	X	74722	-0-	-7088	-0-	864	1	64073	3	Y	8776	8798	0			144
							131	4	9654	9							
07	84537	X	46199	-0-	-38338	-0-	400	1	36119	3	Y	8762	8797	0			109
							42	4	9638	9							
08	84537	X	45788	-0-	-38749	-0-	230	1	36355	3	Y	8328	8330	0			107
							42	4	9161	9							
09	81810	X	43358	-0-	-38452	-0-	155	1	34694	3	Y	7711	7703	0			115
							27	4	8482	9							
10	84537	X	39161	-0-	-45376	-0-	214	1	31142	3	Y	7064	7063	0			116
							35	4	7770	9							
11	74730	X	35020	-0-	-39710	-0-	411	1	27674	3	Y	6273	6276	0			113
							35	4	6900	9							
12	46190	X	32517	-0-	-13673	-0-	371	1	25853	3	Y	5694	5706	0			101
							30	4	6263	9							
01	45787	X	30442	-0-	-15345	-0-	366	1	24168	3	Y	5343	5358	0			86
							31	4	5877	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 H WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10695 - 18002

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
*02	SHUT IN		93679	-0-	93679	153736	1046	1	68590	3	Y	21819	21140	0	551	1	548
							42	4	24001	9			7	6			
03	SHUT IN		92560	-0-	92560	246296	885	1	67587	3	Y	21859	21323	0	217	1	440
							43	4	24045	9			66	3	357	6	
*04	SHUT IN		63389	-0-	63389	309685	536	1	46207	3	Y	15120	15020	0	57	1	410
							14	4	16632	9			10	3	58	6	
*05	SHUT IN		54582	-0-	54582	364267	455	1	40065	3	Y	12747	12789	0			368
							40	4	14022	9							
*06	407876	X	43609	-0-	-364267	-0-	421	1	31243	3	Y	10796	10808	0			356
							69	4	11876	9							
*07	64356	X	52728	-0-	-11628	-0-	434	1	38854	3	Y	12177	12203	0	56	1	274
							45	4	13395	9							
*08	64356	X	49519	-0-	-14837	-0-	233	1	37299	3	Y	10858	10846	0			286
							43	4	11944	9							
*09	63270	X	48826	-0-	-14444	-0-	166	1	37345	3	Y	10261	10179	0	103	1	265
							28	4	11287	9							
*10	54591	X	44103	-0-	-10488	-0-	228	1	33387	3	Y	9500	9434	0	54	1	277
							38	4	10450	9							
*11	51030	X	38825	-0-	-12205	-0-	428	1	29011	3	Y	8500	8450	0	56	1	271
							36	4	9350	9							
12	52731	X	37052	-0-	-15679	-0-	393	1	27827	3	Y	7999	7910	0	104	1	256
							33	4	8799	9							
01	50468	X	34443	-0-	-16025	-0-	719	1	26763	3	Y	6294	6321	0			229
							38	4	6923	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361

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
*02	SHUT IN		120750	-0-		120750	170935	1558	1	102047	3	Y	15529	14118	0	157	1	307
								63	4	17082	9			5	6	1088	8	
03	SHUT IN		137161	-0-		137161	308096	1528	1	116821	3	Y	17035	15775	0	64	1	279
								73	4	18739	9			21	3	118	6	
04	SHUT IN		97872	-0-		97872	405968	983	1	84049	3	Y	11650	11553	0	17	1	244
								25	4	12815	9			8	3	32	6	
05	SHUT IN		61742	-0-		61742	467710	639	1	52982	3	Y	7324	7406	0			162
								65	4	8056	9							
06	526527	X	58817	-0-		-467710	-0-	676	1	50034	3	Y	7269	7258	0			173
								111	4	7996	9							
07	117490	X	93932	-0-		-23558	-0-	909	1	80907	3	Y	10929	10912	0	17	1	173
								94	4	12022	9							
08	117490	X	85797	-0-		-31693	-0-	473	1	75353	3	Y	8986	9000	0			159
								86	4	9885	9							
*09	113700	X	82512	-0-		-31188	-0-	326	1	73214	3	Y	8105	8079	0	31	1	154
								56	4	8916	9							
10	93930	X	76565	-0-		-17365	-0-	462	1	67708	3	Y	7563	7538	0	16	1	163
								76	4	8319	9							
11	90900	X	69439	-0-		-21461	-0-	897	1	60934	3	Y	6848	6831	0	18	1	162
								75	4	7533	9							
12	93930	X	68007	-0-		-25923	-0-	845	1	59820	3	Y	6610	6579	0	34	1	159
								71	4	7271	9							
01	85808	X	61860	-0-		-23948	-0-	1433	1	54245	3	Y	5553	5575	0			137
								74	4	6108	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957

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
*02	SHUT IN		127512	-0-		127512	197830	1426	1	93505	3	Y	29566	28872	0	455	1	655
								58	4	32523	9			10	6			
03	SHUT IN		132193	-0-		132193	330023	1247	1	94764	3	Y	32838	32391	0	168	1	582
								60	4	36122	9			55	3	291	6	
04	SHUT IN		87074	-0-		87074	417097	727	1	62033	3	Y	22087	22047	0	43	1	491
								18	4	24296	9			14	3	66	6	
*05	SHUT IN		71664	-0-		71664	488761	579	1	51461	3	Y	17794	17887	0			398
								51	4	19573	9							
06	552939	X	64178	-0-		-488761	-0-	614	1	45459	3	Y	16366	16361	0			403
								102	4	18003	9							
07	96069	X	83164	-0-		-12905	-0-	676	1	60304	3	Y	20104	20122	0	43	1	342
								70	4	22114	9							
08	96069	X	76922	-0-		-19147	-0-	339	1	57882	3	Y	16941	16957	0			326
								66	4	18635	9							
*09	92970	X	82581	-0-		-10389	-0-	283	1	63659	3	Y	16900	16820	0	76	1	330
								49	4	18590	9							
10	96069	X	78360	-0-		-17709	-0-	424	1	60555	3	Y	15738	15687	0	38	1	343
								69	4	17312	9							
11	80490	X	73659	-0-		-6831	-0-	839	1	57034	3	Y	14287	14251	0	39	1	340
								70	4	15716	9							
12	85312	X	74965	-0-		-10347	-0-	833	1	58956	3	Y	13733	13677	0	73	1	323
								70	4	15106	9							
01	85343	X	70078	-0-		-15265	-0-	1487	1	55207	3	Y	12099	12137	0			285
								75	4	13309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

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
*02	SHUT IN		101584	-0-		101584	121059	1283	1	85092	3	Y	13780	13310	0	261	1	281
								51	4	15158	9			5	6			
03	SHUT IN		100633	-0-		100633	221692	1059	1	85314	3	Y	12916	12894	0	52	1	229
								52	4	14208	9			2	3	17	6	
04	SHUT IN		98222	-0-		98222	319914	975	1	84389	3	Y	11666	11630	0	8	3	231
								25	4	12833	9			23	6	3	8	
05	SHUT IN		82147	-0-		82147	402061	804	1	70327	3	Y	9949	9972	0	15	1	193
								72	4	10944	9							
06	467901	X	65840	-0-		-402061	-0-	752	1	56217	3	Y	7952	7967	0			178
								124	4	8747	9							
07	127503	X	89255	-0-		-38248	-0-	872	1	77814	3	Y	9526	9531	0	17	1	156
								90	4	10479	9							
08	127503	X	81366	-0-		-46137	-0-	438	1	71020	3	Y	8934	8911	0	17	1	162
								81	4	9827	9							
*09	98160	X	77353	-0-		-20807	-0-	305	1	68742	3	Y	7503	7447	0	67	1	151
								53	4	8253	9							
10	89249	X	77472	-0-		-11777	-0-	479	1	69082	3	Y	7123	7089	0	35	1	150
								76	4	7835	9							
11	86370	X	76249	-0-		-10121	-0-	1000	1	67858	3	Y	6644	6614	0	16	1	164
								83	4	7308	9							
12	89249	X	71508	-0-		-17741	-0-	902	1	63747	3	Y	6166	6155	0	18	1	157
								76	4	6783	9							
01	81375	X	60341	-0-		-21034	-0-	1340	1	53193	3	Y	5217	5212	0	39	1	123
								69	4	5739	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

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
*02	SHUT IN		125282	-0-		125282	158619	1289	1	85588	3	Y	34868	26431	0	1464	1	692
								50	4	38355	9			290	3	4829	6	
03	SHUT IN		105786	-0-		105786	264405	977	1	77383	3	Y	24891	23943	0	268	1	520
								46	4	27380	9			3	3	32	6	
04	SHUT IN		87983	-0-		87983	352388	731	1	64517	3	Y	20652	19740	0	13	3	492
								18	4	22717	9			40	6	887	8	
05	SHUT IN		66856	-0-		66856	419244	552	1	48455	3	Y	16182	16202	0	68	1	404
								49	4	17800	9							
06	471875	X	52631	-0-		-419244	-0-	509	1	37869	3	Y	12882	12903	0			383
								83	4	14170	9							
07	96658	X	68753	-0-		-27905	-0-	573	1	51284	3	Y	15308	15303	0	60	1	328
								57	4	16839	9							
08	96658	X	64573	-0-		-32085	-0-	303	1	48692	3	Y	14110	14049	0	63	1	326
								57	4	15521	9							
*09	93540	X	62960	-0-		-30580	-0-	212	1	47917	3	Y	13449	13300	0	188	1	287
								37	4	14794	9							
10	96658	X	60666	-0-		-35992	-0-	333	1	46529	3	Y	12500	12428	0	78	1	281
								54	4	13750	9							
11	66540	X	59662	-0-		-6878	-0-	680	1	46248	3	Y	11525	11467	0	36	1	303
								56	4	12678	9							
12	68758	X	57294	-0-		-11464	-0-	632	1	44721	3	Y	10807	10779	0	40	1	291
								53	4	11888	9							
01	65069	X	47607	-0-		-17462	-0-	923	1	36825	3	Y	8920	8909	0	81	1	221
								47	4	9812	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10146 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*02	SHUT IN		78719	-0-	78719	85074		1021	1	66102	3	Y	10501	10331	0	4	6	187
								45	4	11551	9							
03	SHUT IN		104035	-0-	104035	189109		1136	1	87267	3	Y	14162	14109	0	2	3	217
								54	4	15578	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		92010	-0-	92010	281119		850	1	77943	3	Y	11996	11974	0	8	3	203
								21	4	13196	9			24	6	4	8	
05	SHUT IN		86906	-0-	86906	368025		838	1	74271	3	Y	10660	10705	0			158
								71	4	11726	9							
06	458872	X	90847	-0-	-368025	-0-		1046	1	77920	3	Y	10649	10633	0			174
								167	4	11714	9							
07	82677	X	51456	-0-	-31221	-0-		446	1	40403	3	Y	9601	9656	0			119
								46	4	10561	9							
08	82677	X	55907	-0-	-26770	-0-		278	1	44578	3	Y	10000	9991	0			128
								51	4	11000	9							
09	80010	X	53020	-0-	-26990	-0-		189	1	42553	3	Y	9314	9303	0			139
								33	4	10245	9							
10	82677	X	48335	-0-	-34342	-0-		264	1	38603	3	Y	8568	8566	0			141
								43	4	9425	9							
11	80010	X	44980	-0-	-35030	-0-		530	1	35921	3	Y	7714	7716	0			139
								44	4	8485	9							
12	55893	X	46101	-0-	-9792	-0-		529	1	37500	3	Y	7297	7307	0			129
								45	4	8027	9							
01	55893	X	36823	-0-	-19070	-0-		449	1	29729	3	Y	6006	6038	0			97
								38	4	6607	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*02	SHUT IN		124809	-0-	124809	375892		1554	1	101755	3	Y	19485	19602	0	7	6	348
								66	4	21434	9							
03	SHUT IN		124015	-0-	124015	499907		1300	1	101055	3	Y	19635	19651	0	2	3	300
								61	4	21599	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		102969	-0-	102969	602876		942	1	84107	3	Y	16269	16245	0	11	3	276
								24	4	17896	9			32	6	5	8	
05	689329	X	86453	-0-	-602876	-0-		797	1	71056	3	Y	13213	13293	0			196
								66	4	14534	9							
06	111780	X	82933	-0-	-28847	-0-		926	1	68628	3	Y	12032	12031	0			197
								144	4	13235	9							
07	115506	X	91905	-0-	-23601	-0-		852	1	76898	3	Y	12791	12829	0			159
								85	4	14070	9							
08	115506	X	96591	-0-	-18915	-0-		525	1	78902	3	Y	15519	15479	0			199
								93	4	17071	9							
09	103110	X	86037	-0-	-17073	-0-		316	1	70889	3	Y	13434	13432	0			201
								55	4	14777	9							
10	91915	X	79248	-0-	-12667	-0-		446	1	64984	3	Y	12495	12490	0			206
								73	4	13745	9							
11	93480	X	30869	-0-	-62611	-0-		364	1	25095	3	Y	4891	5009	0			88
								30	4	5380	9							
12	96596	X	31569	-0-	-65027	-0-		368	1	26106	3	Y	4604	4611	0			81
								31	4	5064	9							
01	96596	X	27712	-0-	-68884	-0-		388	1	23956	3	Y	3032	3064	0			49
								33	4	3335	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501

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
*02	SHUT IN		36868	-0-	36868	260421	456	1	30864	3	Y	5027	5287	0	2	6	90
							18	4	5530	9							
03	SHUT IN		107318	-0-	107318	367739	1193	1	90024	3	Y	14586	14431	0	2	3	223
							56	4	16045	9			19	6	1	8	
04	SHUT IN		86761	-0-	86761	454500	816	1	74524	3	Y	10364	10379	0	7	3	176
							21	4	11400	9			21	6	4	8	
05	527851	X	73351	-0-	-454500	-0-	711	1	63437	3	Y	8314	8367	0			123
							58	4	9145	9							
06	106290	X	67692	-0-	-38598	-0-	786	1	58382	3	Y	7639	7637	0			125
							121	4	8403	9							
07	109833	X	71727	-0-	-38106	-0-	696	1	62334	3	Y	7842	7870	0			97
							71	4	8626	9							
08	107322	X	68335	-0-	-38987	-0-	384	1	58520	3	Y	8512	8500	0			109
							68	4	9363	9							
09	86850	X	57905	-0-	-28945	-0-	222	1	50026	3	Y	6926	6932	0			103
							38	4	7619	9							
10	73346	X	57318	-0-	-16028	-0-	346	1	49422	3	Y	6812	6803	0			112
							57	4	7493	9							
11	69420	X	51062	-0-	-18358	-0-	651	1	44775	3	Y	5075	5096	0			91
							53	4	5583	9							
12	71734	X	55924	-0-	-15810	-0-	698	1	49422	3	Y	5223	5222	0			92
							59	4	5745	9							
01	68324	X	40872	-0-	-27452	-0-	569	1	35371	3	Y	4439	4459	0			72
							49	4	4883	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10575 - 20942

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
*02	SHUT IN		144658	-0-	144658	406538	1958	1	128821	3	Y	12536	12660	0	4	6	224
							89	4	13790	9							
03	SHUT IN		129506	-0-	129506	536044	1481	1	115117	3	Y	11671	11697	0	1	3	178
							70	4	12838	9			16	6	3	8	
04	SHUT IN		121255	-0-	121255	657299	1190	1	108850	3	Y	10168	10144	0	7	3	172
							30	4	11185	9			20	6	3	8	
05	766790	X	109491	-0-	-657299	-0-	1104	1	98463	3	Y	8939	8979	0			132
							91	4	9833	9							
06	156840	X	93305	-0-	-63535	-0-	1119	1	83606	3	Y	7644	7651	0			125
							172	4	8408	9							
07	162068	X	92858	-0-	-69210	-0-	938	1	84081	3	Y	7041	7079	0			87
							94	4	7745	9							
08	129518	X	97935	-0-	-31583	-0-	565	1	88403	3	Y	8056	8040	0			103
							105	4	8862	9							
09	121320	X	96418	-0-	-24902	-0-	387	1	87051	3	Y	8103	8085	0			121
							67	4	8913	9							
10	109492	X	94873	-0-	-14619	-0-	584	1	85917	3	Y	7523	7520	0			124
							97	4	8275	9							
11	94770	X	72778	-0-	-21992	-0-	967	1	65971	3	Y	5237	5267	0			94
							79	4	5761	9							
12	99634	X	57815	-0-	-41819	-0-	723	1	51115	3	Y	5378	5377	0			95
							61	4	5916	9							
01	99634	X	44273	-0-	-55361	-0-	648	1	39545	3	Y	3658	3694	0			59
							56	4	4024	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10244 - 17759

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
*02	SHUT IN		155935	-0-	155935	173226	1715	1	114182	3	Y	36336	34803	0	922	1	772
							68	4	39970	9			12	6			
03	SHUT IN		155533	-0-	155533	328759	1434	1	116152	3	Y	34438	34358	0	177	1	618
							65	4	37882	9			4	3	46	6	
04	SHUT IN		137328	-0-	137328	466087	1174	1	102432	3	Y	30630	30543	0	20	3	615
							29	4	33693	9			61	6	9	8	
05	SHUT IN		102194	-0-	102194	568281	855	1	75184	3	Y	23709	23805	0	43	1	476
							75	4	26080	9							
06	647865	X	79584	-0-	-568281	-0-	746	1	55394	3	Y	21203	21198	0			481
							121	4	23323	9							
07	106525	X	106525	-0-	-0-	-0-	900	1	80301	3	Y	22937	22981	0	47	1	390
							93	4	25231	9							
08	96658	X	95089	-0-	-1569	-0-	459	1	72501	3	Y	20041	20006	0	48	1	377
							84	4	22045	9							
*09	93540	X	90861	-0-	-2679	-0-	307	1	68891	3	Y	19645	19449	0	173	1	400
							53	4	21610	9							
10	96658	X	88635	-0-	-8023	-0-	473	1	68657	3	Y	17662	17597	0	96	1	369
							77	4	19428	9							
11	93540	X	84475	-0-	-9065	-0-	968	1	65837	3	Y	15991	15936	0	37	1	387
							80	4	17590	9							
12	96658	X	80806	-0-	-15852	-0-	894	1	63285	3	Y	15047	15025	0	41	1	368
							75	4	16552	9							
01	95077	X	73280	-0-	-21797	-0-	1480	1	56847	3	Y	13526	13516	0	83	1	295
							74	4	14879	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123

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
*02	SHUT IN		101417	-0-	101417	163717	1122	1	73487	3	Y	24330	23602	0	575	1	598
							45	4	26763	9			8	6			
03	SHUT IN		107511	-0-	107511	271228	1017	1	77666	3	Y	26163	25572	0	225	1	511
							49	4	28779	9			69	3	379	6	
04	SHUT IN		77983	-0-	77983	349211	648	1	55902	3	Y	19470	19339	0	60	1	493
							16	4	21417	9			13	3	69	6	
*05	SHUT IN		64286	-0-	64286	413497	524	1	46052	3	Y	16059	16128	0			424
							45	4	17665	9							
*06	464491	X	50994	-0-	-413497	-0-	482	1	35742	3	Y	13355	13374	0			405
							79	4	14691	9							
07	72106	X	62589	-0-	-9517	-0-	499	1	44406	3	Y	16029	16048	0	59	1	327
							52	4	17632	9							
08	72106	X	58860	-0-	-13246	-0-	269	1	43346	3	Y	13813	13814	0			326
							51	4	15194	9							
*09	69780	X	63164	-0-	-6616	-0-	212	1	47619	3	Y	13906	13814	0	104	1	314
							36	4	15297	9							
10	64294	X	54344	-0-	-9950	-0-	279	1	39937	3	Y	12802	12733	0	52	1	331
							46	4	14082	9							
11	60570	X	48539	-0-	-12031	-0-	517	1	35163	3	Y	11651	11593	0	56	1	333
							43	4	12816	9							
12	65255	X	49756	-0-	-15499	-0-	514	1	36443	3	Y	11596	11488	0	109	1	332
							43	4	12756	9							
01	65255	X	45811	-0-	-19444	-0-	977	1	34116	3	Y	9701	9739	0			294
							47	4	10671	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

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
*02	SHUT IN		138664	-0-		138664	168401	1488	1	98710	3	Y	34916	33382	0	1058	1	759
								58	4	38408	9			12	6			
03	SHUT IN		111599	-0-		111599	280000	999	1	82170	3	Y	25805	25838	0	192	1	490
								44	4	28386	9			3	3	34	6	
04	SHUT IN		98129	-0-		98129	378129	831	1	72856	3	Y	22201	22149	0	15	3	476
								21	4	24421	9			44	6	7	8	
05	SHUT IN		75257	-0-		75257	453386	623	1	54816	3	Y	17968	17992	0	45	1	407
								53	4	19765	9							
06	511087	X	57701	-0-		-453386	-0-	561	1	41620	3	Y	14025	14053	0			379
								92	4	15428	9							
07	98022	X	72252	-0-		-25770	-0-	605	1	54163	3	Y	15837	15849	0	52	1	315
								63	4	17421	9							
08	98022	X	68101	-0-		-29921	-0-	325	1	51526	3	Y	14718	14649	0	55	1	329
								60	4	16190	9							
*09	98010	X	59343	-0-		-38667	-0-	194	1	44332	3	Y	13439	13237	0	203	1	328
								34	4	14783	9							
10	75268	X	52085	-0-		-23183	-0-	281	1	37431	3	Y	13025	12926	0	114	1	313
								45	4	14328	9							
11	69930	X	58706	-0-		-11224	-0-	664	1	45218	3	Y	11608	11534	0	48	1	339
								55	4	12769	9							
12	72261	X	57846	-0-		-14415	-0-	636	1	44977	3	Y	11072	11024	0	54	1	333
								54	4	12179	9							
01	68107	X	50058	-0-		-18049	-0-	1045	1	38157	3	Y	9824	9780	0	112	1	265
								50	4	10806	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BH WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315

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
*02	SHUT IN		109150	-0-		109150	154600	1399	1	91432	3	Y	14784	14454	0	172	1	316
								57	4	16262	9			5	6			
03	SHUT IN		135198	-0-		135198	289798	1492	1	114464	3	Y	17428	17216	0	71	1	301
								71	4	19171	9			23	3	130	6	
04	SHUT IN		104273	-0-		104273	394071	1034	1	88443	3	Y	13427	13379	0	19	1	280
								26	4	14770	9			9	3	37	6	
05	SHUT IN		68832	-0-		68832	462903	661	1	58133	3	Y	9072	9157	0			195
								59	4	9979	9							
06	530948	X	68045	-0-		-462903	-0-	764	1	57016	3	Y	9220	9203	0			212
								123	4	10142	9							
07	107229	X	94998	-0-		-12231	-0-	904	1	80783	3	Y	12016	12018	0	19	1	191
								93	4	13218	9							
08	107229	X	89146	-0-		-18083	-0-	489	1	76956	3	Y	10556	10562	0			185
								89	4	11612	9							
*09	104190	X	86253	-0-		-17937	-0-	334	1	75114	3	Y	9770	9736	0	35	1	184
								58	4	10747	9							
10	94984	X	79019	-0-		-15965	-0-	466	1	68345	3	Y	9210	9178	0	19	1	197
								77	4	10131	9							
11	91920	X	72484	-0-		-19436	-0-	916	1	62204	3	Y	8444	8421	0	21	1	199
								76	4	9288	9							
12	94984	X	71385	-0-		-23599	-0-	869	1	61541	3	Y	8092	8056	0	41	1	194
								74	4	8901	9							
01	89156	X	67243	-0-		-21913	-0-	1584	1	57948	3	Y	6939	6964	0			169
								78	4	7633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

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
*02	SHUT IN		110515	-0-		110515	133779	1407	1	93389	3	Y	14239	13757	0	280	1	290
								56	4	15663	9			5	6			
03	SHUT IN		114949	-0-		114949	248728	1202	1	98292	3	Y	13999	13967	0	53	1	245
								56	4	15399	9			2	3	19	6	
04	SHUT IN		108695	-0-		108695	357423	1032	1	94005	3	Y	12393	12359	0	8	3	242
								26	4	13632	9			25	6	4	8	
05	SHUT IN		92746	-0-		92746	450169	913	1	79849	3	Y	10822	10846	0	14	1	204
								80	4	11904	9							
06	523114	X	72945	-0-		-450169	-0-	827	1	62578	3	Y	8554	8572	0			186
								131	4	9409	9							
07	135470	X	95690	-0-		-39780	-0-	927	1	83658	3	Y	10007	10016	0	16	1	161
								97	4	11008	9							
08	135470	X	99620	-0-		-35850	-0-	555	1	86800	3	Y	11058	11014	0	17	1	188
								101	4	12164	9							
*09	108630	X	91701	-0-		-16929	-0-	365	1	81927	3	Y	8496	8455	0	65	1	164
								63	4	9346	9							
10	95697	X	75647	-0-		-20050	-0-	355	1	67519	3	Y	7007	6992	0	33	1	146
								65	4	7708	9							
11	96420	X	72783	-0-		-23637	-0-	936	1	64553	3	Y	6562	6535	0	15	1	158
								76	4	7218	9							
12	99634	X	89710	-0-		-9924	-0-	1132	1	80242	3	Y	7491	7457	0	17	1	175
								96	4	8240	9							
01	99634	X	74688	-0-		-24946	-0-	1637	1	65963	3	Y	6366	6368	0	35	1	138
								85	4	7003	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

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
*02	SHUT IN		51867	-0-		51867	316658	679	1	45528	3	Y	5125	5422	0	2	6	91
								22	4	5638	9							
03	SHUT IN		132939	-0-		132939	449597	1515	1	118759	3	Y	11449	11348	0	1	3	175
								71	4	12594	9			15	6	1	8	
04	SHUT IN		129853	-0-		129853	579450	1276	1	116447	3	Y	10998	10955	0	7	3	186
								32	4	12098	9			22	6	3	8	
05	692954	X	113504	-0-		-579450	-0-	1143	1	102066	3	Y	9272	9321	0			137
								96	4	10199	9							
06	156840	X	100050	-0-		-56790	-0-	1213	1	89884	3	Y	7968	7975	0			130
								188	4	8765	9							
07	162068	X	112743	-0-		-49325	-0-	1140	1	102295	3	Y	8357	8383	0			104
								115	4	9193	9							
08	134261	X	111060	-0-		-23201	-0-	656	1	100158	3	Y	9207	9193	0			118
								118	4	10128	9							
09	129930	X	98050	-0-		-31880	-0-	396	1	88938	3	Y	7861	7862	0			117
								69	4	8647	9							
10	113491	X	99191	-0-		-14300	-0-	630	1	89942	3	Y	7742	7731	0			128
								103	4	8516	9							
11	109110	X	83681	-0-		-25429	-0-	1118	1	76833	3	Y	5126	5162	0			92
								91	4	5639	9							
12	112747	X	90828	-0-		-21919	-0-	1186	1	83922	3	Y	5109	5111	0			90
								100	4	5620	9							
01	111073	X	69377	-0-		-41696	-0-	1021	1	63001	3	Y	4788	4801	0			77
								88	4	5267	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		124268	-0-	124268	483291	1537	1	101564	3	Y	19178	19461	0	7	6	342
							71	4	21096	9							
03	SHUT IN		111770	-0-	111770	595061	1225	1	91526	3	Y	17234	17283	0	2	3	264
							62	4	18957	9			23	6	4	8	
04	SHUT IN		78312	-0-	78312	673373	712	1	63584	3	Y	12725	12736	0	8	3	216
							18	4	13998	9			25	6	4	8	
05	742423	X	69050	-0-	-673373	-0-	631	1	56333	3	Y	10940	10994	0			162
							52	4	12034	9							
06	88740	X	63539	-0-	-25201	-0-	696	1	51627	3	Y	10098	10095	0			165
							108	4	11108	9							
07	91698	X	69069	-0-	-22629	-0-	624	1	56091	3	Y	11172	11198	0			139
							65	4	12289	9							
08	111786	X	69825	-0-	-41961	-0-	366	1	55788	3	Y	12368	12348	0			159
							66	4	13605	9							
09	78420	X	63874	-0-	-14546	-0-	233	1	51934	3	Y	10606	10607	0			158
							40	4	11667	9							
10	69068	X	66380	-0-	-2688	-0-	376	1	54617	3	Y	10295	10283	0			170
							62	4	11325	9							
11	71390	X	71390	-0-	-0-	-0-	830	1	57401	3	Y	11902	11858	0			214
							67	4	13092	9							
12	103560	X	103560	-0-	-0-	-0-	1147	1	81157	3	Y	19235	19109	0			340
							97	4	21159	9							
01	69812	X	55899	-0-	-13913	-0-	684	1	44435	3	Y	9747	9930	0			157
							58	4	10722	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		94509	-0-	94509	126674	1166	1	76092	3	Y	15635	15475	0	5	6	279
							52	4	17199	9							
03	SHUT IN		99293	-0-	99293	225967	1060	1	81824	3	Y	14870	14897	0	2	3	227
							52	4	16357	9			20	6	3	8	
04	SHUT IN		91250	-0-	91250	317217	852	1	76135	3	Y	12947	12916	0	8	3	220
							21	4	14242	9			26	6	4	8	
05	SHUT IN		94930	-0-	94930	412147	912	1	80563	3	Y	12164	12204	0			180
							75	4	13380	9							
06	493854	X	81707	-0-	-412147	-0-	935	1	69641	3	Y	9985	10002	0			163
							147	4	10984	9							
07	89497	X	43980	-0-	-45517	-0-	403	1	34316	3	Y	8381	8440	0			104
							42	4	9219	9							
08	89497	X	43723	-0-	-45774	-0-	211	1	34200	3	Y	8430	8426	0			108
							39	4	9273	9							
09	86610	X	9686	-0-	-76924	-0-	34	1	7474	3	Y	1974	2053	0			29
							7	4	2171	9							
10	89497	X	48225	-0-	-41272	-0-	277	1	38140	3	Y	8875	8758	0			146
							45	4	9763	9							
11	86610	X	53390	-0-	-33220	-0-	632	1	42947	3	Y	8872	8858	0			160
							52	4	9759	9							
12	50913	X	50913	-0-	-0-	-0-	583	1	41370	3	Y	8101	8118	0			143
							49	4	8911	9							
01	48236	X	37476	-0-	-10760	-0-	466	1	30793	3	Y	5616	5668	0			91
							39	4	6178	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650

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
*02	SHUT IN		131262	-0-		131262	190727		1636	1	107124	3	Y	20390	20222	0	7	6	364
									73	4	22429	9							
03	SHUT IN		137172	-0-		137172	327899		1486	1	114036	3	Y	19616	19648	0	2	3	300
									72	4	21578	9			26	6	4	8	
04	SHUT IN		103776	-0-		103776	431675		969	1	87281	3	Y	14093	14112	0	9	3	239
									24	4	15502	9			28	6	5	8	
05	SHUT IN		104924	-0-		104924	536599		1007	1	89984	3	Y	12591	12643	0			187
									83	4	13850	9							
*06	627822	X	91223	-0-		-536599	-0-		1056	1	78639	3	Y	10328	10346	0			169
									167	4	11361	9							
07	92721	X	50220	-0-		-42501	-0-		463	1	39968	3	Y	8855	8914	0			110
									48	4	9741	9							
08	92721	X	15431	-0-		-77290	-0-		107	1	12223	3	Y	2806	2880	0			36
									14	4	3087	9							
09	89730	X	49632	-0-		-40098	-0-		181	1	39638	3	Y	8894	8797	0			133
									30	4	9783	9							
10	92721	X	56301	-0-		-36420	-0-		308	1	45324	3	Y	9653	9627	0			159
									51	4	10618	9							
11	89730	X	53919	-0-		-35811	-0-		642	1	43642	3	Y	8710	8712	0			157
									54	4	9581	9							
12	51693	X	51693	-0-		-0-	-0-		594	1	42106	3	Y	8130	8143	0			144
									50	4	8943	9							
01	56296	X	40906	-0-		-15390	-0-		511	1	33418	3	Y	6304	6346	0			102
									43	4	6934	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121

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
*02	SHUT IN		41088	-0-		41088	41088		439	1	29427	3	Y	10185	9998	0	3	6	182
									18	4	11204	9			2	8			
03	SHUT IN		70425	-0-		70425	111513		668	1	50706	3	Y	17289	17126	0	2	3	264
									33	4	19018	9			23	6	56	8	
04	SHUT IN		58725	-0-		58725	170238		450	1	42840	3	Y	14022	13960	0	9	3	238
									11	4	15424	9			28	6	51	8	
05	SHUT IN		55511	-0-		55511	225749		457	1	40648	3	Y	13062	13106	0			194
									38	4	14368	9							
06	SHUT IN		47055	-0-		47055	272804		467	1	34848	3	Y	10606	10626	0			174
									73	4	11667	9							
07	318730	X	45926	-0-		-272804	-0-		392	1	35288	3	Y	9278	9337	0			115
									40	4	10206	9							
08	74307	X	47918	-0-		-26389	-0-		241	1	37554	3	Y	9164	9161	0			118
									43	4	10080	9							
09	71910	X	44060	-0-		-27850	-0-		155	1	34514	3	Y	8513	8504	0			127
									27	4	9364	9							
10	55521	X	40592	-0-		-14929	-0-		200	1	31698	3	Y	7873	7870	0			130
									34	4	8660	9							
11	47070	X	33358	-0-		-13712	-0-		364	1	25033	3	Y	7210	7210	0			130
									30	4	7931	9							
12	47926	X	39195	-0-		-8731	-0-		419	1	29749	3	Y	8174	8159	0			145
									36	4	8991	9							
01	47926	X	29212	-0-		-18714	-0-		354	1	22958	3	Y	5337	5396	0			86
									29	4	5871	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		29691	-0-	29691	29691	309	1	20657	3	Y	7920	7776	0	3	6	141
							13	4	8712	9							
03	SHUT IN		13581	-0-	13581	43272	144	1	9454	3	Y	3612	3691	0	5	6	55
							10	4	3973	9			2	8			
04	SHUT IN		52714	-0-	52714	95986	388	1	37106	3	Y	13828	13612	0	9	3	234
							9	4	15211	9			27	6	1	8	
05	SHUT IN		61405	-0-	61405	157391	504	1	44292	3	Y	15062	15073	0			223
							41	4	16568	9							
06	SHUT IN		49777	-0-	49777	207168	490	1	36440	3	Y	11610	11643	0			190
							76	4	12771	9							
07	257566	X	50398	-0-	-207168	-0-	427	1	38504	3	Y	10385	10446	0			129
							43	4	11424	9							
08	81344	X	53682	-0-	-27662	-0-	262	1	41739	3	Y	10575	10568	0			136
							48	4	11633	9							
09	59430	X	47314	-0-	-12116	-0-	167	1	37036	3	Y	9165	9164	0			137
							29	4	10082	9							
10	61411	X	24419	-0-	-36992	-0-	85	1	19337	3	Y	4529	4591	0			75
							15	4	4982	9							
11	51960	X	2341	-0-	-49619	-0-	25	1	1818	3	Y	451	518	0			8
							2	4	496	9							
12	53692	X	50486	-0-	-3206	-0-	571	1	40466	3	Y	8548	8405	0			151
							46	4	9403	9							
01	53692	X	34749	-0-	-18943	-0-	418	1	28563	3	Y	5214	5281	0			84
							33	4	5735	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		36932	-0-	36932	36932	385	1	25722	3	Y	9826	9648	0	3	6	175
							16	4	10809	9							
03	SHUT IN		54982	-0-	54982	91914	511	1	38583	3	Y	14421	14352	0	2	3	221
							25	4	15863	9			19	6	2	8	
04	SHUT IN		44267	-0-	44267	136181	334	1	31907	3	Y	10925	10928	0	7	3	185
							8	4	12018	9			22	6	4	8	
05	SHUT IN		40958	-0-	40958	177139	335	1	30091	3	Y	9550	9594	0			141
							27	4	10505	9							
06	SHUT IN		31441	-0-	31441	208580	311	1	23154	3	Y	7207	7230	0			118
							48	4	7928	9							
07	238453	X	29873	-0-	-208580	-0-	253	1	22839	3	Y	6141	6183	0			76
							26	4	6755	9							
08	61566	X	27308	-0-	-34258	-0-	136	1	21140	3	Y	5461	5467	0			70
							25	4	6007	9							
09	59580	X	24932	-0-	-34648	-0-	87	1	19451	3	Y	4890	4887	0			73
							15	4	5379	9							
10	61566	X	23811	-0-	-37755	-0-	117	1	18842	3	Y	4393	4394	0			72
							20	4	4832	9							
11	31440	X	21106	-0-	-10334	-0-	241	1	16464	3	Y	3983	3983	0			72
							20	4	4381	9							
12	29884	X	24484	-0-	-5400	-0-	270	1	19144	3	Y	4588	4579	0			81
							23	4	5047	9							
01	27311	X	20791	-0-	-6520	-0-	252	1	16253	3	Y	3877	3895	0			63
							21	4	4265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		18916	-0-	18916	18916	213	1	14406	3	Y	3899	3828	0	1	6	70
							8	4	4289	9							
03	SHUT IN		141207	-0-	141207	160123	1437	1	107067	3	Y	29665	29236	0	4	3	454
							71	4	32632	9			40	6	1	8	
04	SHUT IN		113454	-0-	113454	273577	939	1	84907	3	Y	25077	25032	0	16	3	425
							23	4	27585	9			50	6	8	8	
05	SHUT IN		87820	-0-	87820	361397	744	1	65878	3	Y	19216	19356	0			285
							60	4	21138	9							
06	SHUT IN		65105	-0-	65105	426502	662	1	49170	3	Y	13794	13853	0			226
							100	4	15173	9							
07	490436	X	63934	-0-	-426502	-0-	559	1	50183	3	Y	11940	12018	0			148
							58	4	13134	9							
08	91760	X	64503	-0-	-27257	-0-	325	1	51264	3	Y	11686	11684	0			150
							59	4	12855	9							
09	88800	X	54766	-0-	-34034	-0-	196	1	43840	3	Y	9724	9729	0			145
							34	4	10696	9							
10	87823	X	52640	-0-	-35183	-0-	282	1	42297	3	Y	9104	9099	0			150
							47	4	10014	9							
11	65100	X	48447	-0-	-16653	-0-	567	1	38736	3	Y	8271	8272	0			149
							46	4	9098	9							
12	64511	X	50300	-0-	-14211	-0-	573	1	40636	3	Y	8220	8224	0			145
							49	4	9042	9							
01	64511	X	41889	-0-	-22622	-0-	521	1	33834	3	Y	6810	6845	0			110
							43	4	7491	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

08	76694	X	68100	-0-	-8594	-0-	322	1	54905	3	Y	11648	11628	0			150
							60	4	12813	9							
09	74220	X	61863	-0-	-12357	-0-	226	1	50557	3	Y	10037	10037	0			150
							39	4	11041	9							
10	76694	X	56016	-0-	-20678	-0-	295	1	46280	3	Y	8539	8548	0			141
							48	4	9393	9							
11	74220	X	50421	-0-	-23799	-0-	596	1	40901	3	Y	8068	8064	0			145
							49	4	8875	9							
12	68107	X	58581	-0-	-9526	-0-	690	1	48947	3	Y	8078	8080	0			143
							58	4	8886	9							
01	68107	X	51151	-0-	-16956	-0-	688	1	42389	3	Y	7286	7311	0			118
							59	4	8015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		422	-0-	422	422	5	1	334	3	Y	75	74	0			1
							83	9									
*03	SHUT IN		120634	-0-	120634	121056	1217	1	96780	3	Y	20535	20192	0	3	3	314
							48	4	22589	9			27	6			
*04	SHUT IN		125340	-0-	125340	246396	1040	1	94168	3	Y	27369	27142	0	18	3	464
							26	4	30106	9			54	6	5	8	
*05	SHUT IN		97855	-0-	97855	344251	836	1	74732	3	Y	20200	20365	0			299
							67	4	22220	9							
*06	SHUT IN		74163	-0-	74163	418414	766	1	57217	3	Y	14601	14661	0			239
							119	4	16061	9							
*07	487332	X	68918	-0-	-418414	-0-	619	1	55303	3	Y	11756	11849	0			146
							64	4	12932	9							
*08	91543	X	67054	-0-	-24489	-0-	350	1	54504	3	Y	11033	11037	0			142
							64	4	12136	9							
*09	88590	X	56581	-0-	-32009	-0-	208	1	46453	3	Y	8985	8993	0			134
							36	4	9884	9							
*10	91543	X	59612	-0-	-31931	-0-	355	1	49724	3	Y	8613	8605	0			142
							59	4	9474	9							
*11	74160	X	49985	-0-	-24175	-0-	601	1	41128	3	Y	7461	7469	0			134
							49	4	8207	9							
*12	68913	X	48748	-0-	-20165	-0-	578	1	40927	3	Y	6540	6558	0			116
							49	4	7194	9							
01	67053	X	40910	-0-	-26143	-0-	525	1	34381	3	Y	5417	5446	0			87
							45	4	5959	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	639634	X	96274	-0-	-543360	-0-	548	1	83983	3	Y	10585	10593	0			136
							99	4	11644	9							
09	115800	X	87599	-0-	-28201	-0-	344	1	76837	3	Y	9417	9412	0			141
							59	4	10359	9							
10	119660	X	86860	-0-	-32800	-0-	522	1	76164	3	Y	9171	9161	0			151
							86	4	10088	9							
11	115800	X	82476	-0-	-33324	-0-	1057	1	71870	3	Y	8601	8597	0			155
							88	4	9461	9							
12	101990	X	69337	-0-	-32653	-0-	891	1	63516	3	Y	4413	4490	0			78
							76	4	4854	9							
01	96286	X	61978	-0-	-34308	-0-	851	1	55125	3	Y	5393	5384	0			87
							70	4	5932	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	598232	X	77818	-0-	-520414	-0-	401	1	61347	3	Y	14544	14542	0			187
							72	4	15998	9							
09	104190	X	66390	-0-	-37800	-0-	236	1	52845	3	Y	12062	12069	0			180
							41	4	13268	9							
10	107663	X	63490	-0-	-44173	-0-	343	1	50813	3	Y	11161	11157	0			184
							57	4	12277	9							
11	86940	X	61714	-0-	-25226	-0-	726	1	49354	3	Y	10522	10516	0			190
							60	4	11574	9							
12	77810	X	58589	-0-	-19221	-0-	668	1	47349	3	Y	9559	9580	0			169
							57	4	10515	9							
01	77810	X	46508	-0-	-31302	-0-	580	1	37422	3	Y	7689	7734	0			124
							48	4	8458	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9832 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	590743	X	81279	-0-	-509464	-0-	421	1	64623	3	Y	14690	14693	0			189
							76	4	16159	9							
09	103620	X	69646	-0-	-33974	-0-	249	1	55858	3	Y	12269	12275	0			183
							43	4	13496	9							
10	107074	X	65117	-0-	-41957	-0-	352	1	52485	3	Y	11111	11111	0			183
							58	4	12222	9							
11	103620	X	59840	-0-	-43780	-0-	706	1	48162	3	Y	9922	9926	0			179
							58	4	10914	9							
12	107074	X	59931	-0-	-47143	-0-	691	1	48923	3	Y	9326	9340	0			165
							58	4	10259	9							
01	81282	X	47577	-0-	-33705	-0-	595	1	38669	3	Y	7514	7558	0			121
							48	4	8265	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10122 - 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	637839	X	85025	-0-	-552814	-0-	438	1	67336	3	Y	15611	15613	0			201
							79	4	17172	9							
09	103620	X	74182	-0-	-29438	-0-	265	1	59307	3	Y	13240	13243	0			198
							46	4	14564	9							
10	107074	X	68558	-0-	-38516	-0-	367	1	54910	3	Y	12018	12018	0			198
							61	4	13220	9							
11	103620	X	67356	-0-	-36264	-0-	794	1	54004	3	Y	11356	11349	0			205
							66	4	12492	9							
12	107074	X	62865	-0-	-44209	-0-	720	1	51045	3	Y	10035	10062	0			178
							61	4	11039	9							
01	85033	X	49477	-0-	-35556	-0-	609	1	39958	3	Y	8054	8102	0			130
							51	4	8859	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		64722	-0-	64722	64722	563	1	54090	3	Y	9134	8981	0	1	3	140
							22	4	10047	9			12	6			
*04	SHUT IN		88933	-0-	88933	153655	932	1	74805	3	Y	11975	11878	0	8	3	203
							23	4	13173	9			24	6	2	8	
*05	SHUT IN		99409	-0-	99409	253064	951	1	84808	3	Y	12339	12359	0			183
							77	4	13573	9							
*06	SHUT IN		77389	-0-	77389	330453	885	1	66139	3	Y	9297	9328	0			152
							138	4	10227	9							
*07	SHUT IN		74649	-0-	74649	405102	727	1	65209	3	Y	7855	7909	0			98
							72	4	8641	9							
*08	478851	X	73749	-0-	-405102	-0-	424	1	65013	3	Y	7487	7489	0			96
							76	4	8236	9							
*09	94980	X	66956	-0-	-28024	-0-	264	1	59163	3	Y	6804	6798	0			102
							45	4	7484	9							
*10	98146	X	65867	-0-	-32279	-0-	399	1	58190	3	Y	6556	6550	0			108
							66	4	7212	9							
*11	77400	X	64360	-0-	-13040	-0-	829	1	56427	3	Y	6395	6388	0			115
							69	4	7035	9							
*12	74648	X	55718	-0-	-18930	-0-	723	1	51533	3	Y	3092	3152	0			55
							61	4	3401	9							
01	73749	X	52786	-0-	-20963	-0-	740	1	47552	3	Y	4028	4018	0			65
							63	4	4431	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		238096	-0-	238096	238096	2196	1	199151	3	Y	33239	32747	0			492
							186	4	36563	9							
*06	SHUT IN		201542	-0-	201542	439638	2325	1	173308	3	Y	23215	23327	0			380
							372	4	25537	9							
*07	SHUT IN		182311	-0-	182311	621949	1777	1	157830	3	Y	20473	20599	0			254
							184	4	22520	9							
*08	SHUT IN		158844	-0-	158844	780793	908	1	139786	3	Y	16350	16394	0			210
							165	4	17985	9							
*09	922317	X	141524	-0-	-780793	-0-	563	1	126142	3	Y	13384	13394	0			200
							97	4	14722	9							
*10	130788	X	130788	-0-	-0-	-0-	796	1	116441	3	Y	12200	12199	0			201
							131	4	13420	9							
*11	122615	X	122615	-0-	-0-	-0-	1600	1	108721	3	Y	11055	11057	0			199
							133	4	12161	9							
*12	124403	X	122509	-0-	-1894	-0-	1551	1	109508	3	Y	10290	10307	0			182
							131	4	11319	9							
01	124403	X	106235	-0-	-18168	-0-	1534	1	94972	3	Y	8720	8761	0			141
							137	4	9592	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10253 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		179609	-0-	179609	179609	1519	1	138023	3	Y	36310	35772	0			538
							126	4	39941	9							
*06	SHUT IN		140075	-0-	140075	319684	1460	1	109163	3	Y	26565	26668	0			435
							230	4	29222	9							
*07	SHUT IN		128510	-0-	128510	448194	1115	1	99408	3	Y	25340	25460	0			315
							113	4	27874	9							
*08	SHUT IN		118830	-0-	118830	567024	607	1	93233	3	Y	22618	22642	0			291
							110	4	24880	9							
*09	670472	X	103448	-0-	-567024	-0-	365	1	81908	3	Y	19193	19197	0			287
							63	4	21112	9							
*10	118916	X	92150	-0-	-26766	-0-	504	1	73113	3	Y	16774	16784	0			277
							82	4	18451	9							
*11	120390	X	78641	-0-	-41749	-0-	902	1	61516	3	Y	14678	14691	0			264
							77	4	16146	9							
*12	124403	X	81346	-0-	-43057	-0-	912	1	64548	3	Y	14373	14383	0			254
							76	4	15810	9							
01	118823	X	69490	-0-	-49333	-0-	874	1	54986	3	Y	12319	12374	0			199
							79	4	13551	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10611 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		226144	-0-	226144	226144	2123	1	190331	3	Y	30458	30007	0			451
							186	4	33504	9							
*06	SHUT IN		202101	-0-	202101	428245	2355	1	175689	3	Y	21538	21636	0			353
							365	4	23692	9							
*07	SHUT IN		167958	-0-	167958	596203	1640	1	146179	3	Y	18157	18285	0			225
							166	4	19973	9							
*08	SHUT IN		152188	-0-	152188	748391	857	1	133677	3	Y	15906	15927	0			204
							157	4	17497	9							
*09	882270	X	133879	-0-	-748391	-0-	532	1	119133	3	Y	12838	12850	0			192
							92	4	14122	9							
*10	170934	X	130192	-0-	-40742	-0-	809	1	116092	3	Y	11962	11957	0			197
							133	4	13158	9							
*11	165420	X	117547	-0-	-47873	-0-	1538	1	104516	3	Y	10332	10343	0			186
							128	4	11365	9							
*12	167958	X	107944	-0-	-60014	-0-	1360	1	96312	3	Y	9233	9256	0			163
							116	4	10156	9							
01	152179	X	93381	-0-	-58798	-0-	1280	1	83727	3	Y	7514	7556	0			121
							109	4	8265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		102021	-0-	102021	102021	886	1	80005	3	Y	19135	18852	0			283
							81	4	21049	9							
*06	SHUT IN		115471	-0-	115471	217492	1217	1	90877	3	Y	21079	21017	0			345
							190	4	23187	9							
*07	SHUT IN		89391	-0-	89391	306883	777	1	68988	3	Y	17769	17893	0			221
							80	4	19546	9							
*08	SHUT IN		84551	-0-	84551	391434	431	1	66495	3	Y	15952	15968	0			205
							78	4	17547	9							
*09	463351	X	71917	-0-	-391434	-0-	253	1	57225	3	Y	13086	13096	0			195
							44	4	14395	9							
*10	122450	X	70444	-0-	-52006	-0-	431	1	56156	3	Y	12533	12521	0			207
							71	4	13786	9							
*11	118500	X	69696	-0-	-48804	-0-	818	1	55722	3	Y	11898	11891	0			214
							68	4	13088	9							
*12	89404	X	62950	-0-	-26454	-0-	712	1	50388	3	Y	10718	10742	0			190
							60	4	11790	9							
01	84537	X	54055	-0-	-30482	-0-	658	1	43533	3	Y	8920	8966	0			144
							52	4	9812	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 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
*05	SHUT IN		162174	-0-	162174	162174	1387	1	124343	3	Y	33021	32532	0			489
							121	4	36323	9							
*06	SHUT IN		176961	-0-	176961	339135	1866	1	139511	3	Y	32087	32051	0			525
							288	4	35296	9							
*07	SHUT IN		126857	-0-	126857	465992	1111	1	98547	3	Y	24622	24841	0			306
							115	4	27084	9							
*08	SHUT IN		102641	-0-	102641	568633	511	1	81550	3	Y	18623	18690	0			239
							95	4	20485	9							
*09	660218	X	91585	-0-	-568633	-0-	327	1	73426	3	Y	16159	16157	0			241
							57	4	17775	9							
*10	133300	X	54016	-0-	-79284	-0-	279	1	43404	3	Y	9354	9441	0			154
							44	4	10289	9							
*11	129000	X	79842	-0-	-49158	-0-	942	1	64240	3	Y	13255	13170	0			239
							79	4	14581	9							
*12	126852	X	72270	-0-	-54582	-0-	822	1	58311	3	Y	11880	11909	0			210
							69	4	13068	9							
01	102641	X	54412	-0-	-48229	-0-	668	1	44273	3	Y	8559	8631	0			138
							56	4	9415	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10019 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		193518	-0-	193518	193518	1640	1	149076	3	Y	38785	38210	0			575
							138	4	42664	9							
*06	SHUT IN		146568	-0-	146568	340086	1525	1	113940	3	Y	28050	28166	0			459
							248	4	30855	9							
*07	SHUT IN		142482	-0-	142482	482568	1238	1	109912	3	Y	28367	28474	0			352
							128	4	31204	9							
*08	SHUT IN		124395	-0-	124395	606963	636	1	97748	3	Y	23542	23592	0			302
							115	4	25896	9							
*09	715071	X	108108	-0-	-606963	-0-	384	1	86053	3	Y	19641	19650	0			293
							66	4	21605	9							
*10	124403	X	96605	-0-	-27798	-0-	524	1	77063	3	Y	17211	17220	0			284
							86	4	18932	9							
*11	120390	X	88438	-0-	-31952	-0-	1037	1	70578	3	Y	15215	15225	0			274
							86	4	16737	9							
*12	124403	X	84414	-0-	-39989	-0-	957	1	67689	3	Y	14261	14283	0			252
							81	4	15687	9							
01	124403	X	59944	-0-	-64459	-0-	713	1	48084	3	Y	10078	10167	0			163
							61	4	11086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		250552	-0-	250552	250552	2312	1	209710	3	Y	34848	34332	0			516
							197	4	38333	9							
*06	SHUT IN		214307	-0-	214307	464859	2457	1	183981	3	Y	24990	25097	0			409
							380	4	27489	9							
*07	SHUT IN		189596	-0-	189596	654455	1838	1	163793	3	Y	21617	21758	0			268
							186	4	23779	9							
*08	SHUT IN		174613	-0-	174613	829068	997	1	153142	3	Y	18449	18480	0			237
							180	4	20294	9							
*09	982588	X	153520	-0-	-829068	-0-	607	1	136075	3	Y	15212	15222	0			227
							105	4	16733	9							
*10	177413	X	143591	-0-	-33822	-0-	872	1	127482	3	Y	13721	13722	0			226
							144	4	15093	9							
*11	171690	X	127853	-0-	-43837	-0-	1663	1	113102	3	Y	11773	11787	0			212
							138	4	12950	9							
*12	177413	X	125125	-0-	-52288	-0-	1567	1	110936	3	Y	11354	11365	0			201
							133	4	12489	9							
01	174623	X	110654	-0-	-63969	-0-	1587	1	98211	3	Y	9740	9784	0			157
							142	4	10714	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		102509	-0-	102509	102509	821	1	78239	3	Y	21287	20869	0	3	3	325
							33	4	23416	9			28	6	62	8	
*04	SHUT IN		116347	-0-	116347	218856	1099	1	87060	3	Y	25600	25336	0	17	3	434
							28	4	28160	9			51	6	87	8	
*05	SHUT IN		113794	-0-	113794	332650	972	1	86664	3	Y	23710	23793	0			351
							77	4	26081	9							
*06	SHUT IN		79863	-0-	79863	412513	821	1	61498	3	Y	15834	15926	0			259
							127	4	17417	9							
*07	SHUT IN		70168	-0-	70168	482681	623	1	56092	3	Y	12174	12282	0			151
							62	4	13391	9							
*08	552404	X	69723	-0-	-482681	-0-	369	1	56809	3	Y	11344	11349	0			146
							67	4	12478	9							
*09	94980	X	60156	-0-	-34824	-0-	221	1	49527	3	Y	9427	9432	0			141
							38	4	10370	9							
*10	98146	X	58052	-0-	-40094	-0-	327	1	48022	3	Y	8772	8768	0			145
							54	4	9649	9							
*11	79860	X	55544	-0-	-24316	-0-	677	1	46035	3	Y	7978	7979	0			144
							56	4	8776	9							
*12	70153	X	53001	-0-	-17152	-0-	627	1	44416	3	Y	7186	7203	0			127
							53	4	7905	9							
01	69719	X	44691	-0-	-25028	-0-	581	1	37419	3	Y	6038	6068	0			97
							49	4	6642	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		227945	-0-	227945	227945	1977	1	180162	3	Y	41493	40878	0			615
							164	4	45642	9							
*06	SHUT IN		180299	-0-	180299	408244	1957	1	146226	3	Y	28912	29054	0			473
							313	4	31803	9							
*07	SHUT IN		150810	-0-	150810	559054	1381	1	122365	3	Y	24473	24642	0			304
							144	4	26920	9							
*08	SHUT IN		119543	-0-	119543	678597	646	1	98515	3	Y	18423	18490	0			237
							117	4	20265	9							
*09	SHUT IN		103775	-0-	103775	782372	385	1	86301	3	Y	15475	15481	0			231
							66	4	17023	9							
*10	874871	X	92499	-0-	-782372	-0-	525	1	77242	3	Y	13314	13325	0			220
							87	4	14645	9							
*11	119520	X	83307	-0-	-36213	-0-	1021	1	69396	3	Y	11641	11651	0			210
							85	4	12805	9							
*12	123504	X	77427	-0-	-46077	-0-	915	1	64750	3	Y	10622	10644	0			188
							78	4	11684	9							
01	119536	X	63144	-0-	-56392	-0-	809	1	53338	3	Y	8118	8175	0			131
							67	4	8930	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10572 - 20632

*05	SHUT IN		183009	-0-	183009	183009	1739	1	156105	3	Y	22736	22399	0			337
							155	4	25010	9							
*06	SHUT IN		185608	-0-	185608	368617	2176	1	162093	3	Y	19090	19115	0			312
							340	4	20999	9							
*07	SHUT IN		158054	-0-	158054	526671	1542	1	137529	3	Y	17115	17214	0			213
							156	4	18827	9							
*08	SHUT IN		152513	-0-	152513	679184	872	1	134815	3	Y	15152	15170	0			195
							159	4	16667	9							
*09	814757	X	135573	-0-	-679184	-0-	543	1	121234	3	Y	12456	12465	0			186
							94	4	13702	9							
*10	176855	X	131522	-0-	-45333	-0-	813	1	117893	3	Y	11529	11525	0			190
							134	4	12682	9							
*11	171150	X	120568	-0-	-50582	-0-	1588	1	107930	3	Y	9925	9936	0			179
							132	4	10918	9							
*12	158038	X	110851	-0-	-47187	-0-	1404	1	99375	3	Y	9048	9067	0			160
							119	4	9953	9							
01	152520	X	94076	-0-	-58444	-0-	1290	1	84680	3	Y	7269	7312	0			117
							110	4	7996	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

*05	SHUT IN		172872	-0-	172872	172872	1483	1	133269	3	Y	34538	34026	0			512
							128	4	37992	9							
*06	SHUT IN		174969	-0-	174969	347841	1841	1	137622	3	Y	32021	32009	0			524
							283	4	35223	9							
*07	SHUT IN		123664	-0-	123664	471505	1077	1	95594	3	Y	24436	24657	0			303
							113	4	26880	9							
*08	SHUT IN		105379	-0-	105379	576884	523	1	82453	3	Y	20279	20322	0			260
							96	4	22307	9							
*09	672533	X	95649	-0-	-576884	-0-	336	1	75612	3	Y	17857	17850	0			267
							58	4	19643	9							
*10	124403	X	93209	-0-	-31194	-0-	518	1	74114	3	Y	16810	16800	0			277
							86	4	18491	9							
*11	120390	X	83607	-0-	-36783	-0-	978	1	66523	3	Y	14568	14583	0			262
							81	4	16025	9							
*12	123659	X	76004	-0-	-47655	-0-	855	1	60511	3	Y	13242	13270	0			234
							72	4	14566	9							
01	105369	X	66263	-0-	-39106	-0-	809	1	53046	3	Y	11220	11273	0			181
							66	4	12342	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 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
*05	SHUT IN		218104	-0-	218104	218104	1876	1	171609	3	Y	40423	39824	0			599
							154	4	44465	9							
*06	SHUT IN		180025	-0-	180025	398129	1946	1	144895	3	Y	29885	29995	0			489
							310	4	32874	9							
*07	SHUT IN		152653	-0-	152653	550782	1384	1	122781	3	Y	25766	25935	0			320
							145	4	28343	9							
*08	SHUT IN		125313	-0-	125313	676095	670	1	102360	3	Y	20147	20208	0			259
							121	4	22162	9							
*09	781336	X	105241	-0-	-676095	-0-	387	1	86912	3	Y	16250	16266	0			243
							67	4	17875	9							
*10	125457	X	92885	-0-	-32572	-0-	524	1	76972	3	Y	13911	13925	0			229
							87	4	15302	9							
*11	121410	X	74568	-0-	-46842	-0-	915	1	61485	3	Y	10993	11024	0			198
							76	4	12092	9							
*12	152644	X	62543	-0-	-90101	-0-	740	1	52291	3	Y	8592	8638	0			152
							61	4	9451	9							
01	125302	X	62984	-0-	-62318	-0-	790	1	52403	3	Y	8841	8850	0			143
							66	4	9725	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 20359

08	SHUT IN		227895	-0-	227895	534384	1219	1	182529	3	Y	39937	40021	0			513
							216	4	43931	9							
09	SHUT IN		177350	-0-	177350	711734	650	1	145360	3	Y	28389	28478	0			424
							112	4	31228	9							
10	SHUT IN		159984	-0-	159984	871718	901	1	132886	3	Y	23679	23713	0			390
							150	4	26047	9							
11	1014499	X	142781	-0-	-871718	-0-	1752	1	119346	3	Y	19579	19616	0			353
							146	4	21537	9							
12	127799	X	127799	-0-	-0-	-0-	1517	1	107743	3	Y	16738	16795	0			296
							127	4	18412	9							
01	105994	X	105994	-0-	-0-	-0-	1377	1	89018	3	Y	14077	14146	0			227
							114	4	15485	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

08	SHUT IN		144839	-0-	144839	349235	758	1	111959	3	Y	29081	29148	0			374
							133	4	31989	9							
09	SHUT IN		107317	-0-	107317	456552	373	1	83662	3	Y	21107	21166	0			315
							64	4	23218	9							
10	SHUT IN		90009	-0-	90009	546561	70521	1	477	3	Y	17211	17242	0			284
							79	4	18932	9							
11	622836	X	76275	-0-	-546561	-0-	878	1	59724	3	Y	14182	14211	0			255
							73	4	15600	9							
12	99231	X	67211	-0-	-32020	-0-	748	1	53087	3	Y	12104	12145	0			214
							62	4	13314	9							
01	99231	X	56729	-0-	-42502	-0-	689	1	44779	3	Y	10186	10236	0			164
							56	4	11205	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

08	SHUT IN		132401	-0-	132401	284421	704	1	105912	3	Y	23327	23156	0			300
							125	4	25660	9							
09	SHUT IN		103472	-0-	103472	387893	370	1	82997	3	Y	18219	18247	0			272
							64	4	20041	9							
10	SHUT IN		92393	-0-	92393	480286	509	1	74765	3	Y	15485	15502	0			255
							85	4	17034	9							
11	563861	X	83575	-0-	-480286	-0-	1000	1	67954	3	Y	13216	13233	0			238
							83	4	14538	9							
12	104501	X	75214	-0-	-29287	-0-	868	1	61570	3	Y	11548	11582	0			204
							73	4	12703	9							
01	104501	X	64006	-0-	-40495	-0-	813	1	52291	3	Y	9849	9894	0			159
							68	4	10834	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 N WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF.10079 - 20100

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	EOM BALANCE
08	SHUT IN		156287	-0-		156287		383628	813	1	120881	3	Y	31318	31378	0	402
									143	4	34450	9					
09	SHUT IN		115339	-0-		115339		498967	404	1	90577	3	Y	22080	22152	0	330
									70	4	24288	9					
10	SHUT IN		99165	-0-		99165		598132	78577	1	531	3	Y	18153	18184	0	299
									89	4	19968	9					
*11	684581	X	86449	-0-		-598132		-0-	1014	1	68947	3	Y	14913	14943	0	269
									84	4	16404	9					
*12	107353	X	77452	-0-		-29901		-0-	880	1	62400	3	Y	12816	12858	0	227
									74	4	14098	9					
*01	107353	X	65920	-0-		-41433		-0-	823	1	52995	3	Y	10939	10990	0	176
									69	4	12033	9					

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10089 - 20246

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	EOM BALANCE
08	SHUT IN		125027	-0-		125027		315056	654	1	92088	3	Y	29249	29247	0	376
									111	4	32174	9					
09	SHUT IN		91193	-0-		91193		406249	303	1	67037	3	Y	21636	21689	0	323
									53	4	23800	9					
10	SHUT IN		75365	-0-		75365		481614	55224	1	365	3	Y	17922	17950	0	295
									62	4	19714	9					
11	545958	X	64344	-0-		-481614		-0-	694	1	47227	3	Y	14877	14904	0	268
									58	4	16365	9					
12	91388	X	60748	-0-		-30640		-0-	645	1	45765	3	Y	12985	13023	0	230
									54	4	14284	9					
01	91388	X	55143	-0-		-36245		-0-	666	1	41639	3	Y	11619	11662	0	187
									57	4	12781	9					

ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10043 - 20064

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	EOM BALANCE
08	SHUT IN		176688	-0-		176688		425911	926	1	137254	3	Y	34860	34935	0	448
									162	4	38346	9					
09	SHUT IN		130113	-0-		130113		556024	458	1	102773	3	Y	24366	24450	0	364
									79	4	26803	9					
10	SHUT IN		113852	-0-		113852		669876	619	1	90788	3	Y	20311	20340	0	335
									103	4	22342	9					
11	770142	X	100266	-0-		-669876		-0-	1181	1	80288	3	Y	16999	17028	0	306
									98	4	18699	9					
12	99231	X	90715	-0-		-8516		-0-	1033	1	73350	3	Y	14768	14813	0	261
									87	4	16245	9					
01	99231	X	79456	-0-		-19775		-0-	998	1	64330	3	Y	12768	12823	0	206
									83	4	14045	9					

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10400 - 20418

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	EOM BALANCE
08	SHUT IN		168234	-0-		168234		378046	891	1	132458	3	Y	31571	31591	0	406
									157	4	34728	9					
09	SHUT IN		123751	-0-		123751		501797	441	1	98989	3	Y	22041	22118	0	329
									76	4	24245	9					
10	SHUT IN		107450	-0-		107450		609247	590	1	86683	3	Y	18254	18282	0	301
									98	4	20079	9					
11	701655	X	92408	-0-		-609247		-0-	1098	1	74688	3	Y	15028	15058	0	271
									91	4	16531	9					
12	114700	X	79286	-0-		-35414		-0-	911	1	64619	3	Y	12436	12487	0	220
									76	4	13680	9					
01	114700	X	66979	-0-		-47721		-0-	841	1	54382	3	Y	10624	10673	0	171
									70	4	11686	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W101H RRCID -> 299728 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10184 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		137271	-0-	137271	302044	706	1	110850	3	Y	23260	23199	0	89	1	315
							129	4	25586	9							
*09	SHUT IN		116739	-0-	116739	418783	421	1	94784	3	Y	19510	19472	0	47	1	306
							73	4	21461	9							
10	SHUT IN		104393	-0-	104393	523176	582	1	85004	3	Y	17010	16965	0	47	1	304
							96	4	18711	9							
11	618334	X	95158	-0-	-523176	-0-	1144	1	77721	3	Y	14725	14740	0			289
							95	4	16198	9							
12	111383	X	88348	-0-	-23035	-0-	1028	1	72782	3	Y	13137	13124	0	53	1	249
							87	4	14451	9							
01	111383	X	76161	-0-	-35222	-0-	1210	1	61218	3	Y	12406	11934	0	521	1	200
							86	4	13647	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9910 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		151435	-0-	151435	222650	756	1	118474	3	Y	29151	28806	0	84	1	390
							139	4	32066	9							
*09	SHUT IN		133448	-0-	133448	356098	465	1	104414	3	Y	25899	25838	0	49	1	402
							80	4	28489	9							
10	SHUT IN		121659	-0-	121659	477757	646	1	95083	3	Y	23475	23413	0	51	1	413
							107	4	25823	9							
11	587239	X	109482	-0-	-477757	-0-	1252	1	85015	3	Y	21010	21018	0			405
							104	4	23111	9							
12	119877	X	102825	-0-	-17052	-0-	1126	1	79743	3	Y	19874	19848	0	60	1	371
							95	4	21861	9							
01	119877	X	88453	-0-	-31424	-0-	1378	1	69648	3	Y	15754	15357	0	514	1	254
							98	4	17329	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		60694	-0-	60694	60694	633	1	46183	3	N	12569	12347	0			222
							52	4	13826	9							
01	SHUT IN		172283	-0-	172283	232977	2036	1	128725	3	N	37590	37206	0			606
							173	4	41349	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG WELL #: W207H RRCID -> 299755 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10257 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		30528	-0-	30528	30528	392	1	28358	3	N	1587	1559	0			28
							32	4	1746	9							
01	SHUT IN		113171	-0-	113171	143699	1636	1	99275	3	N	11018	10868	0			178
							140	4	12120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10883 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	SHUT IN		138468	-0-		138468	169525	793	1	117330	3	N	18369	18185	0			236
								139	4	20206	9							
09	SHUT IN		112448	-0-		112448	281973	436	1	97938	3	N	12726	12772	0			190
								75	4	13999	9							
10	SHUT IN		100307	-0-		100307	382280	598	1	87470	3	N	11036	11044	0			182
								99	4	12140	9							
11	SHUT IN		90744	-0-		90744	473024	1159	1	78820	3	N	9699	9706	0			175
								96	4	10669	9							
12	SHUT IN		87725	-0-		87725	560749	1081	1	76541	3	N	9102	9116	0			161
								91	4	10012	9							
01	SHUT IN		60728	-0-		60728	621477	793	1	52920	3	N	6326	6385	0			102
								56	4	6959	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10000 - 20045

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	SHUT IN		130611	-0-		130611	315325	676	1	101395	3	Y	25836	25852	0			332
								120	4	28420	9							
09	SHUT IN		103570	-0-		103570	418895	366	1	81948	3	Y	19266	19310	0			288
								63	4	21193	9							
10	SHUT IN		92564	-0-		92564	511459	502	1	73927	3	Y	16410	16427	0			271
								84	4	18051	9							
11	593718	X	82259	-0-		-511459	-0-	969	1	66033	3	Y	13796	13819	0			248
								81	4	15176	9							
12	103137	X	76050	-0-		-27087	-0-	866	1	61534	3	Y	12343	12373	0			218
								73	4	13577	9							
01	103137	X	68141	-0-		-34996	-0-	856	1	55121	3	Y	10994	11035	0			177
								71	4	12093	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10884 - 18386

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	SHUT IN		121558	-0-		121558	203485	639	1	92525	3	N	25711	25595	0			330
								112	4	28282	9							
09	SHUT IN		82750	-0-		82750	286235	282	1	63567	3	N	17138	17212	0			256
								49	4	18852	9							
10	SHUT IN		69168	-0-		69168	355403	53238	1	364	3	N	14096	14120	0			232
								60	4	15506	9							
11	SHUT IN		60302	-0-		60302	415705	682	1	46419	3	N	11949	11966	0			215
								57	4	13144	9							
12	469884	X	54179	-0-		-415705	-0-	593	1	42009	3	N	10479	10509	0			185
								50	4	11527	9							
01	66681	X	45964	-0-		-20717	-0-	566	1	35594	3	N	8870	8912	0			143
								47	4	9757	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10647 - 18182

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	SHUT IN		109042	-0-		109042	167844	554	1	82612	3	N	23435	23284	0			301
								97	4	25779	9							
09	SHUT IN		80524	-0-		80524	248368	268	1	60491	3	N	17926	17959	0			268
								46	4	19719	9							
10	SHUT IN		69796	-0-		69796	318164	52473	1	360	3	N	15366	15381	0			253
								60	4	16903	9							
11	SHUT IN		62307	-0-		62307	380471	692	1	47025	3	N	13211	13226	0			238
								58	4	14532	9							
12	438354	X	57883	-0-		-380471	-0-	622	1	44028	3	N	11983	12009	0			212
								52	4	13181	9							
01	66681	X	48453	-0-		-18228	-0-	588	1	36953	3	N	9875	9928	0			159
								49	4	10863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10547 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		78939	-0-	78939	129689	400	1	59820	3	N	16954	16860	0			218
							70	4	18649	9							
09	SHUT IN		72627	-0-	72627	202316	248	1	55249	3	N	15534	15520	0			232
							43	4	17087	9							
10	SHUT IN		68396	-0-	68396	270712	365	1	52652	3	N	13926	13928	0			230
							60	4	15319	9							
11	SHUT IN		62558	-0-	62558	333270	710	1	48235	3	N	12322	12330	0			222
							59	4	13554	9							
12	392628	X	59358	-0-	-333270	-0-	650	1	46151	3	N	11365	11386	0			201
							55	4	12502	9							
01	66681	X	48643	-0-	-18038	-0-	577	1	38145	3	N	8979	9035	0			145
							44	4	9877	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF.11133 - 23788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		161216	-0-	161216	201856	896	1	135704	3	N	22233	22018	0			286
							160	4	24456	9							
09	SHUT IN		125161	-0-	125161	327017	474	1	107062	3	N	15948	15996	0			238
							82	4	17543	9							
10	SHUT IN		121026	-0-	121026	448043	705	1	102754	3	N	15864	15840	0			262
							117	4	17450	9							
11	SHUT IN		110717	-0-	110717	558760	1377	1	93699	3	N	14115	14123	0			254
							114	4	15527	9							
12	665749	X	106989	-0-	-558760	-0-	1286	1	90934	3	N	13329	13347	0			236
							107	4	14662	9							
01	80743	X	80743	-0-	-0-	-0-	1030	1	68370	3	N	10246	10317	0			165
							72	4	11271	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10405 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33988	-0-	33988	55606	182	1	27237	3	N	5943	5920	0			76
							32	4	6537	9							
09	SHUT IN		29936	-0-	29936	85542	110	1	24640	3	N	4697	4703	0			70
							19	4	5167	9							
10	SHUT IN		28865	-0-	28865	114407	23722	1	163	3	N	4503	4499	0			74
							27	4	4953	9							
11	SHUT IN		27235	-0-	27235	141642	327	1	22261	3	N	4200	4198	0			76
							27	4	4620	9							
12	SHUT IN		25799	-0-	25799	167441	298	1	21133	3	N	3948	3954	0			70
							25	4	4343	9							
*01	189610	X	22169	-0-	-167441	-0-	285	1	17930	3	N	3573	3585	0			58
							24	4	3930	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42376	-0-	42376	42376	462	1	34079	3	N	7088	6963	0			125
							38	4	7797	9							
01	SHUT IN		201362	-0-	201362	243738	2719	1	166125	3	N	29351	29003	0			473
							232	4	32286	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		142152	-0-	142152	142152	3414	1	122784	3	N	14333	13190	0	891	1	252
							188	4	15766	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10262 - 20604

08	SHUT IN		219078	-0-	219078	504496	1179	1	183008	3	Y	31524	31519	0	133	1	429
							215	4	34676	9							
*09	SHUT IN		180958	-0-	180958	685454	686	1	153905	3	Y	23863	23846	0	69	1	377
							118	4	26249	9							
10	SHUT IN		159404	-0-	159404	844858	937	1	137018	3	Y	19358	19317	0	66	1	352
							155	4	21294	9							
11	986625	X	141767	-0-	-844858	-0-	1804	1	122526	3	Y	15715	15750	0			317
							150	4	17287	9							
12	162037	X	131576	-0-	-30461	-0-	1624	1	114968	3	Y	13497	13484	0	70	1	260
							137	4	14847	9							
01	162037	X	113896	-0-	-48141	-0-	1932	1	97958	3	Y	12607	12001	0	663	1	203
							138	4	13868	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9865 - 20216

08	SHUT IN		140092	-0-	140092	342470	731	1	111270	3	Y	25418	25414	0	98	1	344
							131	4	27960	9							
*09	SHUT IN		111188	-0-	111188	453658	396	1	88885	3	Y	19854	19837	0	50	1	311
							68	4	21839	9							
10	SHUT IN		99037	-0-	99037	552695	80052	1	547	3	Y	16680	16692	0			299
							90	4	18348	9							
11	640313	X	87618	-0-	-552695	-0-	1048	1	71186	3	Y	13906	13930	0			275
							87	4	15297	9							
12	111383	X	77173	-0-	-34210	-0-	894	1	63300	3	Y	11730	11731	0	51	1	223
							76	4	12903	9							
01	111383	X	66662	-0-	-44721	-0-	1046	1	53316	3	Y	11115	10572	0	587	1	179
							73	4	12227	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9986 - 20335

08	SHUT IN		197557	-0-	197557	370363	993	1	157908	3	Y	34974	34774	0	109	1	469
							185	4	38471	9							
*09	SHUT IN		182345	-0-	182345	552708	660	1	147865	3	Y	30642	30575	0	60	1	476
							114	4	33706	9							
10	SHUT IN		169378	-0-	169378	722086	139171	1	957	3	Y	26447	26458	0			465
							158	4	29092	9							
11	SHUT IN		154931	-0-	154931	877017	1886	1	128147	3	Y	22492	22522	0			435
							157	4	24741	9							
*12	1023164	X	146147	-0-	-877017	-0-	1731	1	122563	3	Y	19734	19736	0	64	1	369
							146	4	21707	9							
*01	154814	X	129342	-0-	-25472	-0-	2101	1	106532	3	Y	18691	18135	0	624	1	301
							149	4	20560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10300 - 20653

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	SHUT IN		195811	-0-	195811	450089	1063	1	164506	3	Y	27317	27295	0	125	1	373
							193	4	30049	9							
*09	SHUT IN		161460	-0-	161460	611549	613	1	137619	3	Y	21020	20993	0	66	1	334
							106	4	23122	9							
10	SHUT IN		144001	-0-	144001	755550	124029	1	848	3	Y	17258	17276	0			316
							140	4	18984	9							
11	884794	X	129244	-0-	-755550	-0-	1642	1	111557	3	Y	14462	14485	0			293
							137	4	15908	9							
12	150195	X	122340	-0-	-27855	-0-	1504	1	106533	3	Y	12887	12857	0	72	1	251
							127	4	14176	9							
01	150195	X	109607	-0-	-40588	-0-	1855	1	93885	3	Y	12486	11816	0	720	1	201
							132	4	13735	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10369 - 20705

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	SHUT IN		136459	-0-	136459	282241	775	1	121985	3	Y	12325	12201	0	131	1	161
							141	4	13558	9							
*09	SHUT IN		126602	-0-	126602	408843	513	1	114825	3	Y	10159	10114	0	36	1	170
							89	4	11175	9							
10	SHUT IN		115088	-0-	115088	523931	727	1	104663	3	Y	8708	8674	0	58	1	146
							119	4	9579	9							
11	617074	X	93143	-0-	-523931	-0-	1268	1	84672	3	Y	6451	6451	0	20	1	126
							107	4	7096	9							
12	107322	X	91971	-0-	-15351	-0-	1202	1	84921	3	Y	5225	5167	0	86	1	98
							100	4	5748	9							
01	107322	X	100723	-0-	-6599	-0-	1981	1	91371	3	Y	6587	6536	0	27	1	122
							125	4	7246	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10267 - 20606

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	SHUT IN		176103	-0-	176103	358692	980	1	153509	3	Y	19488	19322	0	206	1	254
							177	4	21437	9							
*09	SHUT IN		148375	-0-	148375	507067	585	1	131282	3	Y	14915	14864	0	55	1	250
							101	4	16407	9							
10	SHUT IN		135568	-0-	135568	642635	842	1	120838	3	Y	12500	12457	0	84	1	209
							138	4	13750	9							
11	765414	X	122779	-0-	-642635	-0-	1620	1	109879	3	Y	10132	10116	0	29	1	196
							135	4	11145	9							
12	124682	X	105783	-0-	-18899	-0-	1361	1	96180	3	Y	7389	7297	0	147	1	141
							114	4	8128	9							
01	124682	X	109654	-0-	-15028	-0-	2149	1	98282	3	Y	8261	8200	0	44	1	158
							136	4	9087	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 B WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 10003 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	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		57223	-0-	57223	57223	612	1	44452	3	N	11008	10813	0			195
							50	4	12109	9							
01	SHUT IN		239059	-0-	239059	296282	2952	1	180970	3	N	49899	49289	0			805
							248	4	54889	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10366 - 20406

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	SHUT IN		159802	-0-	159802	347967	844	1	126063	3	Y	29769	29759	0			382
							149	4	32746	9							
09	SHUT IN		122621	-0-	122621	470588	435	1	97645	3	Y	22242	22292	0			332
							75	4	24466	9							
10	SHUT IN		109694	-0-	109694	580282	87785	1	601	3	Y	19281	19295	0			318
							99	4	21209	9							
11	676905	X	96623	-0-	-580282	-0-	1137	1	77345	3	Y	16405	16428	0			295
							95	4	18046	9							
12	103137	X	87093	-0-	-16044	-0-	989	1	70252	3	Y	14335	14376	0			254
							83	4	15769	9							
01	103137	X	77599	-0-	-25538	-0-	972	1	62630	3	Y	12650	12700	0			204
							82	4	13915	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10068 - 20428

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
*06	SHUT IN		1150	-0-	1150	1150	13	1	956	3	Y	163	160	0			3
							2	4	179	9							
*07	SHUT IN		221444	-0-	221444	222594	1943	1	174579	3	Y	40664	39039	0	1133	1	495
							192	4	44730	9							
*08	SHUT IN		213307	-0-	213307	435901	1074	1	169155	3	Y	38986	38587	0	386	1	508
							193	4	42885	9							
*09	SHUT IN		181621	-0-	181621	617522	650	1	145958	3	Y	31728	31601	0	107	1	528
							112	4	34901	9							
*10	SHUT IN		162550	-0-	162550	780072	914	1	133019	3	Y	25880	25811	0	165	1	432
							149	4	28468	9							
*11	925414	X	145342	-0-	-780072	-0-	1762	1	119539	3	Y	21723	21680	0	57	1	418
							146	4	23895	9							
*12	203515	X	135500	-0-	-68015	-0-	1585	1	112295	3	Y	19533	19159	0	417	1	375
							134	4	21486	9							
01	203515	X	120314	-0-	-83201	-0-	2163	1	99094	3	Y	17200	17148	0	100	1	327
							137	4	18920	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9812 - 20148

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	SHUT IN		158099	-0-	158099	343568	789	1	124296	3	Y	29884	29617	0	295	1	389
							142	4	32872	9							
*09	SHUT IN		136565	-0-	136565	480133	485	1	108867	3	Y	24664	24566	0	79	1	408
							83	4	27130	9							
10	SHUT IN		116417	-0-	116417	596550	588	1	93582	3	Y	20135	20082	0	125	1	336
							98	4	22149	9							
11	718290	X	121740	-0-	-596550	-0-	1461	1	99387	3	Y	18882	18810	0	46	1	362
							122	4	20770	9							
*12	113340	X	113340	-0-	-0-	-0-	1326	1	93930	3	Y	16338	16070	0	319	1	311
							112	4	17972	9							
*01	103521	X	103521	-0-	-0-	-0-	1863	1	85413	3	Y	14661	14617	0	79	1	276
							118	4	16127	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 9809 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	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		57354	-0-	57354	57354	606	1	43700	3	N	11817	11608	0			209
							49	4	12999	9							
01	SHUT IN		217871	-0-	217871	275225	2528	1	159414	3	N	50648	50040	0			817
							216	4	55713	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10193 - 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	SHUT IN	169189	-0-	169189	392656	876	1	129979	3	Y	34709	34753	0			446
						154	4	38180	9							
09	SHUT IN	121704	-0-	121704	514360	421	1	94606	3	Y	24185	24270	0			361
						73	4	26604	9							
10	SHUT IN	102886	-0-	102886	617246	549	1	80562	3	Y	19713	19749	0			325
						91	4	21684	9							
11	704931 X	87685	-0-	-617246	-0-	1013	1	68830	3	Y	16144	16178	0			291
						84	4	17758	9							
12	108903 X	76779	-0-	-32124	-0-	857	1	60889	3	Y	13601	13651	0			241
						72	4	14961	9							
01	108903 X	64530	-0-	-44373	-0-	792	1	51335	3	Y	11215	11275	0			181
						66	4	12337	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 G WELL #: W107H RRCID -> 300139 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64632	-0-	64632	64632	680	1	50037	3	N	12598	12375	0			223
						57	4	13858	9							
01	SHUT IN	230195	-0-	230195	294827	2774	1	176622	3	N	45972	45453	0			742
						230	4	50569	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X204H RRCID -> 300140 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10392 - 17847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25876	-0-	25876	25876	122	1	20561	3	N	4700	4653	0			60
						23	4	5170	9							
09	SHUT IN	22245	-0-	22245	48121	80	1	17511	3	N	4218	4215	0			63
						14	4	4640	9							
10	SHUT IN	25462	-0-	25462	73583	144	1	20709	3	N	4168	4162	0			69
						24	4	4585	9							
11	SHUT IN	25275	-0-	25275	98858	302	1	20563	3	N	3986	3983	0			72
						25	4	4385	9							
12	123173 X	24315	-0-	-98858	-0-	280	1	19915	3	N	3724	3730	0			66
						24	4	4096	9							
01	52297 X	22221	-0-	-30076	-0-	278	1	18344	3	N	3252	3266	0			52
						22	4	3577	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 9557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160909	-0-	160909	160909	2486	1	132712	3	N	23197	22432	0	391	1	374
						194	4	25517	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 9823 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	186778	-0-	186778	186778	2925	1	155193	3	N	25848	24907	0	524	1	417
						227	4	28433	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W114H RRCID -> 300169 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9619 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	164955	-0-	164955	164955	2541	1	135292	3	N	24478	23605	0	478	1	395
						196	4	26926	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W102H RRCID -> 300170 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	205508	-0-	205508	205508	3276	1	174876	3	N	24639	23651	0	591	1	397
						253	4	27103	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA WELL #: W201H RRCID -> 300196 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 10213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64735	-0-	64735	64735	750	1	53840	3	N	9168	9006	0			162
						60	4	10085	9							
01	SHUT IN	185030	-0-	185030	249765	2406	1	152340	3	N	27343	27064	0			441
						207	4	30077	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YA WELL #: X101H RRCID -> 300202 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	48408	-0-	48408	48408	534	1	38088	3	N	8857	8700	0			157
						43	4	9743	9							
01	SHUT IN	185432	-0-	185432	233840	2282	1	138531	3	N	40387	39892	0			652
						193	4	44426	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF.11025 - 18289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	105621	-0-	105621	175981	548	1	79120	3	N	23506	23391	0			302
						96	4	25857	9							
09	SHUT IN	70130	-0-	70130	246111	234	1	52691	3	N	15604	15673	0			233
						41	4	17164	9							
10	SHUT IN	54958	-0-	54958	301069	41378	1	266	3	N	12063	12097	0			199
						45	4	13269	9							
11	SHUT IN	51708	-0-	51708	352777	576	1	39120	3	N	10876	10879	0			196
						48	4	11964	9							
12	400037 X	47260	-0-	-352777	-0-	509	1	36117	3	N	9628	9654	0			170
						43	4	10591	9							
01	52297 X	44593	-0-	-7704	-0-	538	1	34337	3	N	8794	8822	0			142
						45	4	9673	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 A WELL #: W101H RRCID -> 300282 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9980 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	60469	-0-	60469	60469	671	1	47667	3	N	10979	10785	0			194
						54	4	12077	9							
01	SHUT IN	191986	-0-	191986	252455	2369	1	145839	3	N	39616	39171	0			639
						200	4	43578	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YD WELL #: X104H RRCID -> 300298 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 10347 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-

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10101 - 20438

*06	SHUT IN	395	-0-	395	395	5	1	335	3	Y	49	48	0			1
						1	4	54	9							
*07	SHUT IN	126026	-0-	126026	126421	1130	1	103373	3	Y	19456	18507	0	715	1	235
						121	4	21402	9							
*08	SHUT IN	125125	-0-	125125	251546	665	1	102619	3	Y	19748	19490	0	235	1	258
						118	4	21723	9							
*09	SHUT IN	106516	-0-	106516	358062	395	1	88425	3	Y	16025	15944	0	66	1	273
						68	4	17628	9							
*10	SHUT IN	104554	-0-	104554	462616	621	1	88143	3	Y	14261	14185	0	110	1	239
						103	4	15687	9							
*11	554469 X	91853	-0-	-462616	-0-	1134	1	76994	3	Y	12392	12346	0	42	1	243
						94	4	13631	9							
*12	174809 X	87811	-0-	-86998	-0-	1043	1	73913	3	Y	11606	11302	0	319	1	228
						88	4	12767	9							
01	174809 X	77714	-0-	-97095	-0-	1423	1	65421	3	Y	9801	9754	0	78	1	197
						89	4	10781	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10682 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W404H RRCID -> 300408 COMPL. DATE 06/13/2025 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	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-

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YC WELL #: X103H RRCID -> 300568 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. N/A

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

STATE CHAMP 56-T3-12X2 F WELL #: W106H RRCID -> 300572 COMPL. DATE 06/29/2025 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	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-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W403H RRCID -> 300584 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W402H RRCID -> 300657 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 BH WELL #: W208H RRCID -> 300800 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10132 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 YC WELL #: X103H RRCID -> 300801 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 YB WELL #: X102H RRCID -> 300848 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10302 PERF. N/A

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

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BA WELL #: W201H RRCID -> 300858 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 H WELL #: W108H RRCID -> 300907 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

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

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W401H RRCID -> 300920 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10843 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 BG WELL #: W207H RRCID -> 300922 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

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

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 C WELL #: W103H RRCID -> 300929 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 YD WELL #: X104H RRCID -> 300951 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W101H RRCID -> 300958 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10030 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 B WELL #: W102H RRCID -> 301004 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 9957 PERF. N/A

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

TBD 57-T1-44X41 YB WELL #: X102H RRCID -> 301068 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9681 PERF. N/A

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

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

08	DLQ G-10	16792	-0-	16792	16792	1190	1	13435	3	Y	1970	1970	0	42
						2167	9							
09	30894 X	14102	-0-	-16792	-0-	1152	1	10872	3	Y	1889	1882	0	49
						2078	9							
10	17298 X	15229	-0-	-2069	-0-	1190	1	11917	3	Y	1929	1921	0	57
						2122	9							
11	16740 X	13662	-0-	-3078	-0-	1152	1	10510	3	Y	1818	1823	0	52
						2000	9							
12	17050 X	16117	-0-	-933	-0-	1190	1	12837	3	Y	1900	1911	0	41
						2090	9							
01	16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					41

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

08	DLQ G-10	21423	-0-	21423	21423	1190	1	15699	3	Y	4122	4122	0	335
						4534	9							
09	40235 X	18812	-0-	-21423	-0-	1152	1	13404	3	Y	3869	3855	0	349
						4256	9							
10	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	1190	1	15367	3	Y	3603	3587	0	365
						3963	9							
11	21001 X	21001	-0-	-0-	-0-	1152	1	16509	3	Y	3036	3044	0	357
						3340	9							
12	21769 X	21769	-0-	-0-	-0-	1190	1	17294	3	Y	2986	3003	0	340
						3285	9							
01	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					340

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		22465	-0-	22465	22465	1190	1	17797	3	Y	3162	3162	0			110
							3478	9									
09	40950	X	18485	-0-	-22465	-0-	1152	1	14068	3	Y	2968	2957	0			121
							3265	9									
10	23281	X	19871	-0-	-3410	-0-	1190	1	15513	3	Y	2880	2867	0			134
							3168	9									
11	22530	X	18616	-0-	-3914	-0-	1152	1	14333	3	Y	2846	2854	0			126
							3131	9									
12	23281	X	19799	-0-	-3482	-0-	1190	1	15306	3	Y	3003	3021	0			108
							3303	9									
01	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					108

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		25841	-0-	25841	25841	1190	1	20267	3	Y	3985	3985	0			-0-
							4384	9									
09	47743	X	21902	-0-	-25841	-0-	1152	1	16431	3	Y	3926	3911	0			15
							4319	9									
10	26009	X	24031	-0-	-1978	-0-	1190	1	18360	3	Y	4074	4056	0			33
							4481	9									
11	25170	X	22994	-0-	-2176	-0-	1152	1	17487	3	Y	3959	3970	0			22
							4355	9									
12	26009	X	25161	-0-	-848	-0-	1190	1	19506	3	Y	4059	4081	0			-0-
							4465	9									
01	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					-0-

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 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	DLQ G-10		19464	-0-	19464	19464	1190	1	14479	3	Y	3450	3450	0			20
							3795	9									
09	36507	X	17043	-0-	-19464	-0-	1152	1	12101	3	Y	3445	3432	0			33
							3790	9									
10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	1190	1	13090	3	Y	3403	3388	0			48
							3743	9									
11	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	1152	1	14198	3	Y	3389	3399	0			38
							3728	9									
12	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1190	1	13844	3	Y	3397	3417	0			18
							3737	9									
01	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					18

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 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	DLQ G-10		54839	-0-	54839	54839	52271	3	149	4	Y	2199	2223	0			116
							2419	9									
09	DLQ G-10		52080	-0-	52080	106919	49804	3	95	4	Y	1983	1974	0			125
							2181	9									
10	DLQ G-10		50365	-0-	50365	157284	32066	3	15773	4	Y	2296	2289	0			132
							2526	9									
11	DLQ G-10		51205	-0-	51205	208489	48712	3	140	4	Y	2139	2165	0			106
							2353	9									
*12	DLQ G-10		51011	-0-	51011	259500	41085	3	7538	4	Y	2171	2171	0			106
							2388	9									
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	259500					Y	NO RPT					106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

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	20101	-0-		20101	20101	17241	3	49	4	Y	2555	2523	0			135
								2811	9									
09	DLQ	G-10	37289	-0-		37289	57390	33247	3	64	4	Y	3616	3522	0			229
								3978	9									
10	DLQ	G-10	34391	-0-		34391	91781	20253	3	9962	4	Y	3796	3806	0			219
								4176	9									
11	DLQ	G-10	35049	-0-		35049	126830	30919	3	89	4	Y	3674	3710	0			183
								4041	9									
*12	DLQ	G-10	35052	-0-		35052	161882	26065	3	4783	4	Y	3822	3817	0			188
								4204	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	161882					Y	NO RPT					188

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

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	30058	-0-		30058	30058	26109	3	75	4	Y	3522	3335	0			187
								3874	9									
09	DLQ	G-10	26648	-0-		26648	56706	23466	3	45	4	Y	2852	2858	0			181
								3137	9									
10	DLQ	G-10	29407	-0-		29407	86113	17301	3	8509	4	Y	3270	3262	0			189
								3597	9									
11	DLQ	G-10	26413	-0-		26413	112526	23025	3	66	4	Y	3020	3058	0			151
								3322	9									
*12	DLQ	G-10	27667	-0-		27667	140193	20305	3	3726	4	Y	3305	3294	0			162
								3636	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	140193					Y	NO RPT					162

STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

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	126321	-0-		126321	126321	115848	3	331	4	Y	9220	9318	0			488
								10142	9									
09	DLQ	G-10	117538	-0-		117538	243859	108326	3	208	4	Y	8185	8154	0			519
								9004	9									
10	DLQ	G-10	107983	-0-		107983	351842	66402	3	32662	4	Y	8108	8159	0			468
								8919	9									
11	DLQ	G-10	112026	-0-		112026	463868	102675	3	295	4	Y	8233	8290	0			411
								9056	9									
*12	DLQ	G-10	111103	-0-		111103	574971	85957	3	15772	4	Y	8522	8514	0			419
								9374	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	574971					Y	NO RPT					419

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

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	21436	-0-		21436	21436	18587	3	53	4	Y	2542	2595	0			135
								2796	9									
09	DLQ	G-10	17096	-0-		17096	38532	14978	3	29	4	Y	1899	1914	0			120
								2089	9									
10	DLQ	G-10	16668	-0-		16668	55200	9646	3	4745	4	Y	2070	2071	0			119
								2277	9									
11	DLQ	G-10	22215	-0-		22215	77415	19357	3	56	4	Y	2547	2539	0			127
								2802	9									
*12	DLQ	G-10	22268	-0-		22268	99683	16427	3	3014	4	Y	2570	2571	0			126
								2827	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-	99683					Y	NO RPT					126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

M O	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	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	111615	-0-	111615	111615	106924	3	305	4	Y	3987	4035	0	211
							4386	9							
09	DLQ	G-10	105685	-0-	105685	217300	101622	3	196	4	Y	3515	3503	0	223
							3867	9							
10	DLQ	G-10	101084	-0-	101084	318384	65001	3	31973	4	Y	3736	3743	0	216
							4110	9							
11	DLQ	G-10	100168	-0-	100168	418552	96178	3	277	4	Y	3375	3422	0	169
							3713	9							
*12	DLQ	G-10	99949	-0-	99949	518501	81188	3	14897	4	Y	3513	3509	0	173
							3864	9							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	518501					Y	NO RPT			173

STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 16027

M O	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	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-

STATE SHERIDAN WELL #: 1H RRCID -> 300789 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11641 - 16712

M O	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	EOM BALANCE
08	0		209962	-0-	209962	209962	425	1	193231	3	Y	10467	10193	0	274
							4792	4	11514	9					
09	0		309811	-0-	309811	519773	605	1	283175	3	Y	15064	15099	0	239
							9461	4	16570	9					
10	0		370719	-0-	370719	890492	694	1	347543	3	Y	14872	14652	0	459
							6123	4	16359	9					
*11	0		198507	-0-	198507	1088999	631	1	183752	3	Y	12818	13113	0	164
							24	4	14100	9					
*12	1254868	X	165869	-0-	-1088999	-0-	506	1	154436	3	Y	9934	9970	0	128
							10927	9							
01	221402	X	NO RPT	-0-	-221402	-0-					Y	NO RPT			128

STATE SHERIDAN WELL #: 2H RRCID -> 300790 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11203 - 16295

M O	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	EOM BALANCE
08	0		189455	-0-	189455	189455	381	1	173356	3	Y	10381	10109	0	272
							4299	4	11419	9					
09	0		298822	-0-	298822	488277	581	1	271951	3	Y	15640	15664	0	248
							9086	4	17204	9					
10	0		352714	-0-	352714	840991	657	1	329384	3	Y	15336	15110	0	474
							5803	4	16870	9					
*11	0		189456	-0-	189456	1030447	593	1	172725	3	Y	14651	14938	0	187
							22	4	16116	9					
*12	1221312	X	190865	-0-	-1030447	-0-	580	1	176782	3	Y	12275	12290	0	172
							13503	9							
01	208537	X	NO RPT	-0-	-208537	-0-					Y	NO RPT			172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE SHERIDAN WELL #: 3H RRCID -> 300791 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11404 - 16419

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	0		170177	-0-		170177	170177	343	1	155777	3	Y	9267	9024	0			243
								3863	4	10194	9							
09	0		160235	-0-		160235	330412	311	1	145734	3	Y	8474	8583	0			134
								4869	4	9321	9							
10	0		24250	-0-		24250	354662	44	1	22061	3	Y	1596	1681	0			49
								389	4	1756	9							
*11	0		156475	-0-		156475	511137	483	1	140718	3	Y	13869	13741	0			177
								18	4	15256	9							
*12	687705	X	176568	-0-		-511137	-0-	528	1	160898	3	Y	13765	13764	0			178
								15142	9									
01	179428	X	NO RPT	-0-		-179428	-0-					Y	NO RPT					178

ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583

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	45262	X	45262	-0-		-0-	-0-	26445	3	14292	5	N	4114	4048	0	48	8	1130
								4525	9									
09	44001	X	44001	-0-		-0-	-0-	25501	3	14353	5	N	3770	3710	0	43	8	1147
								4147	9									
10	59642	X	59642	-0-		-0-	-0-	37582	3	3341	4	N	3832	3861	0	43	8	1075
								14504	5	4215	9							
11	44190	X	42192	-0-		-1998	-0-	28246	3	11012	5	N	2667	2616	0	41	8	1085
								2934	9									
12	45663	X	31815	-0-		-13848	-0-	19707	3	9076	5	N	2756	2704	0	36	8	1101
								3032	9									
01	45477	X	30989	-0-		-14488	-0-	17196	3	10931	5	N	2602	2534	0			1169
								2862	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

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	71951	X	56699	-0-		-15252	-0-	33441	3	18073	5	N	4714	4639	0	54	8	1303
								5185	9									
09	69630	X	54744	-0-		-14886	-0-	31988	3	18003	5	N	4321	4253	0	48	8	1323
								4753	9									
10	79908	X	79908	-0-		-0-	-0-	50256	3	4012	4	N	4850	4886	0	48	8	1239
								20305	5	5335	9							
11	54870	X	51942	-0-		-2928	-0-	34786	3	13561	5	N	3268	3206	0	95	8	1206
								3595	9									
12	56699	X	47002	-0-		-9697	-0-	29681	3	13669	5	N	3320	3258	0	84	8	1184
								3652	9									
01	56699	X	33355	-0-		-23344	-0-	18700	3	11887	5	N	2516	2451	0			1249
								2768	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

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	41850	X	39075	-0-		-2775	-0-	22833	3	12340	5	N	3547	3490	0	42	8	1165
								3902	9									
09	39930	X	38337	-0-		-1593	-0-	22297	3	12549	5	N	3174	3124	0	37	8	1178
								3491	9									
10	55569	X	55569	-0-		-0-	-0-	34406	3	3040	4	N	3290	3315	0	37	8	1116
								14504	5	3619	9							
11	40560	X	38136	-0-		-2424	-0-	25609	3	9983	5	N	2313	2269	0	68	8	1092
								2544	9									
12	41912	X	27704	-0-		-14208	-0-	17182	3	7913	5	N	2372	2327	0	60	8	1077
								2609	9									
01	39618	X	26703	-0-		-12915	-0-	14785	3	9398	5	N	2291	2231	0			1137
								2520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

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	71579	X	62894	-0-		-8685	-0-	36242	3	19587	5	N	6423	6320	0	71	8	1552
								7065	9									
09	69270	X	59479	-0-		-9791	-0-	33857	3	19054	5	N	5971	5877	0	63	8	1583
								6568	9									
10	80913	X	80913	-0-		-0-	-0-	49664	3	4249	4	N	6086	6131	0	63	8	1475
								20305	5	6695	9							
11	66420	X	56190	-0-		-10230	-0-	36833	3	14359	5	N	4544	4458	0	68	8	1493
								4998	9									
12	62899	X	28756	-0-		-34143	-0-	16758	3	7718	5	N	3891	3818	0	60	8	1506
								4280	9									
01	62899	X	46895	-0-		-16004	-0-	25793	3	16396	5	N	4278	4167	0			1617
								4706	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

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	97619	X	76508	-0-		-21111	-0-	46103	3	24916	5	N	4990	4910	0	56	8	1351
								5489	9									
09	89100	X	72271	-0-		-16829	-0-	42982	3	24190	5	N	4635	4562	0	49	8	1375
								5099	9									
10	99551	X	99551	-0-		-0-	-0-	62736	3	5568	4	N	4673	4708	0	49	8	1291
								26107	5	5140	9							
11	87630	X	67046	-0-		-20584	-0-	45507	3	17740	5	N	3454	3388	0	109	8	1248
								3799	9									
12	76508	X	67046	-0-		-9462	-0-	43204	3	19897	5	N	3586	3519	0	96	8	1219
								3945	9									
01	76508	X	66241	-0-		-10267	-0-	38132	3	24238	5	N	3519	3428	0			1310
								3871	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

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	41602	X	40788	-0-		-814	-0-	23605	3	12757	5	N	4024	3959	0	48	8	1323
								4426	9									
09	38273	X	38273	-0-		-0-	-0-	21953	3	12356	5	N	3604	3547	0	42	8	1338
								3964	9									
10	53818	X	53818	-0-		-0-	-0-	33469	3	2870	4	N	4024	4054	0	42	8	1266
								13053	5	4426	9							
11	39480	X	36686	-0-		-2794	-0-	24112	3	9400	5	N	2885	2830	0	41	8	1280
								3174	9									
12	40796	X	27047	-0-		-13749	-0-	15983	3	7360	5	N	3367	3304	0	36	8	1307
								3704	9									
01	40796	X	25543	-0-		-15253	-0-	13799	3	8771	5	N	2703	2633	0			1377
								2973	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 16398

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	40033	X	40033	-0-		-0-	-0-	23120	3	12495	5	N	4016	3951	0	48	8	1243
								4418	9									
09	38140	X	38140	-0-		-0-	-0-	21830	3	12286	5	N	3658	3601	0	43	8	1257
								4024	9									
10	50524	X	50524	-0-		-0-	-0-	30414	3	2853	4	N	3822	3851	0	43	8	1185
								13053	5	4204	9							
11	38730	X	35387	-0-		-3343	-0-	23334	3	9096	5	N	2688	2638	0	81	8	1154
								2957	9									
12	40021	X	24801	-0-		-15220	-0-	14786	3	6810	5	N	2914	2860	0	72	8	1136
								3205	9									
01	40021	X	27637	-0-		-12384	-0-	14976	3	9520	5	N	2855	2781	0			1210
								3141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88722	X	76719	-0-	-12003	-0-	45208	3	24432	5	N	6435	6332	0	69	8	1437
							7079	9									
09	89850	X	71872	-0-	-17978	-0-	41785	3	23517	5	N	5973	5879	0	61	8	1470
							6570	9									
10	94051	X	94051	-0-	-0-	-0-	58973	3	5367	4	N	5914	5959	0	61	8	1364
							23206	5	6505	9							
11	89850	X	65031	-0-	-24819	-0-	43332	3	16892	5	N	4370	147	0	149	8	5438
							4807	9									
12	77128	X	64647	-0-	-12481	-0-	40865	3	18819	5	N	4512	4427	0	132	8	5391
							4963	9									
01	76725	X	60542	-0-	-16183	-0-	34183	3	21728	5	N	4210	4101	0			5500
							4631	9									

THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

08	20236	X	20236	-0-	-0-	-0-	13393	3	6843	9	N	6221	6100	0	36	8	4829
09	21570	X	13978	-0-	-7592	-0-	7987	3	5991	9	N	5446	5326	0	10	8	4939
10	20460	X	20193	-0-	-267	-0-	9793	3	3338	4	N	6420	6322	0			5037
							7062	9									
11	19800	X	11094	-0-	-8706	-0-	5503	3	5591	9	N	5083	4971	0	60	8	5089
12	20460	X	13249	-0-	-7211	-0-	7335	3	5914	9	N	5376	5303	0			5162
01	20243	X	11437	-0-	-8806	-0-	5853	3	5584	9	N	5076	5039	0	36	8	5163

FLYBAR STATE WELL #: 1WB RRCID -> 300349 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10533 - 17831

08	0		67277	-0-	67277	319087	59412	3	7865	9	N	7150	7258	0			936
09	0		63948	-0-	63948	383035	56586	3	7362	9	N	6693	6378	0			1251
10	427210	X	44175	-0-	-383035	-0-	38996	3	5179	9	N	4708	4429	0			1530
11	96270	X	84182	-0-	-12088	-0-	77991	3	6191	9	N	5628	5587	0			1571
12	99479	X	23218	-0-	-76261	-0-	21543	3	1675	9	N	1523	1463	0			1631
01	99479	X	1244	-0-	-98235	-0-	1244	3			N	-0-	270	0			1361

FLYBAR STATE WELL #: 1WC RRCID -> 300841 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10886 - 18211

03	0		28301	-0-	28301	28301	24552	3	3749	9	N	3408	3377	0			31
04	0		135839	-0-	135839	164140	120028	3	15811	9	N	14374	14147	0			258
05	0		174826	-0-	174826	338966	158246	3	16580	9	N	15073	14643	0			688
06	0		156549	-0-	156549	495515	142841	3	13708	9	N	12462	12057	0			1093
07	0		141169	-0-	141169	636684	129700	3	11469	9	N	10426	10052	0			1467
08	0		121696	-0-	121696	758380	112045	3	9651	9	N	8774	8907	0			1334
09	0		115905	-0-	115905	874285	105619	3	10286	9	N	9351	8910	0			1775
10	0		111174	-0-	111174	985459	102099	3	9075	9	N	8250	7762	0			2263
11	0		92835	-0-	92835	1078294	85039	3	7796	9	N	7087	7034	0			2316
*12	1165111	X	86817	-0-	-1078294	-0-	79934	3	6883	9	N	6257	6011	0			2562
*01	168051	X	89401	-0-	-78650	-0-	82621	3	6780	9	N	6164	5924	0			2802

FLYBAR STATE WELL #: 2WC RRCID -> 300936 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10868 - 18106

03	0		38317	-0-	38317	38317	32267	3	6050	9	N	5500	5449	0			51
04	0		167847	-0-	167847	206164	148569	3	19278	9	N	17525	17248	0			328
05	0		202093	-0-	202093	408257	182822	3	19271	9	N	17519	17020	0			827
06	0		207344	-0-	207344	615601	188729	3	18615	9	N	16923	16372	0			1378
07	0		188460	-0-	188460	804061	172234	3	16226	9	N	14751	14223	0			1906
08	0		152811	-0-	152811	956872	140214	3	12597	9	N	11452	11624	0			1734
09	0		145690	-0-	145690	1102562	134457	3	11233	9	N	10212	9731	0			2215
10	0		167058	-0-	167058	1269620	154583	3	12475	9	N	11341	10671	0			2885
11	0		144384	-0-	144384	1414004	133558	3	10826	9	N	9842	9769	0			2958
12	1543882	X	129878	-0-	-1414004	-0-	120254	3	9624	9	N	8749	8405	0			3302
01	218395	X	118751	-0-	-99644	-0-	110429	3	8322	9	N	7565	7270	0			3597

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W101HA RRCID -> 299490 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	9796	-0-	-7409	-0-	7265	2	2531	9	Y	2301	2353	0			153
09	16650	X	7103	-0-	-9547	-0-	5132	2	1971	9	Y	1792	1788	0			157
10	14942	X	649	-0-	-14293	-0-	420	2	229	9	Y	208	344	0			21
11	11490	X	7090	-0-	-4400	-0-	4836	2	2254	9	Y	2049	1822	0			248
12	11873	X	7095	-0-	-4778	-0-	5089	2	2006	9	Y	1824	1876	0			196
01	9796	X	8757	-0-	-1039	-0-	6590	2	2167	9	Y	1970	1884	0			282

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 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	15903	X	13347	-0-	-2556	-0-	9981	2	3366	9	Y	3060	3097	0			204
09	15390	X	12465	-0-	-2925	-0-	9329	2	3136	9	Y	2851	2806	0			249
10	15903	X	11842	-0-	-4061	-0-	8765	2	3077	9	Y	2797	2768	0			278
11	15390	X	8055	-0-	-7335	-0-	5929	2	2126	9	Y	1933	1977	0			234
12	14849	X	8526	-0-	-6323	-0-	6138	2	2388	9	Y	2171	2171	0			234
01	13361	X	7697	-0-	-5664	-0-	5347	2	2350	9	Y	2136	2064	0			306

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61163	X	15744	-0-	-45419	-0-	11992	2	3752	9	Y	3411	3409	0			63
09	59190	X	14825	-0-	-44365	-0-	11378	2	3447	9	Y	3134	3131	0			66
10	20119	X	14863	-0-	-5256	-0-	11479	2	3384	9	Y	3076	3075	0			67
11	17370	X	13889	-0-	-3481	-0-	10812	2	3077	9	Y	2797	2801	0			63
12	16368	X	13109	-0-	-3259	-0-	10086	2	3023	9	Y	2748	2748	0			63
01	15748	X	13837	-0-	-1911	-0-	10885	2	2952	9	Y	2684	2679	0			68

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10515	-0-	-14347	-0-	8898	2	1617	9	Y	1470	1493	0			98
09	24060	X	8682	-0-	-15378	-0-	7243	2	1439	9	Y	1308	1292	0			114
10	15438	X	6739	-0-	-8699	-0-	5564	2	1175	9	Y	1068	1076	0			106
11	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
12	12028	X	5678	-0-	-6350	-0-	4332	2	1346	9	Y	1224	1092	0			132
01	10509	X	7914	-0-	-2595	-0-	6429	2	1485	9	Y	1350	1289	0			193

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69471	X	20586	-0-	-48885	-0-	16994	2	3592	9	Y	3265	3262	0			61
09	67230	X	18369	-0-	-48861	-0-	15138	2	3231	9	Y	2937	2936	0			62
10	24707	X	17861	-0-	-6846	-0-	14652	2	3209	9	Y	2917	2916	0			63
11	22140	X	16582	-0-	-5558	-0-	13562	2	3020	9	Y	2745	2746	0			62
12	21545	X	16145	-0-	-5400	-0-	13086	2	3059	9	Y	2781	2779	0			64
01	20584	X	15563	-0-	-5021	-0-	12723	2	2840	9	Y	2582	2581	0			65

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77810	X	36739	-0-	-41071	-0-	29666	2	7073	9	Y	6430	6422	0			120
09	75300	X	34217	-0-	-41083	-0-	27855	2	6362	9	Y	5784	5782	0			122
10	44702	X	33531	-0-	-11171	-0-	27243	2	6288	9	Y	5716	5714	0			124
11	40440	X	30925	-0-	-9515	-0-	25133	2	5792	9	Y	5265	5270	0			119
12	39091	X	29882	-0-	-9209	-0-	24075	2	5807	9	Y	5279	5276	0			122
01	36735	X	28577	-0-	-8158	-0-	22978	2	5599	9	Y	5090	5084	0			128

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 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	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	26644	2	5985	9	Y	5441	5431	0			101
09	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	23078	2	5453	9	Y	4957	4954	0			104
10	28079	X	28079	-0-	-0-	-0-	22646	2	5433	9	Y	4939	4936	0			107
11	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	21090	2	5031	9	Y	4574	4578	0			103
12	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	21064	2	5038	9	Y	4580	4577	0			106
01	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	20343	2	4945	9	Y	4495	4488	0			113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12270 - 22669

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		90558	-0-	90558	149936	66538	2	24020	9	Y	21836	22033	0	44	8	369
09	SHUT IN		88563	-0-	88563	238499	65207	2	23356	9	Y	21233	21103	0	14	8	485
10	328748	X	90249	-0-	-238499	-0-	68742	2	21507	9	Y	19552	19537	0			500
11	75360	X	67507	-0-	-7853	-0-	51126	2	16381	9	Y	14892	14799	0			593
12	77872	X	60439	-0-	-17433	-0-	45758	2	14681	9	Y	13346	13418	0			521
01	77872	X	53249	-0-	-24623	-0-	39800	2	13449	9	Y	12226	12316	0			431

VIPER 53-47 M WELL #: W104HS RRCID -> 299568 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

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	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	19079	2	5837	9	Y	5306	5303	0			99
09	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	17479	2	5209	9	Y	4735	4734	0			100
10	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	17003	2	5104	9	Y	4640	4640	0			100
11	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	15728	2	4744	9	Y	4313	4316	0			97
12	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	15505	2	4778	9	Y	4344	4341	0			100
01	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	14972	2	4596	9	Y	4178	4173	0			105

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

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	33483	X	33483	-0-	-0-	-0-	25201	2	8282	9	Y	7529	7525	0			140
09	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	21201	2	7633	9	Y	6939	6933	0			146
10	28380	X	28380	-0-	-0-	-0-	20768	2	7612	9	Y	6920	6916	0			150
11	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	18866	2	7112	9	Y	6465	6469	0			146
12	25575	X	24927	-0-	-648	-0-	17808	2	7119	9	Y	6472	6469	0			149
01	25575	X	23017	-0-	-2558	-0-	16123	2	6894	9	Y	6267	6258	0			158

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

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		85112	-0-	85112	139148	62852	2	22260	9	Y	20236	20404	0	43	8	342
09	SHUT IN		82896	-0-	82896	222044	61286	2	21610	9	Y	19645	19525	0	14	8	448
10	307328	X	85284	-0-	-222044	-0-	65119	2	20165	9	Y	18332	18311	0			469
11	70500	X	66604	-0-	-3896	-0-	50956	2	15648	9	Y	14225	14128	0			566
12	72850	X	59158	-0-	-13692	-0-	45372	2	13786	9	Y	12533	12610	0			489
01	72850	X	51778	-0-	-21072	-0-	39286	2	12492	9	Y	11356	11444	0			401

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		69643	-0-	69643	123295	48454	2	21189	9	Y	19263	19557	0	19	8	326
09	SHUT IN		49232	-0-	49232	172527	33752	2	15480	9	Y	14073	14074	0	4	8	321
10	SHUT-IN		28995	-0-	28995	201522	19749	2	9246	9	Y	8405	8511	0			215
11	SHUT-IN		26146	-0-	26146	227668	17576	2	8570	9	Y	7791	7696	0			310
12	SHUT-IN		25283	-0-	25283	252951	16913	2	8370	9	Y	7609	7622	0			297
01	SHUT-IN		22975	-0-	22975	275926	14972	2	8003	9	Y	7275	7315	0			257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 N WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 D WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 I WELL #: W103HA RRCID -> 299936 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 M WELL #: W301HB RRCID -> 299952 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 12202 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 U WELL #: W103HS RRCID -> 300043 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 L WELL #: W101HA RRCID -> 300142 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 11677 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 S WELL #: W103HA RRCID -> 300316 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 11720 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 Q WELL #: W102HS RRCID -> 300455 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 11528 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 V WELL #: W303HB RRCID -> 300563 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 12197 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 O WELL #: W401HB RRCID -> 300952 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 12438 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 P WELL #: W102HA RRCID -> 300999 COMPL. DATE 10/08/2025 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF. 10084 - 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	165	2	18	9	N	16					387
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	N	7					394
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	99	2	1	9	N	1					395
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	131	2	6	9	N	5					400
12	310	N	138	-0-	-172	-0-	116	2	22	9	N	20					420
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	91	2	17	9	N	15					435

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3347	2	200	9	N	182	182	1	1	8	139
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2713	2	98	9	N	89					228
10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	532	2	20	9	N	18					246
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2525	2	52	9	N	47					293
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3236	2	122	9	N	111	187	1			217
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3706	2	157	9	N	143	181	1			179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	2	2	9	N	2					82
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					83
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					83
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					83
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	N	4					87
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					88

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 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-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 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-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 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-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1650	-0-	-737	-0-	1650	2			N	-0-					203
09	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	2116	2			N	-0-					203
10	2232	X	385	-0-	-1847	-0-	385	2			N	-0-					203
11	2130	X	857	-0-	-1273	-0-	857	2			N	-0-					203
12	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	1869	2			N	-0-					203
01	2201	X	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					203

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	146	-0-	-195	-0-	122	2	24	9	N	22					369
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	516	2	106	9	N	96	357	1			108
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	238	2	84	9	N	76					184
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	4					188
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	19					207
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	524	2	19	9	N	17					224

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8			155
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					159
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	99	2	7	9	N	6					165
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	N	5					170
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	99	2	25	9	N	23					193
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	42	2	12	9	N	11					204

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 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	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	384	1	1887	2	N	178	182	1			325
							196	9									
09	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	480	1	427	2	N	100	180	1			245
							110	9									
10	107	X	107	-0-	-0-	-0-	40	1	58	2	N	8					253
							9	9									
11	248	X	248	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	74					327
							81	9									
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	578	1	490	2	N	62					389
							68	9									
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	558	1	806	2	N	32					421
							35	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1411	2	18	9	N	16	1	8			295
09	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1809	2	65	9	N	59					354
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					357
11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					358
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	844	2	4	9	N	4					362
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					363

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 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	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	97	1	4009	2	Y	109	22	1			134
							120	9									
09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	80	1	5232	2	Y	197	163	1			168
							217	9									
10	3038	X	745	-0-	-2293	-0-	25	1	710	2	Y	9	136	1			41
							10	9									
*11	4080	X	3989	-0-	-91	-0-	110	1	3783	2	Y	87	86	1			42
							96	9									
12	5704	X	482	-0-	-5222	-0-	14	1	460	2	Y	7	34	1			15
							8	9									
01	5704	X	581	-0-	-5123	-0-	6	1	572	2	Y	3	5	1			13
							3	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	48	1	1976	2	Y	68	53	1			129
							75	9									
09	4500	X	2513	-0-	-1987	-0-	35	1	2310	2	Y	153	151	1			131
							168	9									
10	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	106	1			25
11	4500	X	1862	-0-	-2638	-0-	49	1	1700	2	Y	103	78	1			50
							113	9									
*12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	249	40	1			259
							274	9									
*01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	34	1	3032	2	Y	191	80	1			370
							210	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6108	-0-	3008	3008	6093	2	15	9	N	14	1	8			195
09	3000	N	4569	-0-	1569	4577	4569	2			N	-0-					195
10	3100	N	151	-0-	-2949	1628	151	2			N	-0-					195
11	15430	X	13802	-0-	-1628	-0-	13796	2	6	9	N	5					200
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					200
01	1736	X	17	-0-	-1719	-0-	17	2			N	-0-					200

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10354	X	1535	-0-	-8819	-0-	34	1	1405	2	Y	87	107	1			210
							96	9									
09	10020	X	1861	-0-	-8159	-0-	25	1	1630	2	Y	187	237	1			160
							206	9									
10	10354	X	4410	-0-	-5944	-0-	135	1	3915	2	Y	327	129	1			358
							360	9									
11	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	261	1	8994	2	Y	753	748	1			363
							828	9									
12	4340	X	3040	-0-	-1300	-0-	84	1	2672	2	Y	258	291	1			330
							284	9									
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	2			Y	-0-	102	1			228

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9331	X	8480	-0-	-851	-0-	644	1	7657	2	N	163					305
							179	9									
09	9030	X	8144	-0-	-886	-0-	674	1	7317	2	N	139	179	1			265
							153	9									
10	9331	X	1426	-0-	-7905	-0-	112	1	1279	2	N	32					297
							35	9									
11	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	112	1	5266	2	N	38					335
							42	9									
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	812	1	7976	2	N	148	186	1			297
							163	9									
01	8494	X	7714	-0-	-780	-0-	736	1	6825	2	N	139	182	1			254
							153	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	N	6					242
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	364	2	23	9	N	21					263
10	198	X	198	-0-	-0-	-0-	181	2	17	9	N	15					278
11	182	X	182	-0-	-0-	-0-	156	2	26	9	N	24	184	1			118
12	227	X	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	N	6					124
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	217	2	28	9	N	25					149

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	2	3	9	N	3	1	8			123
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	459	2	17	9	N	15					138
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	185	2	2	9	N	2					140
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	N	4					144
12	403	N	70	-0-	-333	-0-	66	2	4	9	N	4					148
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	310	2	25	9	N	23					171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	840 163	1 9	2160	2	N	148					496
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	840 210	1 9	1929	2	N	191	325	1			362
10	3069	X	491	-0-	-2578	-0-	168 15	1 9	308	2	N	14					376
11	3060	X	1280	-0-	-1780	-0-	140 11	1 9	1129	2	N	10					386
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	868 14	1 9	3289	2	N	13					399
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	812 34	1 9	2941	2	N	31					430

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

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

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

08	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20390	2	307	9	N	279	367	1			126
09	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	19839	2	263	9	N	239	184	1			181
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12232	2	190	9	N	173	185	1			169
11	21181	X	21181	-0-	-0-	-0-	20908	2	273	9	N	248	184	1			233
12	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16240	2	135	9	N	123	182	1			174
01	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	20856	2	196	9	N	178	183	1			169

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					131
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					134
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	2	4	9	N	4					138
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					139
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					140
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2					142

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9318	-0-	-3051	-0-	629	1	8363	2	N	296	372	0			83
							326	9									
09	10170	X	9095	-0-	-1075	-0-	693	1	8114	2	N	262	156	0			189
							288	9									
10	9951	X	1892	-0-	-8059	-0-	86	1	1737	2	N	63	170	0			82
							69	9									
11	9630	X	5998	-0-	-3632	-0-	112	1	5721	2	N	150	108	0			124
							165	9									
12	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	806	1	9178	2	N	316	256	0			184
							348	9									
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	840	1	8504	2	N	282	287	0			179
							310	9									

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	36996	2	2474	9	N	2249	2421	1	1	8	107
09	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	36017	2	2591	9	N	2355	2149	1	10	8	303
10	44973	X	44973	-0-	-0-	-0-	42358	2	2615	9	N	2377	2468	1	3	8	209
11	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	36095	2	2202	9	N	2002	2037	1			174
12	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	37473	2	2572	9	N	2338	2339	1	1	8	172
01	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	47404	2	2804	9	N	2549	2545	1	1	8	175

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28861	X	28526	-0-	-335	-0-	737	1	25665	2	N	1931	2037	0			292
							2124	9									
09	27930	X	27459	-0-	-471	-0-	807	1	24840	2	N	1647	1577	0			362
							1812	9									
10	29016	X	28121	-0-	-895	-0-	797	1	25257	2	N	1879	1837	0			404
							2067	9									
11	28080	X	26789	-0-	-1291	-0-	641	1	24204	2	N	1767	1971	0			200
							1944	9									
12	29016	X	27177	-0-	-1839	-0-	772	1	24425	2	N	1800	1672	0			328
							1980	9									
01	28520	X	25510	-0-	-3010	-0-	835	1	22973	2	N	1547	1513	0			362
							1702	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	600	1	7109	2	N	340	327	0			227
							374	9									
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	574	1	6527	2	N	530	467	0			290
							583	9									
10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	600	1	6512	2	N	610	660	0			240
							671	9									
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	520	1	6337	2	N	384	170	0			454
							422	9									
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	619	1	6463	2	N	496	643	0			307
							546	9									
01	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	580	1	6426	2	N	498	440	0			365
							548	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

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	8866	X	7878	-0-		-988	-0-		849	1	6228	2	N	728	712	0			220
									801	9									
09	8580	X	8077	-0-		-503	-0-		804	1	6417	2	N	778	803	0			195
									856	9									
10	8339	X	7631	-0-		-708	-0-		838	1	6008	2	N	714	722	0			187
									785	9									
11	8070	X	7465	-0-		-605	-0-		758	1	5905	2	N	729	710	0			206
									802	9									
12	8339	X	7712	-0-		-627	-0-		842	1	6045	2	N	750	730	0			226
									825	9									
01	7621	X	7621	-0-		-0-	-0-		861	1	5978	2	N	711	669	0			268
									782	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

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	22754	X	20114	-0-		-2640	-0-		475	1	18987	2	N	593	665	0			257
									652	9									
09	22020	X	21621	-0-		-399	-0-		412	1	20548	2	N	601	643	0			215
									661	9									
10	23498	X	15209	-0-		-8289	-0-		278	1	14459	2	N	429	362	0			282
									472	9									
11	23783	X	23783	-0-		-0-	-0-		372	1	22739	2	N	611	689	0			204
									672	9									
12	24727	X	24727	-0-		-0-	-0-		451	1	23580	2	N	633	511	0			326
									696	9									
01	22351	X	22238	-0-		-113	-0-		517	1	21157	2	N	513	557	0			282
									564	9									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

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	20615	X	18737	-0-		-1878	-0-		742	1	15947	2	N	1862	1909	0	6	8	293
									2048	9									
09	19380	X	17402	-0-		-1978	-0-		580	1	14965	2	N	1688	1638	0	5	8	338
									1857	9									
10	19778	X	18506	-0-		-1272	-0-		770	1	15842	2	N	1722	1781	0			279
									1894	9									
11	19140	X	17533	-0-		-1607	-0-		577	1	15067	2	N	1717	1679	0	7	8	310
									1889	9									
12	19158	X	18189	-0-		-969	-0-		832	1	15081	2	N	2069	1997	0			382
									2276	9									
01	18724	X	15193	-0-		-3531	-0-		781	1	12760	2	N	1502	1301	0			583
									1652	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

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	26350	X	25977	-0-		-373	-0-		624	1	24950	2	N	366	441	0			130
									403	9									
09	25500	X	23816	-0-		-1684	-0-		691	1	22626	2	N	454	481	0			103
									499	9									
10	26350	X	17997	-0-		-8353	-0-		448	1	17271	2	N	253	272	0			84
									278	9									
11	26883	X	26883	-0-		-0-	-0-		616	1	25394	2	N	794	597	0			281
									873	9									
12	26825	X	26825	-0-		-0-	-0-		812	1	25226	2	N	715	797	0			199
									787	9									
01	25978	X	19283	-0-		-6695	-0-		720	1	17740	2	N	748	695	0			252
									823	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10556	-0-	-1844	-0-	582 1240	1 9	8734	2	N	1127	1262	0	2	8	400
09	11460	X	9691	-0-	-1769	-0-	636 1100	1 9	7955	2	N	1000	1173	0			227
10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	728 844	1 9	9976	2	N	767	739	0			255
11	10350	X	6312	-0-	-4038	-0-	616 751	1 9	4945	2	N	683	696	0			242
12	10633	X	6937	-0-	-3696	-0-	812 660	1 9	5465	2	N	600	675	0			167
01	11563	X	8824	-0-	-2739	-0-	721 602	1 9	7501	2	N	547	530	0			184

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

08	28923	X	25358	-0-	-3565	-0-	867 1414	1 9	23077	2	N	1285	1296	0			343
09	24180	X	23700	-0-	-480	-0-	811 1322	1 9	21567	2	N	1202	1286	0			259
10	25420	X	25304	-0-	-116	-0-	806 1444	1 9	23054	2	N	1313	1346	0			226
11	24600	X	22781	-0-	-1819	-0-	702 1322	1 9	20757	2	N	1202	1141	0			287
12	25420	X	20189	-0-	-5231	-0-	696 1430	1 9	18063	2	N	1300	1303	0			284
01	25358	X	22041	-0-	-3317	-0-	772 1291	1 9	19978	2	N	1174	1058	0			400

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

08	14663	X	12540	-0-	-2123	-0-	11656	2	884	9	N	804	787	0			477
09	14040	X	12182	-0-	-1858	-0-	11357	2	825	9	N	750	800	0			427
10	14260	X	12821	-0-	-1439	-0-	11807	2	1014	9	N	922	1031	0			318
11	12540	X	11432	-0-	-1108	-0-	10605	2	827	9	N	752	844	0			226
12	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	12190	2	1069	9	N	972	936	0			262
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	11762 921	2 9	203	4	N	837	932	0			167

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

08	24986	X	22403	-0-	-2583	-0-	861 1659	1 9	19883	2	N	1508	1595	0			301
09	24180	X	22153	-0-	-2027	-0-	813 1484	1 9	19856	2	N	1349	1463	0			187
10	24769	X	22297	-0-	-2472	-0-	805 1486	1 9	20006	2	N	1351	1159	0			379
*11	22320	X	21019	-0-	-1301	-0-	748 1410	1 9	18861	2	N	1282	1338	0			323
12	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	854 1439	1 9	23002	2	N	1308	1416	0			215
01	22878	X	22862	-0-	-16	-0-	842 1213	1 9	20807	2	N	1103	1035	0			286

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9370	2	365	9	N	332	362	0			402
09	10080	X	8593	-0-	-1487	-0-	8208	2	385	9	N	350	282	0	10	8	460
10	10416	X	1742	-0-	-8674	-0-	1641	2	101	9	N	92	92	0			460
11	10080	X	1085	-0-	-8995	-0-	1017	2	68	9	N	62	129	0			393
12	10385	X	6681	-0-	-3704	-0-	6180	2	501	9	N	455	499	0			349
01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	12918	2	421	9	N	383	250	0			482

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27627	-0-	-5140	-0-	796 1559	1 9	25272	2	N	1417	1369	0			508
09	31710	X	27733	-0-	-3977	-0-	796 1618	1 9	25319	2	N	1471	1547	0			432
10	32767	X	28697	-0-	-4070	-0-	834 1555	1 9	26308	2	N	1414	1403	0			443
11	29100	X	24263	-0-	-4837	-0-	725 1503	1 9	22035	2	N	1366	1441	0			368
12	29357	X	28268	-0-	-1089	-0-	870 1652	1 9	25746	2	N	1502	1437	0			433
01	28706	X	27492	-0-	-1214	-0-	839 1602	1 9	25051	2	N	1456	1456	0			433

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15159	X	11351	-0-	-3808	-0-	770 1279	1 9	9302	2	N	1163	1199	0			204
09	14340	X	11151	-0-	-3189	-0-	850 1326	1 9	8975	2	N	1205	1214	0			195
10	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1035 1390	1 9	12429	2	N	1264	1169	0			290
11	14340	X	11350	-0-	-2990	-0-	897 1382	1 9	9071	2	N	1256	1328	0			218
12	12524	X	11069	-0-	-1455	-0-	980 1363	1 9	8726	2	N	1239	1153	0			304
01	14849	X	11198	-0-	-3651	-0-	930 1342	1 9	8926	2	N	1220	1142	0			382

BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 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	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	852 925	1 9	10297	2	N	841	883	0			346
09	11370	X	11069	-0-	-301	-0-	875 957	1 9	9237	2	N	870	918	0			298
10	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	896 956	1 9	10759	2	N	869	821	0			346
*11	11670	X	8275	-0-	-3395	-0-	665 881	1 9	6729	2	N	801	952	0			195
*12	12059	X	9120	-0-	-2939	-0-	825 944	1 9	7351	2	N	858	777	0			276
01	12617	X	8863	-0-	-3754	-0-	759 814	1 9	7290	2	N	740	734	0			282

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39928	X	37933	-0-	-1995	-0-	724 779	1 9	36430	2	N	708	873	0			373
09	38070	X	35501	-0-	-2569	-0-	603 594	1 9	34304	2	N	540	582	0			331
10	39277	X	26268	-0-	-13009	-0-	970 444	1 9	24854	2	N	404	384	0			351
11	40283	X	40283	-0-	-0-	-0-	847 737	1 9	38699	2	N	670	640	0			381
12	40767	X	40767	-0-	-0-	-0-	768 704	1 9	39295	2	N	640	761	0			260
01	37944	X	37727	-0-	-217	-0-	678 656	1 9	36393	2	N	596	420	0			436

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	672	1	12413	2	N	1748	1670	0			428
							117	4	1923	9							
09	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	840	1	12353	2	N	1788	1796	0			420
							1967	9									
10	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	840	1	12767	2	N	1744	1736	0			428
							1918	9									
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	756	1	12009	2	N	1686	1728	0			386
							1855	9									
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	868	1	12889	2	N	1817	1786	0			417
							1999	9									
01	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	868	1	11444	2	N	1789	1811	0			395
							1968	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 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	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	636	1	9822	2	N	982	952	0			312
							1080	9									
09	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	840	1	9394	2	N	905	899	0			318
							996	9									
10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	840	1	9961	2	N	946	949	0			315
							1041	9									
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	756	1	9797	2	N	920	845	0			390
							1012	9									
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	868	1	10404	2	N	1013	1029	0			374
							1114	9									
01	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	812	1	7907	2	N	969	1078	0			265
							1066	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8952	-0-	-1371	-0-	707	1	6515	2	N	1573	1347	0	1	8	690
							1730	9									
09	9960	X	8777	-0-	-1183	-0-	715	1	6498	2	N	1422	1342	0			770
							1564	9									
10	9920	X	9238	-0-	-682	-0-	750	1	6757	2	N	1574	1739	0			605
							1731	9									
11	9600	X	7978	-0-	-1622	-0-	650	1	5773	2	N	1414	1122	0			897
							1555	9									
*12	9269	X	8739	-0-	-530	-0-	767	1	6407	2	N	1423	1566	0			754
							1565	9									
01	9238	X	8517	-0-	-721	-0-	775	1	6245	2	N	1361	1488	0			627
							1497	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20521	-0-	-683	-0-	866	1	17963	2	N	1538	1496	0			393
							1692	9									
09	20520	X	16046	-0-	-4474	-0-	792	1	13739	2	N	1377	1505	0			265
							1515	9									
*10	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	833	1	16961	2	N	1416	1282	0			399
							1558	9									
11	19860	X	18632	-0-	-1228	-0-	758	1	16382	2	N	1356	1543	0			212
							1492	9									
12	20522	X	19142	-0-	-1380	-0-	870	1	16761	2	N	1374	1313	0			273
							1511	9									
01	20522	X	16463	-0-	-4059	-0-	804	1	14287	2	N	1247	1194	0			326
							1372	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19778	X	16947	-0-	-2831	-0-	1461	1	12864	2	N	1620	1572	0	1	8	330
							840	4	1782	9							
09	19140	X	15596	-0-	-3544	-0-	1362	1	12659	2	N	1432	1560	0			202
							1575	9									
10	21483	X	20473	-0-	-1010	-0-	1312	1	17435	2	N	1520	1422	0			300
							54	4	1672	9							
*11	20790	X	13473	-0-	-7317	-0-	1215	1	10700	2	N	1416	1450	0			266
							1558	9									
*12	21483	X	14942	-0-	-6541	-0-	1315	1	11758	2	N	1699	1685	0			280
							1869	9									
01	20460	X	12858	-0-	-7602	-0-	1362	1	9814	2	N	1529	1498	0			311
							1682	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	827	1	14876	2	N	1531	1526	0			370
							1684	9									
09	16740	X	15383	-0-	-1357	-0-	811	1	13013	2	N	1417	1587	0			200
							1559	9									
10	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	810	1	15114	2	N	1409	1362	0			247
							236	4	1550	9							
11	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	730	1	14970	2	N	1385	1437	0			195
							1524	9									
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	866	1	15291	2	N	1733	1696	0			232
							1906	9									
01	17298	X	15362	-0-	-1936	-0-	811	1	13012	2	N	1399	1319	0			312
							1539	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9841	-0-	-1567	-0-	848	1	7462	2	N	949	902	0			404
							487	4	1044	9							
09	11040	X	9102	-0-	-1938	-0-	797	1	7412	2	N	812	920	0			296
							893	9									
10	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	822	1	10925	2	N	816	780	0			332
							34	4	898	9							
11	10950	X	8782	-0-	-2168	-0-	804	1	7083	2	N	814	848	0			298
							895	9									
12	11315	X	9579	-0-	-1736	-0-	878	1	7847	2	N	776	781	0			293
							854	9									
01	12679	X	7860	-0-	-4819	-0-	853	1	6145	2	N	784	787	0			290
							862	9									

BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	8341	-0-	-2664	-0-	362	1	6961	2	N	925	894	0			353
							1018	9									
09	10650	X	8764	-0-	-1886	-0-	409	1	7266	2	N	990	1066	0			277
							1089	9									
10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	477	1	8706	2	N	1162	1125	0			314
							12	4	1278	9							
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	406	1	8416	2	N	987	1026	0			275
							1086	9									
*12	9052	X	7984	-0-	-1068	-0-	380	1	6668	2	N	851	757	0			369
							936	9									
01	10478	X	5256	-0-	-5222	-0-	270	1	4235	2	N	683	702	0			350
							751	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 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	17391	X	16536	-0-	-855	-0-	752	1	14486	2	N	1180	1054	0	1	8	415
							1298	9									
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	833	1	14786	2	N	1152	1361	0			206
							1267	9									
10	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	844	1	15400	2	N	1256	1172	0			290
							22	4	1382	9							
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	641	1	13300	2	N	1048	1073	0			265
							1153	9									
*12	17453	X	15985	-0-	-1468	-0-	794	1	13923	2	N	1153	1064	0			354
							1268	9									
01	17639	X	13803	-0-	-3836	-0-	766	1	12029	2	N	916	1004	0			266
							1008	9									

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	18079	-0-	-335	-0-	845	1	16275	2	N	872	794	0			396
							959	9									
09	17820	X	17815	-0-	-5	-0-	889	1	15779	2	N	1043	1202	0			237
							1147	9									
10	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	909	1	16584	2	N	1057	987	0			307
							24	4	1163	9							
11	17820	X	15658	-0-	-2162	-0-	676	1	14024	2	N	871	966	0			212
							958	9									
12	18414	X	16478	-0-	-1936	-0-	823	1	14444	2	N	1101	959	0			354
							1211	9									
01	18414	X	14860	-0-	-3554	-0-	827	1	12998	2	N	941	1111	0			184
							1035	9									

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9956	2	11	4	Y	510	516	0			3
							561	9									
09	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	9818	2	678	9	Y	616	615	0			4
10	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9435	2	701	9	Y	637	632	0	3	8	6
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	8649	2	661	9	Y	601	598	0	3	8	6
*12	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	9427	2	722	9	Y	656	656	0	1	8	5
01	9486	X	2856	-0-	-6630	-0-	2427	2	429	9	Y	390	390	0	1	8	4

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	7778	2	9	4	Y	1987	2016	0			11
							2186	9									
09	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	8203	2	2167	9	Y	1970	1969	0			12
10	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	7863	2	2020	9	Y	1836	1821	0	10	8	17
11	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	7984	2	1847	9	Y	1679	1673	0	8	8	15
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	9325	2	2059	9	Y	1872	1870	0	2	8	15
01	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	8804	2	2320	9	Y	2109	2099	0	5	8	20

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 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	16213	X	13722	-0-	-2491	-0-	636	1	12422	2	Y	604	594	0			170
							664	9									
09	14010	X	11799	-0-	-2211	-0-	531	1	9799	2	Y	371	459	0			82
							1061	4	408	9							
10	14477	X	14163	-0-	-314	-0-	728	1	12723	2	Y	647	526	0			203
							712	9									
11	14010	X	13292	-0-	-718	-0-	615	1	12039	2	Y	580	526	0			257
							638	9									
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	809	1	13102	2	Y	745	822	0			180
							820	9									
01	14167	X	11372	-0-	-2795	-0-	784	1	9877	2	Y	580	558	0			202
							73	4	638	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 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	16647	X	15038	-0-	-1609	-0-	644	1	12737	2	Y	1506	1421	0			424
							1657	9									
09	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	700	1	12830	2	Y	1506	1597	0			333
							1390	4	1657	9							
10	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	726	1	13363	2	Y	1346	1258	0			421
							1481	9									
11	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	616	1	12791	2	Y	1256	1121	0			556
							1382	9									
12	17050	X	14812	-0-	-2238	-0-	812	1	12672	2	Y	1207	1472	0			291
							1328	9									
01	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	840	1	14614	2	Y	1369	1184	0			476
							107	4	1506	9							

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 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	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	22360	2	25	4	Y	4498	4559	0			25
							4948	9									
09	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	21623	2	4818	9	Y	4380	4378	0			27
10	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	21683	2	5563	9	Y	5057	5010	0	27	8	47
11	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	19426	2	4224	9	Y	3840	3835	0	17	8	35
*12	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	20507	2	4723	9	Y	4294	4291	0	4	8	34
*01	32082	X	32082	-0-	-0-	-0-	27353	2	4729	9	Y	4299	4282	0	10	8	41

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	11958	-0-	-9494	-0-	474	1	8671	2	Y	2557	2548	0	2	8	44
							2813	9									
09	22500	X	15972	-0-	-6528	-0-	644	1	11735	2	Y	3266	3261	0			49
							3593	9									
10	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	1019	1	19523	2	Y	4321	4306	0			64
							4753	9									
*11	22500	X	22437	-0-	-63	-0-	662	1	17802	2	Y	3612	3613	0	5	8	58
							3973	9									
*12	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	765	1	17043	2	Y	3529	3526	0			61
							3882	9									
01	23250	X	20472	-0-	-2778	-0-	709	1	16058	2	Y	3356	3354	0	2	8	61
							13	4	3692	9							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24769	X	23215	-0-	-1554	-0-	21770	2	182	4	N	1148	1075	0			268
							1263	9									
09	24090	X	24060	-0-	-30	-0-	22696	2	1364	9	N	1240	1260	0			248
10	24893	X	19728	-0-	-5165	-0-	18683	2	1045	9	N	950	928	0			270
11	24090	X	23130	-0-	-960	-0-	21852	2	1278	9	N	1162	1068	0			364
12	24862	X	15955	-0-	-8907	-0-	15076	2	879	9	N	799	785	0			378
01	24862	X	24418	-0-	-444	-0-	22672	2	283	4	N	1330	1382	0			326
							1463	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	644	1	21771	2	N	1681	1568	0	1	8	399
							1849	9									
09	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	728	1	20908	2	N	1599	1708	0			290
							1759	9									
10	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	728	1	21233	2	N	1650	1647	0			293
							1815	9									
11	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	588	1	20135	2	N	1611	1547	0			357
							1772	9									
12	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	812	1	20416	2	N	1650	1636	0			371
							1815	9									
01	23348	X	23348	-0-	-0-	-0-	840	1	20687	2	N	1655	1675	0			351
							1821	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8422	-0-	-971	-0-	824	1	6484	2	N	1013	762	0			443
							1114	9									
09	9090	X	8241	-0-	-849	-0-	936	1	6138	2	N	1061	1267	0			237
							1167	9									
*10	9207	X	8091	-0-	-1116	-0-	973	1	6099	2	N	926	840	0			323
							1019	9									
11	8610	X	7954	-0-	-656	-0-	749	1	6219	2	N	896	890	0			329
							986	9									
12	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	1086	1	5964	2	N	928	1020	0			237
							1021	9									
01	8525	X	8400	-0-	-125	-0-	1123	1	6266	2	N	919	874	0			282
							1011	9									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	1					106
09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	1					107
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-	107	0			-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	4			N	-0-					-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12596	-0-	-2501	-0-	441	1	10911	2	Y	1131	1090	0			210
							1244	9									
09	14610	X	11020	-0-	-3590	-0-	400	1	9624	2	Y	905	1011	0			104
							996	9									
*10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	452	1	14762	2	Y	1105	1024	0			185
							1216	9									
11	13290	X	11682	-0-	-1608	-0-	338	1	10117	2	Y	1115	1146	0			154
							1227	9									
*12	13733	X	12505	-0-	-1228	-0-	664	1	10435	2	Y	1278	1256	0			176
							1406	9									
01	16430	X	13995	-0-	-2435	-0-	599	1	12195	2	Y	1092	1077	0			191
							1201	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	15698	-0-	-3026	-0-	531	1	13159	2	Y	1825	1763	0			339
							2008	9									
09	18120	X	14870	-0-	-3250	-0-	520	1	12524	2	Y	1660	1808	0			191
							1826	9									
10	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	502	1	16402	2	Y	1878	1755	0			314
							2066	9									
*11	16140	X	13380	-0-	-2760	-0-	369	1	11045	2	Y	1787	1854	0			247
							1966	9									
12	16089	X	13753	-0-	-2336	-0-	705	1	11089	2	Y	1781	1783	0			245
							1959	9									
01	18972	X	14881	-0-	-4091	-0-	614	1	12498	2	Y	1608	1572	0			281
							1769	9									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	150	5			-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-

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					704
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	327	1	5569	2	N	598	596	0			434
							658	9									
09	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	500	1	5177	2	N	539	605	0			368
							593	9									
10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	520	1	5259	2	N	664	636	0			396
							730	9									
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	400	1	4836	2	N	514	545	0			365
							565	9									
12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	574	1	4495	2	N	532	535	0			362
							99	4	585	9							
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	525	1	5550	2	N	502	505	0			359
							552	9									

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24305	X	24305	-0-	-0-	-0-	1072	1	21075	2	N	1962	1982	0			440
							2158	9									
09	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	1123	1	20097	2	N	1924	2032	0			332
							180	4	2116	9							
10	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	1097	1	20547	2	N	2013	1955	0			390
							41	4	2214	9							
11	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	1011	1	19883	2	N	1992	2151	0			231
							2191	9									
12	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1154	1	19991	2	N	1891	1776	0			346
							2080	9									
01	21266	X	19589	-0-	-1677	-0-	1026	1	16626	2	N	1661	1606	0			401
							110	4	1827	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

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	38750	X	36897	-0-		-1853	-0-	752	1	33397	2	N	2498	2462	0	15	8	306
								2748	9									
09	37500	X	30201	-0-		-7299	-0-	580	1	27461	2	N	1964	1941	0	11	8	318
								2160	9									
10	38750	X	29796	-0-		-8954	-0-	714	1	26534	2	N	2316	2372	0	19	8	243
								2548	9									
11	37260	X	30189	-0-		-7071	-0-	580	1	27122	2	N	2261	2324	0	17	8	163
								2487	9									
12	37169	X	27434	-0-		-9735	-0-	808	1	24312	2	N	2104	2017	0			250
								2314	9									
01	36890	X	27065	-0-		-9825	-0-	913	1	23988	2	N	1967	2025	0			192
								2164	9									

LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

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	19189	X	18296	-0-		-893	-0-	133	1	17819	2	Y	219	217	0			24
								103	4	241	9							
09	18214	X	18214	-0-		-0-	-0-	140	1	17725	2	Y	150	153	0	1	8	20
								184	4	165	9							
10	21762	X	2305	-0-		-19457	-0-	5	1	2272	2	Y	24	39	0			5
								2	4	26	9							
11	21060	X	11619	-0-		-9441	-0-	11574	2	24	4	Y	19	19	0			5
								21	9									
12	21762	X	6045	-0-		-15717	-0-	33	1	5974	2	Y	8	9	0			4
								29	4	9	9							
01	18817	X	15483	-0-		-3334	-0-	129	1	15110	2	Y	65	54	0			15
								172	4	72	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

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	17918	X	16973	-0-		-945	-0-	368	1	15435	2	N	1064	691	0	1	8	592
								1170	9									
09	17340	X	17009	-0-		-331	-0-	460	1	15496	2	N	957	1203	0			346
								1053	9									
10	17918	X	17314	-0-		-604	-0-	517	1	15820	2	N	888	905	0			329
								977	9									
11	17340	X	17242	-0-		-98	-0-	400	1	15743	2	N	999	1024	0			304
								1099	9									
12	17918	X	17210	-0-		-708	-0-	553	1	15491	2	N	1060	1119	0			245
								1166	9									
01	17577	X	13039	-0-		-4538	-0-	332	1	11841	2	N	787	647	0			385
								866	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

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	10695	X	9680	-0-		-1015	-0-	590	1	7719	2	N	1246	1165	0			340
								1371	9									
09	9840	X	9319	-0-		-521	-0-	695	1	7344	2	N	1164	1250	0			254
								1280	9									
10	9951	X	9939	-0-		-12	-0-	730	1	7860	2	N	1226	1190	0			290
								1349	9									
11	9360	X	9290	-0-		-70	-0-	559	1	7488	2	N	1130	1060	0			360
								1243	9									
12	10344	X	10344	-0-		-0-	-0-	814	1	8162	2	N	1244	1359	0			245
								1368	9									
01	9951	X	9255	-0-		-696	-0-	724	1	7318	2	N	1103	999	0			349
								1213	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 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	16151	X	10377	-0-	-5774	-0-	9803	2	574	9	Y	522	515	0			368
09	15630	X	8715	-0-	-6915	-0-	8559	2	18	4	Y	125	137	0			356
							138	9									
10	13361	X	9780	-0-	-3581	-0-	9533	2	9	4	Y	216	210	0			362
							238	9									
11	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10931	2	194	9	Y	176	177	0			361
12	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	11772	2	13	4	Y	510	507	0			364
							561	9									
01	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	10574	2	330	4	Y	402	401	0			365
							442	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 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	15128	X	11956	-0-	-3172	-0-	11201	2	755	9	Y	686	677	0			288
09	14640	X	11310	-0-	-3330	-0-	10716	2	23	4	Y	519	528	0			279
							571	9									
10	13795	X	12144	-0-	-1651	-0-	11417	2	10	4	Y	652	637	0			294
							717	9									
11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	13459	2	690	9	Y	627	628	0			293
12	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	14020	2	16	4	Y	650	661	0			282
							715	9									
01	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	11488	2	359	4	Y	496	494	0			284
							546	9									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					-0-
09	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					-0-
10	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	4			N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					-0-

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	424	1	19436	2	N	1267	1336	0	1	8	377
							1394	9									
09	18330	X	15379	-0-	-2951	-0-	295	1	13446	2	N	1489	1578	0			288
							1638	9									
10	18941	X	14437	-0-	-4504	-0-	193	1	12698	2	N	1405	1387	0			306
							1546	9									
11	18330	X	16897	-0-	-1433	-0-	293	1	15139	2	N	1332	1416	0			222
							1465	9									
12	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	437	1	19016	2	N	1301	1234	0			289
							1431	9									
01	18941	X	17871	-0-	-1070	-0-	384	1	16348	2	N	1035	918	0			406
							1139	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18724	X	17536	-0-	-1188	-0-	840	1	15717	2	N	890	798	0			393
							979	9									
09	17880	X	16643	-0-	-1237	-0-	840	1	14920	2	N	803	873	0			323
							883	9									
10	18228	X	12050	-0-	-6178	-0-	364	1	11097	2	N	535	518	0			340
							589	9									
11	17640	X	16393	-0-	-1247	-0-	756	1	14762	2	N	795	834	0			301
							875	9									
12	17794	X	16822	-0-	-972	-0-	868	1	15016	2	N	853	886	0			268
							938	9									
01	17546	X	16421	-0-	-1125	-0-	868	1	14653	2	N	818	743	0			343
							900	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7565	-0-	-4649	-0-	129 975	1 9	6461	2	Y	886	879	0	4	8	8
09	11820	X	6544	-0-	-5276	-0-	62 889	1 9	5593	2	Y	808	808	0			8
10	10075	X	7225	-0-	-2850	-0-	140 926	1 9	6159	2	Y	842	842	0			8
11	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	77 928	1 9	6089	2	Y	844	844	0			8
12	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	141 916	1 9	6064	2	Y	833	831	0			10
01	7564	X	6681	-0-	-883	-0-	174 910	1 9	5597	2	Y	827	823	0	4	8	10

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26629	X	20923	-0-	-5706	-0-	423 1107	1 9	19393	2	N	1006	975	0			458
09	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	509 987	1 9	23248	2	N	897	889	0			466
10	23064	X	21439	-0-	-1625	-0-	311 597	1 9	20531	2	N	543	582	0			427
11	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	435 917	1 9	22531	2	N	834	959	0			302
12	25575	X	20059	-0-	-5516	-0-	431 914	1 9	18714	2	N	831	745	0			388
01	25575	X	22180	-0-	-3395	-0-	484 1102	1 9	20594	2	N	1002	1222	0			168

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					374
09	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					375
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					375
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					375
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					375
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					377

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3807	-0-	-130	-0-	516 334	1 9	2957	2	N	304	357	1			453
09	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	309 306	1 9	2402	2	N	278	550	1			181
10	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	562 322	1 9	2319	2	N	293					474
11	3840	X	2642	-0-	-1198	-0-	309 288	1 9	2045	2	N	262	354	1			382
*12	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	603 237	1 9	2084	2	N	215	181	1			416
01	3813	X	2759	-0-	-1054	-0-	849 229	1 9	1681	2	N	208	364	1			260

STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					222
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					222
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618

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	35037	X	35037	-0-		-0-		-0-	1654	1	31625	2	N	1412	1344	0			207
									205	4	1553	9							
09	28619	X	28619	-0-		-0-		-0-	1872	1	25776	2	N	883	989	0	1	8	100
									971	9									
*10	13551	X	13551	-0-		-0-		-0-	846	1	12289	2	N	378	440	0	1	8	37
									416	9									
*11	20871	X	20871	-0-		-0-		-0-	1566	1	18612	2	N	589	559	0			67
									45	4	648	9							
*12	15462	X	15462	-0-		-0-		-0-	2137	1	12984	2	N	310	344	0			33
									341	9									
*01	18860	X	18860	-0-		-0-		-0-	2003	1	16113	2	N	444	427	0	2	8	48
									256	4	488	9							

HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504

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	21855	X	20570	-0-		-1285		-0-	598	1	18685	2	N	1170	1103	0			351
									1287	9									
09	21270	X	18430	-0-		-2840		-0-	540	1	16107	2	N	994	955	0			390
									690	4	1093	9							
10	21979	X	20536	-0-		-1443		-0-	580	1	18530	2	N	1264	1219	0			435
									36	4	1390	9							
11	21270	X	19052	-0-		-2218		-0-	520	1	17458	2	N	976	1082	0			329
									1074	9									
12	20584	X	18358	-0-		-2226		-0-	560	1	16618	2	N	997	944	0			382
									83	4	1097	9							
01	20584	X	19222	-0-		-1362		-0-	620	1	17361	2	N	1064	774	0			672
									71	4	1170	9							

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

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	26009	X	17440	-0-		-8569		-0-	620	1	15394	2	Y	1272	1271	0	1	8	10
									27	4	1399	9							
09	25170	X	17576	-0-		-7594		-0-	387	1	15678	2	Y	1338	1331	0	1	8	16
									39	4	1472	9							
10	19902	X	19709	-0-		-193		-0-	879	1	17146	2	Y	1488	1477	0			27
									47	4	1637	9							
11	19260	X	18473	-0-		-787		-0-	201	1	16576	2	Y	1477	1491	0			13
									71	4	1625	9							
12	19902	X	16275	-0-		-3627		-0-	351	1	14525	2	Y	1234	1233	0			14
									42	4	1357	9							
01	20989	X	20989	-0-		-0-		-0-	601	1	18644	2	Y	1521	1500	0	6	8	29
									71	4	1673	9							

WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655

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	9344	X	9344	-0-		-0-		-0-	635	1	7960	2	N	681	607	0			308
									749	9									
09	9200	X	9200	-0-		-0-		-0-	700	1	7737	2	N	694	677	0			325
									763	9									
10	9037	X	9037	-0-		-0-		-0-	728	1	7587	2	N	656	574	0			407
									722	9									
11	8674	X	8674	-0-		-0-		-0-	588	1	7351	2	N	668	797	0			278
									735	9									
12	9037	X	9037	-0-		-0-		-0-	812	1	7503	2	N	656	651	0			283
									722	9									
01	7801	X	7801	-0-		-0-		-0-	686	1	6493	2	N	565	545	0			303
									622	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 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	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-

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

08	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	616	1	13963	2	N	792	850	0			254
						871	9									
09	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	580	1	13246	2	N	984	848	0			390
						1082	9									
10	15091 X	15091	-0-	-0-	-0-	600	1	13459	2	N	878	917	0			351
						66	4	966	9							
11	14370 X	14370	-0-	-0-	-0-	520	1	12903	2	N	861	844	0			368
						947	9									
12	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	620	1	13347	2	N	914	830	0			452
						1005	9									
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	620	1	12878	2	N	880	830	0			502
						222	4	968	9							

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

08	26536 X	25835	-0-	-701	-0-	439	1	24213	2	N	940	839	0			341
						149	4	1034	9							
09	29670 X	24627	-0-	-5043	-0-	500	1	23191	2	N	851	899	0			293
						936	9									
10	30659 X	21468	-0-	-9191	-0-	303	1	20579	2	N	533	499	0			327
						586	9									
11	29670 X	24641	-0-	-5029	-0-	400	1	23320	2	N	837	841	0			323
						921	9									
12	26567 X	26429	-0-	-138	-0-	580	1	24905	2	N	858	816	0			365
						944	9									
01	25823 X	24674	-0-	-1149	-0-	555	1	23149	2	N	877	874	0			368
						5	4	965	9							

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	604	1	1580	2	N	194	177	1			247
						213	9									
09	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	697	1	1576	2	N	200	362	1			85
						220	9									
10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	728	1	888	2	N	185	178	1			92
						204	9									
11	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	555	1	736	2	N	185					277
						204	9									
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	778	1	1439	2	N	192	368	1			101
						211	9									
01	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	755	1	1004	2	N	153					254
						168	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 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	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	1500	1	28720	2	N	1282	1410	0	8	8	217
							1410	9									
09	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	1500	1	28172	2	N	1257	864	0	17	8	593
							1383	9									
10	20801	X	14019	-0-	-6782	-0-	889	1	12347	2	N	712	1002	0	16	8	287
							783	9									
11	20130	X	16082	-0-	-4048	-0-	1410	1	13102	2	N	1427	958	0	3	8	753
							1570	9									
12	20801	X	15935	-0-	-4866	-0-	1550	1	13059	2	N	1205	1537	0	11	8	410
							1326	9									
01	20801	X	13765	-0-	-7036	-0-	1550	1	11087	2	N	1025	1086	0	26	8	323
							1128	9									

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

08	24118	X	5573	-0-	-18545	-0-	380	1	4777	2	N	378	331	0	73	8	272
							416	9									
09	21270	X	5	-0-	-21265	-0-	2	4	3	9	N	3					275
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					N	7	7	0			275
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	3	189	1			89
12	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					89
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-	89	7			-0-

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

08	9982	X	3460	-0-	-6522	-0-	500	1	2507	2	N	403	498	0			158
							10	4	443	9							
09	9660	X	6430	-0-	-3230	-0-	434	1	5603	2	N	340	130	0			368
							19	4	374	9							
10	9982	X	12	-0-	-9970	-0-	4	1	7	4	N	1	308	0			61
							1	9									
11	8040	X	21	-0-	-8019	-0-	21	4			N	-0-					61
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					61
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	61	7			-0-

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

08	17608	X	14696	-0-	-2912	-0-	458	1	13454	2	Y	713	649	0			468
							784	9									
09	17040	X	13836	-0-	-3204	-0-	500	1	12680	2	Y	596	830	0			234
							656	9									
10	16709	X	1034	-0-	-15675	-0-	40	1	920	2	Y	67	98	0			203
							74	9									
11	15510	X	10340	-0-	-5170	-0-	320	1	9785	2	Y	214	144	0			273
							235	9									
12	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	577	1	14368	2	Y	591	619	0			245
							650	9									
01	14694	X	13116	-0-	-1578	-0-	600	1	11909	2	Y	552	580	0			217
							607	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22692	X	21621	-0-	-1071	-0-	620	1	19710	2	N	1174	1073	0			360
							1291	9									
09	21960	X	20895	-0-	-1065	-0-	575	1	18875	2	N	1314	1525	0			149
							1445	9									
10	22537	X	20915	-0-	-1622	-0-	600	1	18878	2	N	1306	1151	0			304
							1437	9									
11	21660	X	19952	-0-	-1708	-0-	520	1	18311	2	N	1019	1022	0			301
							1121	9									
12	21607	X	20694	-0-	-913	-0-	620	1	18730	2	N	1222	1278	0			245
							1344	9									
01	21607	X	18359	-0-	-3248	-0-	558	1	16620	2	N	1074	1118	0			201
							1181	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5225	-0-	-12910	-0-	619	1	3543	2	Y	961	957	0	1	8	8
							6	4	1057	9							
09	17550	X	5426	-0-	-12124	-0-	373	1	3923	2	Y	1018	1014	0			12
							10	4	1120	9							
*10	11594	X	5472	-0-	-6122	-0-	803	1	3751	2	Y	825	822	0			15
							10	4	908	9							
*11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	52	1	4295	2	Y	793	801	0			7
							18	4	872	9							
*12	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	110	1	4547	2	Y	801	799	0			9
							13	4	881	9							
*01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	151	1	4700	2	Y	912	900	0	4	8	17
							18	4	1003	9							

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19654	X	13822	-0-	-5832	-0-	617	1	12380	2	N	750	826	0	1	8	269
							825	9									
09	17100	X	14119	-0-	-2981	-0-	586	1	12777	2	N	687	628	0			328
							756	9									
10	16957	X	12744	-0-	-4213	-0-	448	1	11706	2	N	536	670	0			194
							590	9									
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	597	1	14753	2	N	648	514	0			328
							713	9									
12	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	777	1	14726	2	N	762	686	0			404
							838	9									
01	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	839	1	16136	2	N	797	949	0			252
							877	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	732	2	96	9	N	87	181	1			242
09	832	X	832	-0-	-0-	-0-	744	2	88	9	N	80	180	1			142
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					142
11	418	X	418	-0-	-0-	-0-	206	2	212	9	N	193					335
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	585	2	96	9	N	87	177	1			245
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	2	122	9	N	111					356

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43187	X	43187	-0-	-0-	-0-	794	1	39619	2	Y	2522	2506	0	11	8	24
							2774	9									
09	41070	X	38994	-0-	-2076	-0-	406	1	36338	2	Y	2045	2048	0			21
							2250	9									
10	43958	X	35038	-0-	-8920	-0-	735	1	32233	2	Y	1882	1885	0			18
							2070	9									
11	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	590	1	46853	2	Y	2677	2670	0			25
							2945	9									
*12	49526	X	49526	-0-	-0-	-0-	1063	1	45805	2	Y	2416	2412	0	1	8	28
							2658	9									
*01	47455	X	47455	-0-	-0-	-0-	1353	1	43587	2	Y	2286	2276	0	11	8	27
							2515	9									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

08	39742	X	35589	-0-	-4153	-0-	31996	2	36	4	Y	3234	3272	0			18
							3557	9									
09	38460	X	22515	-0-	-15945	-0-	19739	2	2776	9	Y	2524	2526	0			16
10	30814	X	24957	-0-	-5857	-0-	22560	2	2397	9	Y	2179	2175	0			20
11	34440	X	23033	-0-	-11407	-0-	21012	2	2021	9	Y	1837	1840	0			17
12	35588	X	28678	-0-	-6910	-0-	26244	2	2434	9	Y	2213	2212	0			18
01	35588	X	24926	-0-	-10662	-0-	22329	2	2597	9	Y	2361	2356	0			23

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

08	42160	X	37503	-0-	-4657	-0-	621	1	35026	2	Y	1633	1628	0	2	8	13
							60	4	1796	9							
09	53160	X	35468	-0-	-17692	-0-	387	1	33227	2	Y	1610	1603	0	1	8	19
							83	4	1771	9							
*10	54932	X	2722	-0-	-52210	-0-	94	1	2491	2	Y	118	135	0			2
							7	4	130	9							
11	53160	X	20241	-0-	-32919	-0-	229	1	18912	2	Y	926	920	0			8
							81	4	1019	9							
*12	38099	X	31430	-0-	-6669	-0-	710	1	29343	2	Y	1175	1169	0			14
							84	4	1293	9							
*01	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	1148	1	35632	2	Y	1538	1517	0	6	8	29
							136	4	1692	9							

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	1080	1	26718	2	N	2191	2173	0	6	8	46
							2410	9									
09	28348	X	28348	-0-	-0-	-0-	885	1	25003	2	N	2236	2239	0	6	8	37
							2460	9									
*10	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	1352	1	27589	2	N	1729	1726	0	10	8	30
							1902	9									
*11	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	1265	1	31555	2	N	2134	2119	0	6	8	39
							12	4	2347	9							
12	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	1312	1	33193	2	N	2173	2179	0			33
							2390	9									
01	30773	X	30773	-0-	-0-	-0-	1301	1	27279	2	N	1994	2000	0			27
							2193	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 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	24149	X	22952	-0-	-1197	-0-	384	1	20333	2	Y	1906	1901	0			10
							138	4	2097	9							
09	23370	X	20769	-0-	-2601	-0-	18682	2	2087	9	Y	1897	1892	0			15
10	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	20380	2	2274	9	Y	2067	2051	0			31
11	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	23357	2	2453	9	Y	2230	2238	0			23
12	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	22689	2	531	4	Y	2197	2197	0			23
							2417	9									
01	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	21297	2	29	4	Y	1986	1984	0			25
							2185	9									

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

08	29605	X	27669	-0-	-1936	-0-	1410	1	24805	2	N	1322	1385	0			306
							1454	9									
09	28470	X	26069	-0-	-2401	-0-	1410	1	23232	2	N	1297	1175	0	3	8	425
							1427	9									
10	28923	X	26302	-0-	-2621	-0-	1422	1	23431	2	N	1317	1306	0	5	8	431
							1449	9									
11	27990	X	25176	-0-	-2814	-0-	1258	1	22488	2	N	1300	1187	0			544
							1430	9									
12	28613	X	25829	-0-	-2784	-0-	1107	1	23278	2	N	1313	1510	0			347
							1444	9									
01	27683	X	25717	-0-	-1966	-0-	1457	1	22758	2	N	1365	1359	0	3	8	350
							1502	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 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-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	4			N	-0-					-0-
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45942	X	43413	-0-	-2529	-0-	600	1	42002	2	N	737	696	0			248
							811	9									
09	43980	X	41565	-0-	-2415	-0-	600	1	39924	2	N	762	712	0	3	8	295
							203	4	838	9							
10	44330	X	32685	-0-	-11645	-0-	60	1	31965	2	N	429	418	0	4	8	302
							188	4	472	9							
11	42330	X	40192	-0-	-2138	-0-	39428	2	9	4	N	686	783	0			205
							755	9									
12	43400	X	40609	-0-	-2791	-0-	39710	2	139	4	N	691	678	0			218
							760	9									
01	43400	X	38661	-0-	-4739	-0-	37904	2	44	4	N	648	575	0	4	8	287
							713	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	18944	-0-	-2043	-0-	116	1	18207	2	Y	493	517	0			49
							79	4	542	9							
09	20130	X	18392	-0-	-1738	-0-	119	1	17615	2	Y	439	435	0	2	8	51
							175	4	483	9							
10	20801	X	3641	-0-	-17160	-0-	7	1	3530	2	Y	92	129	0	1	8	13
							3	4	101	9							
11	19110	X	9394	-0-	-9716	-0-	9264	2	19	4	Y	101	98	0			16
							111	9									
12	19716	X	15517	-0-	-4199	-0-	15196	2	321	9	Y	292	275	0			33
01	19003	X	16408	-0-	-2595	-0-	15865	2	180	4	Y	330	294	0	1	8	68
							363	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22041	X	16026	-0-	-6015	-0-	505	1	13743	2	Y	1532	1529	0	1	8	8
							93	4	1685	9							
09	19740	X	15290	-0-	-4450	-0-	13586	2	1704	9	Y	1549	1545	0			12
10	26350	X	13224	-0-	-13126	-0-	11684	2	1540	9	Y	1400	1388	0	3	8	21
11	25500	X	14895	-0-	-10605	-0-	13343	2	1552	9	Y	1411	1415	0	3	8	14
12	26350	X	16656	-0-	-9694	-0-	14796	2	346	4	Y	1376	1376	0			14
							1514	9									
01	16027	X	12236	-0-	-3791	-0-	10990	2	15	4	Y	1119	1119	0			14
							1231	9									

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20708	X	17990	-0-	-2718	-0-	1227	1	14835	2	N	1449	1376	0	48	8	364
							334	4	1594	9							
09	20040	X	15883	-0-	-4157	-0-	830	1	13379	2	N	1279	1295	0	37	8	311
							267	4	1407	9							
10	20398	X	3094	-0-	-17304	-0-	73	1	2653	2	N	326	420	0			217
							9	4	359	9							
11	19710	X	8122	-0-	-11588	-0-	10	1	7466	2	N	542	520	0			239
							50	4	596	9							
12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	192	1	17496	2	N	1711	1597	0			353
							344	4	1882	9							
01	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	1011	1	17270	2	N	1588	1555	0			386
							176	4	1747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36952	X	35555	-0-	-1397	-0-	1308	1	32041	2	N	2005	1996	0	12	8	268
							2206	9									
09	35610	X	33750	-0-	-1860	-0-	1119	1	30522	2	N	1917	1981	0	11	8	193
							2109	9									
10	35929	X	33407	-0-	-2522	-0-	1156	1	30204	2	N	1861	1813	0	18	8	223
							2047	9									
11	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	1120	1	32250	2	N	2063	2113	0	15	8	158
							2269	9									
12	35774	X	31837	-0-	-3937	-0-	1389	1	28367	2	N	1892	1835	0			215
							2081	9									
01	35557	X	28736	-0-	-6821	-0-	1539	1	25292	2	N	1732	1686	0			261
							1905	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29481	X	6873	-0-	-22608	-0-	671	1	4895	2	Y	1158	1157	0	1	8	6
							33	4	1274	9							
09	28530	X	7072	-0-	-21458	-0-	5702	2	1370	9	Y	1245	1241	0			10
10	12741	X	7335	-0-	-5406	-0-	6096	2	1239	9	Y	1126	1116	0	3	8	17
11	12330	X	7031	-0-	-5299	-0-	5828	2	1203	9	Y	1094	1098	0	2	8	11
*12	12741	X	7077	-0-	-5664	-0-	5731	2	134	4	Y	1102	1102	0			11
							1212	9									
*01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	6151	2	9	4	Y	1167	1163	0			15
							1284	9									

AVA 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289537 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11459 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39525	X	32049	-0-	-7476	-0-	557	1	29344	2	Y	1847	1809	0	8	8	199
							116	4	2032	9							
09	38460	X	32180	-0-	-6280	-0-	483	1	29738	2	Y	1781	1848	0	8	8	124
							1959	9									
10	39742	X	4203	-0-	-35539	-0-	152	1	3689	2	Y	329	427	0	2	8	24
							362	9									
*11	34710	X	15129	-0-	-19581	-0-	568	1	13561	2	Y	909	874	0	4	8	55
							1000	9									
12	35867	X	35732	-0-	-135	-0-	1387	1	32111	2	Y	2031	1898	0			188
							2234	9									
01	33263	X	32510	-0-	-753	-0-	1394	1	29359	2	Y	1597	1558	0			227
							1757	9									

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	33056	-0-	-3276	-0-	1223	1	27521	2	N	2387	2257	0			424
							1686	4	2626	9							
09	34800	X	31797	-0-	-3003	-0-	855	1	27773	2	N	2468	2551	0			341
							454	4	2715	9							
10	35867	X	5432	-0-	-30435	-0-	72	1	4872	2	N	444	500	0			285
							488	9									
11	33690	X	58	-0-	-33632	-0-	1	1	55	4	N	2					287
							2	9									
12	33697	X	31688	-0-	-2009	-0-	192	1	27931	2	N	2282	2185	0			384
							1055	4	2510	9							
01	33046	X	26348	-0-	-6698	-0-	372	1	23827	2	N	1932	1960	0			356
							24	4	2125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 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	24149	X	21484	-0-	-2665	-0-	129	1	20320	2	Y	834	865	0			96
							118	4	917	9							
09	22080	X	20860	-0-	-1220	-0-	133	1	19644	2	Y	799	792	0	3	8	100
							204	4	879	9							
10	22599	X	15544	-0-	-7055	-0-	28	1	14931	2	Y	520	564	0	5	8	51
							13	4	572	9							
11	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	21144	2	43	4	Y	691	662	0			80
							760	9									
12	21917	X	20451	-0-	-1466	-0-	19615	2	97	4	Y	672	668	0			84
							739	9									
01	21545	X	18930	-0-	-2615	-0-	18025	2	205	4	Y	636	575	0	3	8	142
							700	9									

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 10010 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	27013	2	39	4	N	2126	2111	0			170
							2339	9									
09	30529	X	30529	-0-	-0-	-0-	28449	2	2080	9	N	1891	1819	0			242
10	32196	X	32196	-0-	-0-	-0-	30130	2	2066	9	N	1878	1870	0			250
11	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	29731	2	1816	9	N	1651	1583	0	8	8	310
12	31558	X	30576	-0-	-982	-0-	28742	2	167	4	N	1515	1463	0			362
							1667	9									
01	32209	X	23536	-0-	-8673	-0-	21310	2	888	4	N	1216	1410	0	3	8	165
							1338	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45105	X	25797	-0-	-19308	-0-	207	1	23656	2	Y	712	630	0	6	8	211
							1151	4	783	9							
09	43650	X	35787	-0-	-7863	-0-	233	1	32160	2	Y	1250	1241	0	11	8	209
							2019	4	1375	9							
10	42904	X	2597	-0-	-40307	-0-	23	1	2452	2	Y	111	217	0			103
							122	9									
*11	40770	X	18973	-0-	-21797	-0-	17911	2	613	4	Y	408	2	8			509
							449	9									
*12	37913	X	22663	-0-	-15250	-0-	21187	2	570	4	Y	824	1102	0			231
							906	9									
01	36983	X	21758	-0-	-15225	-0-	20223	2	720	4	Y	741	761	0	1	8	210
							815	9									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 12335 - 20731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	20836	-0-	-3127	-0-	165	1	18766	2	Y	902	731	0	8	8	267
							913	4	992	9							
09	23190	X	19798	-0-	-3392	-0-	127	1	17599	2	Y	879	991	0	8	8	147
							1105	4	967	9							
10	23963	X	1433	-0-	-22530	-0-	13	1	1344	2	Y	69	152	0			64
							76	9									
*11	20160	X	11965	-0-	-8195	-0-	11285	2	386	4	Y	267	1	8			330
							294	9									
12	20832	X	13162	-0-	-7670	-0-	12248	2	330	4	Y	531	712	0			149
							584	9									
01	20832	X	15473	-0-	-5359	-0-	14323	2	510	4	Y	582	565	0	1	8	165
							640	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

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

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

08	14539	X	12367	-0-	-2172	-0-	843	1	10160	2	Y	1240	1254	0	1	8	411
							1364	9									
09	13380	X	11641	-0-	-1739	-0-	909	1	9479	2	Y	1139	1246	0			304
							1253	9									
10	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	1699	1	11139	2	Y	915	974	0			245
							1007	9									
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1108	1	12311	2	Y	879	828	0			296
							967	9									
12	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	1172	1	10423	2	Y	953	940	0			309
							66	4	1048	9							
01	13857	X	11431	-0-	-2426	-0-	1154	1	8411	2	Y	895	968	0			236
							881	4	985	9							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

08	11594	X	9085	-0-	-2509	-0-	683	1	8233	2	Y	154	231	0			51
							169	9									
09	9990	X	9634	-0-	-356	-0-	833	1	8685	2	Y	105	128	0			28
							116	9									
10	10168	X	1676	-0-	-8492	-0-	219	1	1436	2	Y	19	42	0			5
							21	9									
11	9840	X	4567	-0-	-5273	-0-	362	1	4026	2	Y	163	113	0			55
							179	9									
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	965	1	8583	2	Y	551	427	0			179
							55	4	606	9							
01	9951	X	8804	-0-	-1147	-0-	918	1	6694	2	Y	446	507	0			118
							701	4	491	9							

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

08	25947	X	331	-0-	-25616	-0-	331	1			Y	-0-					-0-
09	7560	X	114	-0-	-7446	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
10	713	X	144	-0-	-569	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
11	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	368	1	11895	2	Y	1472	1431	0	5	8	36
							377	4	1619	9							
12	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	819	1	17289	2	Y	1728	1707	0			57
							375	4	1901	9							
01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	1163	1	19010	2	Y	1600	1583	0			74
							1760	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22292	-0-	-19620	-0-	936	1	19056	2	Y	2091	2065	0	23	8	16
							2300	9									
09	35220	X	24317	-0-	-10903	-0-	661	1	21200	2	Y	2233	2201	0	19	8	29
							2456	9									
10	20547	X	20547	-0-	-0-	-0-	1194	1	16730	2	Y	2011	1983	0	21	8	36
							411	4	2212	9							
*11	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	420	1	13580	2	Y	1446	1442	0	5	8	35
							430	4	1591	9							
12	25141	X	20707	-0-	-4434	-0-	815	1	17201	2	Y	2107	2072	0			70
							373	4	2318	9							
01	25141	X	19003	-0-	-6138	-0-	975	1	15947	2	Y	1892	1875	0			87
							2081	9									

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	599	1	15326	2	N	1026	1193	0			760
							1129	9									
09	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	600	1	14295	2	N	1051	1113	0			698
							1156	9									
10	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	600	1	13462	2	N	985	1032	0			651
							346	4	1084	9							
11	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	539	1	10883	2	N	902	876	0			677
							80	4	992	9							
12	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	613	1	11661	2	N	927	1005	0			599
							1020	9									
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	608	1	10663	2	N	915	712	0			802
							17	4	1007	9							

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 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	11997	X	8863	-0-	-3134	-0-	1219	1	5666	2	Y	1767	1642	0	35	8	281
							34	4	1944	9							
09	10710	X	7163	-0-	-3547	-0-	812	1	4695	2	Y	1505	1483	0	20	8	283
							1656	9									
10	11067	X	8320	-0-	-2747	-0-	990	1	5611	2	Y	1563	1566	0	4	8	276
							1719	9									
*11	10710	X	8033	-0-	-2677	-0-	674	1	5444	2	Y	1737	1727	0	32	8	254
							4	4	1911	9							
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	906	1	7166	2	Y	1722	1592	0	24	8	360
							1894	9									
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	785	1	7969	2	Y	1634	1688	0			306
							1797	9									

BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 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	24645	X	8376	-0-	-16269	-0-	1309	1	4733	2	Y	2096	1977	0	42	8	333
							28	4	2306	9							
09	9450	X	5857	-0-	-3593	-0-	574	1	3451	2	Y	1665	1663	0	22	8	313
							1832	9									
*10	8866	X	5617	-0-	-3249	-0-	578	1	3268	2	Y	1610	1635	0	4	8	284
							1771	9									
11	8580	X	7493	-0-	-1087	-0-	584	1	4712	2	Y	1994	1949	0	37	8	292
							4	4	2193	9							
12	8866	X	7434	-0-	-1432	-0-	613	1	4850	2	Y	1792	1684	0	25	8	375
							1971	9									
01	8370	X	6620	-0-	-1750	-0-	453	1	4593	2	Y	1431	1538	0			268
							1574	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	9524	2	56	4	Y	2024	1870	0	41	8	322
							2226	9									
09	14160	X	9534	-0-	-4626	-0-	763	1	7011	2	Y	1600	1600	0	21	8	301
							1760	9									
10	14632	X	10350	-0-	-4282	-0-	850	1	7556	2	Y	1767	1751	0	5	8	312
							1944	9									
11	11820	X	10539	-0-	-1281	-0-	940	1	7594	2	Y	1817	1829	0	34	8	266
							6	4	1999	9							
*12	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	1111	1	8785	2	Y	1836	1692	0	26	8	384
							2020	9									
*01	14011	X	14011	-0-	-0-	-0-	1069	1	10846	2	Y	1905	1932	0			357
							2096	9									

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

08	10540	X	5540	-0-	-5000	-0-	3897	2	1643	9	Y	1494	1398	0	1	8	154
09	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	17957	2	1935	9	Y	1759	1622	0	12	8	279
10	38888	X	38888	-0-	-0-	-0-	35574	2	3314	9	Y	3013	3084	0	3	8	205
11	31230	X	31230	-0-	-0-	-0-	29328	2	1902	9	Y	1729	1770	0			164
12	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	32109	2	2404	9	Y	2185	2192	0	2	8	155
01	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	29325	2	2701	9	Y	2455	2449	0	1	8	160

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741

08	55366	X	55366	-0-	-0-	-0-	1414	1	48333	2	Y	5059	5126	0			28
							54	4	5565	9							
09	54198	X	54198	-0-	-0-	-0-	1301	1	47620	2	Y	4797	4795	0			30
							5277	9									
10	50286	X	50286	-0-	-0-	-0-	1527	1	44274	2	Y	4077	4047	0	22	8	38
							4485	9									
11	47361	X	47361	-0-	-0-	-0-	1350	1	41591	2	Y	4018	4001	0	18	8	37
							4420	9									
*12	53067	X	53067	-0-	-0-	-0-	1496	1	46820	2	Y	4319	4318	0	4	8	34
							4751	9									
*01	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	1155	1	36165	2	Y	3406	3399	0	8	8	33
							3747	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

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-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

08	9548	X	7393	-0-	-2155	-0-	5932	2	1461	9	Y	1328	1290	0			137
09	9240	X	2179	-0-	-7061	-0-	526	2	1653	9	Y	1503	1394	0	7	8	239
10	9548	X	3860	-0-	-5688	-0-	1034	2	2826	9	Y	2569	2631	0	2	8	175
11	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	12678	2	1602	9	Y	1456	1493	0			138
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	14374	2	2023	9	Y	1839	1846	0	1	8	130
01	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	13128	2	2274	9	Y	2067	2062	0			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	306	1	32338	2	Y	2424	2393	0	24	8	307
							9	4	2666	9							
09	33300	X	31896	-0-	-1404	-0-	275	1	29055	2	Y	2061	2062	0	31	8	275
							299	4	2267	9							
*10	34410	X	24755	-0-	-9655	-0-	318	1	22311	2	Y	1769	1842	0			202
							180	4	1946	9							
*11	34170	X	10215	-0-	-23955	-0-	124	1	9368	2	Y	646	708	0	1	8	139
							12	4	711	9							
12	35309	X	22435	-0-	-12874	-0-	197	1	20293	2	Y	1765	1678	0			226
							3	4	1942	9							
01	35309	X	19350	-0-	-15959	-0-	179	1	17058	2	Y	1755	1732	0	2	8	247
							182	4	1931	9							

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737

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

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

08	22847	X	19761	-0-	-3086	-0-	167	1	17647	2	Y	1765	1745	0	17	8	224
							5	4	1942	9							
09	21300	X	16645	-0-	-4655	-0-	139	1	14716	2	Y	1489	1492	0	22	8	199
							152	4	1638	9							
10	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-					Y	-0-	199	0			-0-
*11	21300	X	12974	-0-	-8326	-0-	150	1	11273	2	Y	1397	1095	0	1	8	301
							14	4	1537	9							
12	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	179	1	18408	2	Y	2652	2613	0			340
							3	4	2917	9							
01	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	212	1	20243	2	Y	1769	1858	0	2	8	249
							216	4	1946	9							

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

08	7316	X	5500	-0-	-1816	-0-	4521	2	979	9	Y	890	860	0			92
09	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	10417	2	1123	9	Y	1021	946	0	5	8	162
*10	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	10873	2	2221	9	Y	2019	2042	0	2	8	137
11	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	28869	2	1253	9	Y	1139	1168	0			108
12	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	32420	2	1569	9	Y	1426	1432	0	1	8	101
01	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	30115	2	1704	9	Y	1549	1549	0			101

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

08	17267	X	16125	-0-	-1142	-0-	619	1	13011	2	Y	2255	2285	0			12
							14	4	2481	9							
09	16710	X	15094	-0-	-1616	-0-	580	1	12238	2	Y	2069	2068	0			13
							2276	9									
10	17267	X	13888	-0-	-3379	-0-	600	1	11065	2	Y	2021	2004	0	11	8	19
							2223	9									
11	16620	X	13269	-0-	-3351	-0-	516	1	10743	2	Y	1827	1821	0	8	8	17
							2010	9									
12	16120	X	14986	-0-	-1134	-0-	620	1	12276	2	Y	1900	1900	0	2	8	15
							2090	9									
01	16120	X	15593	-0-	-527	-0-	620	1	12813	2	Y	1964	1955	0	5	8	19
							2160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	2015	1	15166	2	Y	1844	1870	0			10
							17	4	2028	9							
09	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	1885	1	15228	2	Y	1995	1993	0			12
							2195	9									
10	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	1950	1	16150	2	Y	1874	1859	0	10	8	17
							2061	9									
11	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1690	1	14410	2	Y	1757	1750	0	8	8	16
							1933	9									
12	21438	X	21438	-0-	-0-	-0-	2015	1	17180	2	Y	2039	2037	0	2	8	16
							2243	9									
01	21315	X	21315	-0-	-0-	-0-	2010	1	17064	2	Y	2037	2028	0	5	8	20
							2241	9									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11445	-0-	-304	-0-	10078	2	1367	9	Y	1243	1220	0			76
09	11550	X	10723	-0-	-827	-0-	9269	2	22	4	Y	1302	1324	0			54
							1432	9									
10	11935	X	11466	-0-	-469	-0-	9713	2	1753	9	Y	1594	1584	0			64
11	11550	X	11131	-0-	-419	-0-	9589	2	1542	9	Y	1402	1409	0			57
12	11780	X	11160	-0-	-620	-0-	9476	2	1684	9	Y	1531	1522	0			66
01	11470	X	9632	-0-	-1838	-0-	8281	2	1351	9	Y	1228	1254	0			40

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10881	X	10299	-0-	-582	-0-	9098	2	1201	9	Y	1092	1068	0			66
09	10530	X	9842	-0-	-688	-0-	8584	2	20	4	Y	1125	1144	0			47
							1238	9									
10	10850	X	10008	-0-	-842	-0-	8692	2	1316	9	Y	1196	1195	0			48
11	10290	X	9424	-0-	-866	-0-	8257	2	1167	9	Y	1061	1066	0			43
12	10633	X	9648	-0-	-985	-0-	8657	2	991	9	Y	901	905	0			39
01	10292	X	9810	-0-	-482	-0-	8922	2	888	9	Y	807	820	0			26

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34689	X	31870	-0-	-2819	-0-	29341	2	2529	9	Y	2299	2255	0			140
09	33570	X	30432	-0-	-3138	-0-	28104	2	65	4	Y	2057	2111	0			86
							2263	9									
10	33914	X	32120	-0-	-1794	-0-	29614	2	2506	9	Y	2278	2272	0			92
11	32310	X	29958	-0-	-2352	-0-	27718	2	2240	9	Y	2036	2045	0			83
12	32829	X	30313	-0-	-2516	-0-	27736	2	2577	9	Y	2343	2325	0			101
01	32116	X	27981	-0-	-4135	-0-	25685	2	2296	9	Y	2087	2120	0			68

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 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	4526	X	4053	-0-	-473	-0-	3372	3	73	4	Y	553	545	0	5	8	8
							608	9									
09	4380	X	2642	-0-	-1738	-0-	2029	3	7	4	Y	551	544	0	9	8	6
							606	9									
*10	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	1913	3	569	9	Y	517	514	0	2	8	7
*11	3930	X	2740	-0-	-1190	-0-	2083	3	5	4	Y	593	591	0	2	8	7
							652	9									
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7090	3	876	9	Y	796	790	0	4	8	9
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	6846	3	204	4	Y	855	851	0			13
							941	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 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	12307	X	10829	-0-	-1478	-0-	9124	3	198	4	Y	1370	1340	0	22	8	21
							1507	9									
09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	9120	3	33	4	Y	1333	1307	0	31	8	16
							1466	9									
*10	11315	X	10331	-0-	-984	-0-	8881	3	1450	9	Y	1318	1308	0	7	8	19
11	11850	X	8886	-0-	-2964	-0-	7473	3	16	4	Y	1270	1268	0	7	8	14
							1397	9									
12	11315	X	10094	-0-	-1221	-0-	8378	3	1716	9	Y	1560	1548	0	8	8	18
01	10974	X	10748	-0-	-226	-0-	8754	3	261	4	Y	1575	1569	0			24
							1733	9									

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	10029	3	217	4	Y	1727	1697	0	17	8	26
							1900	9									
09	11340	X	10905	-0-	-435	-0-	9390	3	34	4	Y	1346	1334	0	22	8	16
							1481	9									
10	11718	X	11480	-0-	-238	-0-	9807	3	1673	9	Y	1521	1509	0	6	8	22
11	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	9818	3	21	4	Y	1602	1599	0	7	8	18
							1762	9									
12	11718	X	10209	-0-	-1509	-0-	8560	3	1649	9	Y	1499	1493	0	7	8	17
01	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	7677	3	229	4	Y	1339	1335	0			21
							1473	9									

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9878	-0-	-1189	-0-	8325	3	180	4	Y	1248	1221	0	22	8	19
							1373	9									
09	9450	X	9419	-0-	-31	-0-	8180	3	30	4	Y	1099	1073	0	32	8	13
							1209	9									
10	10013	X	9887	-0-	-126	-0-	8697	3	1190	9	Y	1082	1072	0	8	8	15
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	8575	3	19	4	Y	1150	1142	0	10	8	13
							1265	9									
12	10013	X	9438	-0-	-575	-0-	8120	3	1318	9	Y	1198	1188	0	9	8	14
01	9889	X	9415	-0-	-474	-0-	8056	3	240	4	Y	1017	1015	0			16
							1119	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24366	X	22789	-0-	-1577	-0-	20183	2	22	4	Y	2349	2382	0			13
							2584	9									
09	23580	X	22155	-0-	-1425	-0-	19595	2	2560	9	Y	2327	2326	0			14
10	24366	X	21373	-0-	-2993	-0-	19049	2	2324	9	Y	2113	2097	0	11	8	19
11	23310	X	3774	-0-	-19536	-0-	3350	2	424	9	Y	385	398	0	2	8	4
12	24087	X	20539	-0-	-3548	-0-	17841	2	2698	9	Y	2453	2435	0	2	8	20
01	22909	X	21761	-0-	-1148	-0-	19282	2	2479	9	Y	2254	2247	0	5	8	22

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	1185	1	14511	2	Y	1300	1316	0			7
							16	4	1430	9							
09	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	1149	1	15390	2	Y	1457	1455	0			9
							1603	9									
*10	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1191	1	19994	2	Y	1715	1699	0	9	8	16
							1887	9									
11	16590	X	13820	-0-	-2770	-0-	696	1	11005	2	Y	1926	1915	0	9	8	18
							2119	9									
*12	18755	X	3556	-0-	-15199	-0-	232	1	2259	2	Y	968	977	0	1	8	8
							1065	9									
01	23064	X	6419	-0-	-16645	-0-	467	1	5410	2	Y	493	495	0	1	8	5
							542	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38192	X	36679	-0-	-1513	-0-	34610	2	2069	9	Y	1881	1841	0			114
09	36960	X	33862	-0-	-3098	-0-	32477	2	75	4	Y	1191	1255	0			50
							1310	9									
10	37665	X	34914	-0-	-2751	-0-	33212	2	1702	9	Y	1547	1534	0			63
11	36390	X	32177	-0-	-4213	-0-	30722	2	1455	9	Y	1323	1332	0			54
12	37603	X	30497	-0-	-7106	-0-	28570	2	1927	9	Y	1752	1731	0			75
01	36673	X	34836	-0-	-1837	-0-	32539	2	2297	9	Y	2088	2095	0			68

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	16412	-0-	-824	-0-	1414	1	12541	2	Y	2221	2247	0			12
							14	4	2443	9							
09	18270	X	14129	-0-	-4141	-0-	1299	1	10525	2	Y	2095	2094	0			13
							2305	9									
10	18879	X	15348	-0-	-3531	-0-	1558	1	11764	2	Y	1842	1828	0	10	8	17
							2026	9									
11	18270	X	12265	-0-	-6005	-0-	597	1	9924	2	Y	1585	1580	0	7	8	15
							1744	9									
*12	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	928	1	15662	2	Y	2009	2006	0	2	8	16
							2210	9									
01	16399	X	13694	-0-	-2705	-0-	666	1	11185	2	Y	1675	1671	0	4	8	16
							1843	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27156	X	23924	-0-	-3232	-0-	956	1	20833	2	Y	1920	1945	0			11
							23	4	2112	9							
09	26280	X	21901	-0-	-4379	-0-	881	1	19044	2	Y	1796	1796	0			11
							1976	9									
10	27156	X	21000	-0-	-6156	-0-	909	1	18166	2	Y	1750	1736	0	9	8	16
							1925	9									
*11	23910	X	20495	-0-	-3415	-0-	1109	1	17528	2	Y	1689	1682	0	8	8	15
							1858	9									
12	24583	X	23020	-0-	-1563	-0-	1938	1	18846	2	Y	2033	2030	0	2	8	16
							2236	9									
01	23932	X	23345	-0-	-587	-0-	1694	1	19604	2	Y	1861	1855	0	4	8	18
							2047	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 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	31372	X	29998	-0-	-1374	-0-	28736	2	32	4	Y	1118	1128	0			6
							1230	9									
09	30360	X	28237	-0-	-2123	-0-	27053	2	1184	9	Y	1076	1075	0			7
10	31372	X	20446	-0-	-10926	-0-	18352	2	2094	9	Y	1904	1883	0	10	8	18
*11	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	35997	2	4549	9	Y	4135	4096	0	19	8	38
12	81742	X	81742	-0-	-0-	-0-	73165	2	8577	9	Y	7797	7766	0	7	8	62
01	65154	X	65154	-0-	-0-	-0-	58806	2	6348	9	Y	5771	5764	0	14	8	55

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8447	2	879	9	Y	799	785	0	1	8	82
09	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	16047	2	1372	9	Y	1247	1123	0	8	8	198
10	33911	X	33911	-0-	-0-	-0-	31575	2	2336	9	Y	2124	2176	0	2	8	144
11	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	26031	2	1342	9	Y	1220	1248	0			116
*12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	28500	2	1694	9	Y	1540	1546	0	1	8	109
*01	27934	X	27934	-0-	-0-	-0-	26029	2	1905	9	Y	1732	1727	0	1	8	113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69405	X	69405	-0-	-0-	-0-	3522	1	62008	2	Y	3460	3485	0			19
							69	4	3806	9							
09	62832	X	62832	-0-	-0-	-0-	3063	1	57097	2	Y	2429	2433	0			15
							2672	9									
*10	34172	X	34172	-0-	-0-	-0-	2497	1	29856	2	Y	1654	1645	0	9	8	15
							1819	9									
*11	41480	X	41480	-0-	-0-	-0-	2220	1	36894	2	Y	2151	2136	0	10	8	20
							2366	9									
*12	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	2968	1	50067	2	Y	3833	3819	0	3	8	31
							4216	9									
*01	43170	X	43170	-0-	-0-	-0-	2259	1	37929	2	Y	2711	2710	0	6	8	26
							2982	9									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

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-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

08	19003	X	11624	-0-	-7379	-0-	664	1	8760	2	Y	1969	1951	0	9	8	212
							34	4	2166	9							
09	18420	X	14874	-0-	-3546	-0-	647	1	11765	2	Y	2238	2285	0	9	8	156
							2462	9									
*10	19034	X	16390	-0-	-2644	-0-	1556	1	11878	2	Y	2687	2633	0	12	8	198
							2956	9									
11	16574	X	16574	-0-	-0-	-0-	557	1	13304	2	Y	2466	2504	0	10	8	150
							2713	9									
12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	577	1	13362	2	Y	2353	2285	0			218
							2588	9									
01	16399	X	12166	-0-	-4233	-0-	466	1	9802	2	Y	1725	1698	0			245
							1898	9									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

08	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	15740	2	1646	9	N	1496	1609	1			71
09	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	16662	2	1486	9	N	1351	1244	1	4	8	174
10	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12024	2	1547	9	N	1406	1455	1	1	8	124
11	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	16710	2	1690	9	N	1536	1526	1			134
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	14807	2	1494	9	N	1358	1391	1	1	8	100
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	11945	2	1442	9	N	1311	1321	1			90

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

08	31465	X	27027	-0-	-4438	-0-	1020	1	25646	2	Y	302	303	0			2
							29	4	332	9							
09	30450	X	29959	-0-	-491	-0-	1297	1	27273	2	Y	1263	1257	0			8
							1389	9									
*10	31465	X	27869	-0-	-3596	-0-	1098	1	25672	2	Y	999	993	0	5	8	9
							1099	9									
11	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	2012	1	33435	2	Y	1430	1420	0	6	8	13
							1573	9									
*12	36154	X	36154	-0-	-0-	-0-	1917	1	32342	2	Y	1723	1721	0	1	8	14
							1895	9									
01	30969	X	25630	-0-	-5339	-0-	1359	1	22821	2	Y	1318	1316	0	3	8	13
							1450	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34410	X	30965	-0-	-3445	-0-	28491	2	2474	9	Y	2249	2244	0	1	8	63
09	33300	X	30306	-0-	-2994	-0-	27987	2	1	4	Y	2107	2111	0			59
							2318	9									
10	34379	X	30741	-0-	-3638	-0-	28295	2	2	4	Y	2222	2209	0			72
							2444	9									
11	31230	X	28715	-0-	-2515	-0-	26511	2	2204	9	Y	2004	2042	0			34
*12	31310	X	31111	-0-	-199	-0-	28722	2	5	4	Y	2167	2142	0			59
							2384	9									
01	31310	X	28665	-0-	-2645	-0-	26199	2	14	4	Y	2229	2206	0			82
							2452	9									

CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

08	7781	X	5013	-0-	-2768	-0-	563	1	3855	2	N	541	647	0			351
							595	9									
09	7530	X	4041	-0-	-3489	-0-	290	1	3255	2	N	451	294	0	9	8	499
							496	9									
10	7316	X	2475	-0-	-4841	-0-	210	1	1775	2	N	445	450	0	1	8	493
							490	9									
11	4860	X	3026	-0-	-1834	-0-	446	1	2051	2	N	481	545	0	21	8	408
							529	9									
12	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	451	1	1563	2	N	422	450	0			380
							464	9									
01	5022	X	2530	-0-	-2492	-0-	462	1	644	2	N	426	328	0			478
							955	4	469	9							

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

08	28489	X	26564	-0-	-1925	-0-	1444	1	23505	2	Y	1468	1438	0	39	8	307
							1615	9									
09	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	1616	1	24650	2	Y	1470	1430	0	8	8	339
							1617	9									
10	28489	X	18236	-0-	-10253	-0-	1326	1	15527	2	Y	1241	1079	0	14	8	487
							18	4	1365	9							
*11	26700	X	21972	-0-	-4728	-0-	1263	1	18954	2	Y	1595	1537	0	2	8	543
							1755	9									
12	28799	X	18212	-0-	-10587	-0-	1135	1	15690	2	Y	1261	1442	0	1	8	361
							1387	9									
01	28799	X	16356	-0-	-12443	-0-	1046	1	14670	2	Y	582	687	0			256
							640	9									

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

08	31837	X	31487	-0-	-350	-0-	29604	2	1883	9	Y	1712	1712	0			48
09	30810	X	30453	-0-	-357	-0-	28678	2	1	4	Y	1613	1616	0			45
							1774	9									
*10	31837	X	30890	-0-	-947	-0-	29076	2	2	4	Y	1647	1639	0			53
							1812	9									
11	30540	X	27381	-0-	-3159	-0-	25716	2	1665	9	Y	1514	1541	0			26
12	31558	X	27428	-0-	-4130	-0-	25555	2	4	4	Y	1699	1679	0			46
							1869	9									
01	31496	X	27400	-0-	-4096	-0-	25589	2	14	4	Y	1634	1620	0			60
							1797	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13857	X	6255	-0-	-7602	-0-	320	1	5208	2	Y	661	651	0	18	8	138
							727	9									
09	9300	X	3800	-0-	-5500	-0-	202	1	3079	2	Y	472	498	0	3	8	109
							519	9									
10	9083	X	68	-0-	-9015	-0-	2	1	27	2	Y	35	130	0			14
							39	9									
*11	8220	X	5551	-0-	-2669	-0-	334	1	5011	2	Y	187	137	0			64
							206	9									
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	866	1	11966	2	Y	900	705	0	1	8	258
							990	9									
01	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	805	1	11288	2	Y	980	807	0			431
							1078	9									

HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15066	X	10917	-0-	-4149	-0-	586	1	10014	2	Y	288	284	0	7	8	35
							317	9									
09	14580	X	9743	-0-	-4837	-0-	599	1	8824	2	Y	291	274	0	4	8	48
							320	9									
10	15066	X	2537	-0-	-12529	-0-	589	1	1880	2	Y	62	100	0			10
							68	9									
11	10560	X	5373	-0-	-5187	-0-	180	1	5072	2	Y	110	105	0	1	8	14
							121	9									
12	10912	X	7051	-0-	-3861	-0-	594	1	6254	2	Y	162	149	0			27
							25	4	178	9							
01	10912	X	9171	-0-	-1741	-0-	610	1	8370	2	Y	174	164	0			37
							191	9									

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	16835	2	3755	9	Y	3414	3340	0			358
09	18000	X	16944	-0-	-1056	-0-	13567	2	64	4	Y	3012	3049	0	22	8	299
							3313	9									
10	18600	X	14551	-0-	-4049	-0-	11358	2	3193	9	Y	2903	3094	0	1	8	107
11	18000	X	12659	-0-	-5341	-0-	9428	2	3231	9	Y	2937	2807	0			237
12	18600	X	13045	-0-	-5555	-0-	10068	2	2977	9	Y	2706	2721	0			222
01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	10094	2	35	4	Y	2792	2655	0			359
							3071	9									

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 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	20553	X	18118	-0-	-2435	-0-	16582	2	1536	9	Y	1396	1374	0			146
09	17850	X	15051	-0-	-2799	-0-	13430	2	64	4	Y	1415	1410	0	11	8	140
							1557	9									
10	18135	X	12307	-0-	-5828	-0-	10749	2	1558	9	Y	1416	1503	0	1	8	52
11	17550	X	10751	-0-	-6799	-0-	8874	2	1877	9	Y	1706	1616	0	5	8	137
12	18135	X	12165	-0-	-5970	-0-	10337	2	1828	9	Y	1662	1662	0			137
01	18104	X	11450	-0-	-6654	-0-	9768	2	33	4	Y	1499	1443	0			193
							1649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 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	21390	X	13314	-0-	-8076	-0-	30	1	11081	2	Y	2003	1989	0			23
							2203	9									
09	20280	X	17914	-0-	-2366	-0-	46	1	15693	2	Y	1977	1973	0			27
							2175	9									
*10	20584	X	18795	-0-	-1789	-0-	49	1	17185	2	Y	1419	1434	0			12
							1561	9									
11	19920	X	18213	-0-	-1707	-0-	51	1	16884	2	Y	1162	1160	0			14
							1278	9									
*12	19530	X	17941	-0-	-1589	-0-	47	1	16069	2	Y	1625	1622	0	6	8	11
							37	4	1788	9							
*01	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	55	1	15896	2	Y	2495	2476	0			30
							195	4	2745	9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 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	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	43	1	16043	2	Y	2547	2527	0			30
							2802	9									
09	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	46	1	15407	2	Y	2380	2378	0			32
							2618	9									
*10	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	45	1	15721	2	Y	2473	2485	0			20
							2720	9									
*11	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	47	1	15702	2	Y	2427	2417	0			30
							2670	9									
12	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	45	1	15171	2	Y	2733	2734	0	10	8	19
							35	4	3006	9							
01	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	54	1	15617	2	Y	2981	2965	0			35
							191	4	3279	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54334	X	54334	-0-	-0-	-0-	921	1	50782	2	Y	2392	2382	0	9	8	42
							2631	9									
09	51750	X	51203	-0-	-547	-0-	587	1	48123	2	Y	2266	2270	0	9	8	29
							2493	9									
*10	53475	X	5543	-0-	-47932	-0-	127	1	5155	2	Y	237	260	0	1	8	5
							261	9									
*11	51750	X	22060	-0-	-29690	-0-	417	1	20563	2	Y	979	958	0	4	8	22
							3	4	1077	9							
12	58758	X	58758	-0-	-0-	-0-	1833	1	54272	2	Y	2412	2399	0			35
							2653	9									
01	58737	X	58737	-0-	-0-	-0-	2040	1	54003	2	Y	2449	2442	0			42
							2694	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37537	X	37537	-0-	-0-	-0-	84	1	31314	2	Y	5581	5537	0			65
							6139	9									
09	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	87	1	29567	2	Y	4946	4944	0			67
							5441	9									
*10	34813	X	34262	-0-	-551	-0-	81	1	28372	2	Y	5281	5305	0			43
							5809	9									
11	33690	X	21948	-0-	-11742	-0-	47	1	15771	2	Y	5573	5547	0			69
							6130	9									
12	34813	X	31542	-0-	-3271	-0-	77	1	26015	2	Y	4900	4917	0	18	8	34
							60	4	5390	9							
01	34813	X	33233	-0-	-1580	-0-	94	1	27242	2	Y	5057	5031	0			60
							334	4	5563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38316	X	19734	-0-	-18582	-0-	45	1	16638	2	Y	2774	2757	0			32
							3051	9									
09	36750	X	18412	-0-	-18338	-0-	46	1	15415	2	Y	2683	2679	0			36
							2951	9									
10	21607	X	18568	-0-	-3039	-0-	44	1	15441	2	Y	2803	2816	0			23
							3083	9									
11	20910	X	18834	-0-	-2076	-0-	47	1	15749	2	Y	2762	2751	0			34
							3038	9									
12	21607	X	21226	-0-	-381	-0-	51	1	17441	2	Y	3358	3357	0	12	8	23
							40	4	3694	9							
01	19747	X	13498	-0-	-6249	-0-	38	1	11155	2	Y	1971	1971	0			23
							137	4	2168	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 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	28861	X	28353	-0-	-508	-0-	4364	1	21568	2	Y	2201	2183	0			26
							2421	9									
09	29070	X	28392	-0-	-678	-0-	4452	1	21521	2	Y	2199	2195	0			30
							2419	9									
*10	30039	X	27834	-0-	-2205	-0-	3955	1	21370	2	Y	2281	2292	0			19
							2509	9									
11	29070	X	27154	-0-	-1916	-0-	3381	1	21483	2	Y	2082	2075	0			26
							2290	9									
*12	29326	X	27624	-0-	-1702	-0-	3987	1	21232	2	Y	2142	2145	0	8	8	15
							49	4	2356	9							
01	29326	X	21058	-0-	-8268	-0-	3870	1	15429	2	Y	1427	1425	0			17
							189	4	1570	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21845	-0-	-1994	-0-	3332	1	15814	2	Y	2454	2436	0			28
							2699	9									
09	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	3485	1	16243	2	Y	2576	2569	0			35
							2834	9									
10	22971	X	20188	-0-	-2783	-0-	2749	1	14897	2	Y	2311	2327	0			19
							2542	9									
*11	23528	X	23528	-0-	-0-	-0-	2827	1	17967	2	Y	2485	2473	0			31
							2734	9									
12	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	3327	1	17716	2	Y	2506	2511	0	9	8	17
							41	4	2757	9							
01	23312	X	8935	-0-	-14377	-0-	1584	1	6316	2	Y	871	878	0			10
							77	4	958	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 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	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	1198	1	32306	2	Y	2610	2600	0	10	8	45
							2871	9									
09	34002	X	34002	-0-	-0-	-0-	688	1	30587	2	Y	2479	2483	0	9	8	32
							2727	9									
10	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	1456	1	31607	2	Y	2528	2498	0	13	8	49
							2781	9									
11	33300	X	32184	-0-	-1116	-0-	589	1	29030	2	Y	2328	2316	0	9	8	52
							4	4	2561	9							
12	34410	X	32651	-0-	-1759	-0-	977	1	28943	2	Y	2483	2499	0			36
							2731	9									
01	34410	X	33584	-0-	-826	-0-	1124	1	29737	2	Y	2475	2469	0			42
							2723	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34410	X	31862	-0-	-2548	-0-	81	1	29936	2	Y	1677	1664	0			19
							1845	9									
09	33300	X	29501	-0-	-3799	-0-	82	1	27712	2	Y	1552	1550	0			21
							1707	9									
10	33480	X	30360	-0-	-3120	-0-	81	1	28505	2	Y	1613	1621	0			13
							1774	9									
11	31050	X	30538	-0-	-512	-0-	86	1	28739	2	Y	1557	1551	0			19
							1713	9									
*12	31868	X	28144	-0-	-3724	-0-	78	1	26439	2	Y	1424	1428	0	5	8	10
							61	4	1566	9							
01	31868	X	28811	-0-	-3057	-0-	92	1	26784	2	Y	1461	1454	0			17
							328	4	1607	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47058	X	46102	-0-	-956	-0-	1190	1	40359	2	Y	4139	4122	0	16	8	72
							4553	9									
09	45540	X	44781	-0-	-759	-0-	683	1	39720	2	Y	3980	3986	0	15	8	51
							4378	9									
10	48504	X	48504	-0-	-0-	-0-	1582	1	42377	2	Y	4132	4082	0	21	8	80
							4545	9									
*11	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	831	1	40961	2	Y	3803	3782	0	15	8	86
							6	4	4183	9							
*12	46283	X	45470	-0-	-813	-0-	1350	1	39989	2	Y	3755	3786	0			55
							4131	9									
01	47058	X	43829	-0-	-3229	-0-	1454	1	38488	2	Y	3534	3529	0			60
							3887	9									

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62744	X	59681	-0-	-3063	-0-	478	1	54382	2	Y	4383	4365	0	23	8	90
							4821	9									
09	60720	X	59017	-0-	-1703	-0-	287	1	54104	2	Y	4205	4157	0	19	8	119
							4626	9									
10	62744	X	53812	-0-	-8932	-0-	493	1	49083	2	Y	3851	3846	0	28	8	96
							4236	9									
11	60503	X	60503	-0-	-0-	-0-	467	1	55294	2	Y	4311	4273	0	16	8	118
							4742	9									
*12	61926	X	61926	-0-	-0-	-0-	965	1	56161	2	Y	4364	4306	0			176
							4800	9									
01	60977	X	59800	-0-	-1177	-0-	1053	1	54004	2	Y	4312	4369	0			119
							4743	9									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 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	55056	X	38158	-0-	-16898	-0-	817	1	33083	2	Y	3871	3863	0	21	8	80
							4258	9									
09	53280	X	37926	-0-	-15354	-0-	479	1	33190	2	Y	3870	3823	0	18	8	109
							4257	9									
*10	55056	X	39682	-0-	-15374	-0-	885	1	34262	2	Y	4123	4099	0	30	8	103
							4535	9									
11	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	296	1	35088	2	Y	4111	4086	0	16	8	112
							4522	9									
12	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	632	1	36804	2	Y	4255	4195	0			172
							4681	9									
01	40999	X	40999	-0-	-0-	-0-	697	1	35780	2	Y	4111	4170	0			113
							4522	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 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	49073	X	46360	-0-	-2713	-0-	1194	1	41073	2	Y	3721	3704	0	15	8	65
							4093	9									
09	46950	X	44130	-0-	-2820	-0-	682	1	39504	2	Y	3585	3590	0	14	8	46
							3944	9									
10	48515	X	45008	-0-	-3507	-0-	1550	1	39389	2	Y	3699	3654	0	19	8	72
							4069	9									
11	46230	X	43201	-0-	-3029	-0-	778	1	38351	2	Y	3696	3670	0	15	8	83
							6	4	4066	9							
12	46469	X	44848	-0-	-1621	-0-	1331	1	39417	2	Y	3727	3755	0			55
							4100	9									
01	46345	X	40423	-0-	-5922	-0-	1337	1	35387	2	Y	3363	3361	0			57
							3699	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 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	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	66597	2	433	4	N	3709	3464	0			543
							4080	9									
09	67624	X	67624	-0-	-0-	-0-	63789	2	3835	9	N	3486	3630	0	5	8	394
10	71784	X	71784	-0-	-0-	-0-	67682	2	4102	9	N	3729	3746	0	9	8	368
11	65133	X	65133	-0-	-0-	-0-	61290	2	147	4	N	3360	3346	0			382
							3696	9									
12	71863	X	71863	-0-	-0-	-0-	67632	2	4231	9	N	3846	3815	0			413
01	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	60423	2	961	4	N	3600	3608	0	15	8	390
							3960	9									

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25011	X	25011	-0-	-0-	-0-	723	1	22611	2	Y	1405	1320	0			392
							131	4	1546	9							
09	24120	X	24046	-0-	-74	-0-	781	1	21827	2	Y	1307	1402	0			297
							1438	9									
*10	24924	X	21005	-0-	-3919	-0-	723	1	18858	2	Y	1033	1006	0			324
							288	4	1136	9							
*11	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	660	1	22487	2	Y	1284	1383	0			225
							258	4	1412	9							
*12	24924	X	22962	-0-	-1962	-0-	912	1	20732	2	Y	1198	1149	0			274
							1318	9									
01	24924	X	20781	-0-	-4143	-0-	880	1	18112	2	Y	1059	1169	0			164
							624	4	1165	9							

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26660	-0-	-0-	-0-	723	1	24470	2	Y	1205	1124	0			336
							141	4	1326	9							
09	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	786	1	21963	2	Y	1114	1197	0			253
							1225	9									
*10	24335	X	22526	-0-	-1809	-0-	346	1	20644	2	Y	1109	1014	0			348
							316	4	1220	9							
11	23550	X	23093	-0-	-457	-0-	660	1	20879	2	Y	1195	1334	0			209
							239	4	1315	9							
12	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	903	1	23098	2	Y	1152	1098	0			263
							1267	9									
01	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	892	1	23140	2	Y	1040	1142	0			161
							798	4	1144	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	28691	2	3128	9	Y	2844	2844	0			25
09	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	28728	2	2664	9	Y	2422	2406	0			41
10	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	28583	2	2500	9	Y	2273	2282	0			32
11	30780	X	29312	-0-	-1468	-0-	27006	2	2306	9	Y	2096	2104	0			24
12	32426	X	30569	-0-	-1857	-0-	28233	2	2336	9	Y	2124	2127	0			21
01	32426	X	29869	-0-	-2557	-0-	27502	2	17	4	Y	2136	2129	0			28
							2350	9									

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42747	X	42747	-0-	-0-	-0-	37353	2	5394	9	Y	4904	5022	0			43
09	42760	X	42760	-0-	-0-	-0-	37466	2	5294	9	Y	4813	4774	0			82
10	41391	X	41391	-0-	-0-	-0-	36468	2	4923	9	Y	4475	4495	0			62
11	39060	X	37952	-0-	-1108	-0-	33640	2	4312	9	Y	3920	3937	0			45
12	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	36884	2	4888	9	Y	4444	4445	0			44
01	40838	X	40838	-0-	-0-	-0-	35974	2	22	4	Y	4402	4389	0			57
							4842	9									

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 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	43729	X	43729	-0-	-0-	-0-	41529	2	2200	9	Y	2000	1997	0			56
09	42210	X	40635	-0-	-1575	-0-	38634	2	1	4	Y	1818	1823	0			51
							2000	9									
10	41633	X	30307	-0-	-11326	-0-	28873	2	2	4	Y	1302	1311	0			42
							1432	9									
11	42210	X	37098	-0-	-5112	-0-	35280	2	1818	9	Y	1653	1667	0			28
12	43617	X	39168	-0-	-4449	-0-	37189	2	6	4	Y	1794	1773	0			49
							1973	9									
01	43617	X	37713	-0-	-5904	-0-	35836	2	20	4	Y	1688	1675	0			62
							1857	9									

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40982	X	37936	-0-	-3046	-0-	34793	2	3143	9	Y	2857	2856	0	1	8	80
09	39660	X	34996	-0-	-4664	-0-	32063	2	1	4	Y	2665	2670	0			75
							2932	9									
10	39587	X	37124	-0-	-2463	-0-	34060	2	2	4	Y	2784	2769	0			90
							3062	9									
11	37110	X	34932	-0-	-2178	-0-	32041	2	2891	9	Y	2628	2674	0			44
*12	37944	X	37338	-0-	-606	-0-	34346	2	5	4	Y	2715	2685	0			74
							2987	9									
01	37944	X	35636	-0-	-2308	-0-	32777	2	18	4	Y	2583	2562	0			95
							2841	9									

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 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	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	1441	1	24124	2	Y	3354	3402	0			18
							27	4	3689	9							
09	27810	X	25415	-0-	-2395	-0-	1312	1	20692	2	Y	3101	3100	0			19
							3411	9									
*10	29853	X	25728	-0-	-4125	-0-	1378	1	20899	2	Y	3137	3110	0	17	8	29
							3451	9									
11	28890	X	19551	-0-	-9339	-0-	1250	1	15597	2	Y	2458	2453	0	11	8	23
							2704	9									
*12	29853	X	17786	-0-	-12067	-0-	1261	1	14010	2	Y	2286	2289	0	2	8	18
							2515	9									
01	29295	X	18494	-0-	-10801	-0-	1142	1	15148	2	Y	2004	1998	0	5	8	19
							2204	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42842	X	42084	-0-	-758	-0-	39130	2	2954	9	Y	2685	2683	0	1	8	75
09	41940	X	40229	-0-	-1711	-0-	37503	2	1	4	Y	2477	2482	0			70
							2725	9									
10	43338	X	41094	-0-	-2244	-0-	38258	2	2	4	Y	2576	2563	0			83
							2834	9									
11	41940	X	40818	-0-	-1122	-0-	38157	2	2661	9	Y	2419	2461	0			41
12	42656	X	42551	-0-	-105	-0-	39675	2	6	4	Y	2609	2579	0			71
							2870	9									
01	42098	X	41034	-0-	-1064	-0-	38286	2	21	4	Y	2479	2459	0			91
							2727	9									

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42160	X	40052	-0-	-2108	-0-	37978	2	2074	9	Y	1885	1887	0			53
09	40440	X	38491	-0-	-1949	-0-	36456	2	1	4	Y	1849	1850	0			52
							2034	9									
*10	41447	X	37556	-0-	-3891	-0-	35568	2	2	4	Y	1805	1799	0			58
							1986	9									
11	39000	X	32913	-0-	-6087	-0-	30949	2	1964	9	Y	1785	1813	0			30
*12	40052	X	37917	-0-	-2135	-0-	35778	2	6	4	Y	1939	1916	0			53
							2133	9									
01	40052	X	37180	-0-	-2872	-0-	35137	2	19	4	Y	1840	1825	0			68
							2024	9									

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	3968	2	1286	9	Y	1169	1173	0			534
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	2911	2	1197	9	Y	1088	1246	0	10	8	366
10	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	2185	2	1221	9	Y	1110	1044	0			432
11	4020	X	2974	-0-	-1046	-0-	1751	2	1223	9	Y	1112	1105	0	4	8	435
12	4154	X	3085	-0-	-1069	-0-	1773	2	1312	9	Y	1193	1177	0			451
01	4154	X	2991	-0-	-1163	-0-	1758	2	1233	9	Y	1121	1200	0			372

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 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	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	14787	2	1470	9	Y	1336	1269	0	19	8	113
09	17640	X	14458	-0-	-3182	-0-	13587	2	871	9	Y	792	855	0	2	8	48
10	18228	X	2309	-0-	-15919	-0-	2200	2	109	9	Y	99	137	0	1	8	9
11	17640	X	3659	-0-	-13981	-0-	2773	2	4	4	Y	802	681	0	8	8	122
							882	9									
*12	17205	X	16893	-0-	-312	-0-	15566	2	1327	9	Y	1206	1227	0	1	8	100
01	16244	X	14608	-0-	-1636	-0-	13238	2	1370	9	Y	1245	1275	0			70

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44981	X	42805	-0-	-2176	-0-	1946	1	36511	2	Y	3953	3917	0	12	8	83
							4348	9									
09	42930	X	40446	-0-	-2484	-0-	1480	1	34744	2	Y	3838	3848	0	10	8	63
							4222	9									
*10	43648	X	42753	-0-	-895	-0-	3210	1	35216	2	Y	3934	3908	0	22	8	67
							4327	9									
11	41820	X	40746	-0-	-1074	-0-	1798	1	34682	2	Y	3866	3851	0	11	8	71
							13	4	4253	9							
12	43214	X	41798	-0-	-1416	-0-	1904	1	35723	2	Y	3792	3806	0			57
							4171	9									
01	42811	X	41583	-0-	-1228	-0-	2304	1	35203	2	Y	3705	3711	0			51
							4076	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45477	X	43643	-0-	-1834	-0-	1967	1	37354	2	Y	3929	3895	0	12	8	82
							4322	9									
09	42841	X	42841	-0-	-0-	-0-	1544	1	37016	2	Y	3892	3900	0	10	8	64
							4281	9									
10	45849	X	41467	-0-	-4382	-0-	2721	1	34571	2	Y	3795	3773	0	21	8	65
							4175	9									
11	44370	X	40076	-0-	-4294	-0-	1777	1	34275	2	Y	3646	3634	0	10	8	67
							13	4	4011	9							
12	45849	X	41009	-0-	-4840	-0-	1874	1	35146	2	Y	3626	3638	0			55
							3989	9									
01	44268	X	39328	-0-	-4940	-0-	2185	1	33389	2	Y	3413	3421	0			47
							3754	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62992	X	59570	-0-	-3422	-0-	2331	1	54377	2	Y	2602	2580	0	8	8	54
							2862	9									
09	60960	X	58617	-0-	-2343	-0-	1954	1	53811	2	Y	2593	2597	0	7	8	43
							2852	9									
10	62837	X	5985	-0-	-56852	-0-	329	1	5371	2	Y	259	297	0	1	8	4
							285	9									
11	60090	X	13992	-0-	-46098	-0-	652	1	12586	2	Y	681	671	0	2	8	12
							5	4	749	9							
12	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	3129	1	58693	2	Y	2388	2364	0			36
							2627	9									
01	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	3654	1	55839	2	Y	2494	2496	0			34
							2743	9									

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17288	-0-	-8287	-0-	147	1	15514	2	Y	1475	1478	0	14	8	187
							4	4	1623	9							
09	21240	X	20467	-0-	-773	-0-	172	1	18173	2	Y	1759	1685	0	26	8	235
							187	4	1935	9							
10	21948	X	20697	-0-	-1251	-0-	262	1	18334	2	Y	1775	1807	0			203
							148	4	1953	9							
*11	20910	X	19574	-0-	-1336	-0-	234	1	17601	2	Y	1561	1426	0	1	8	337
							22	4	1717	9							
12	21607	X	21527	-0-	-80	-0-	193	1	19932	2	Y	1272	1446	0			163
							3	4	1399	9							
01	21142	X	19062	-0-	-2080	-0-	177	1	16904	2	Y	1637	1568	0	1	8	231
							180	4	1801	9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23963	X	20784	-0-	-3179	-0-	70	1	16993	2	Y	3383	3340	0	53	8	105
							3721	9									
09	23190	X	20163	-0-	-3027	-0-	64	1	16437	2	Y	3329	3286	0	41	8	107
							3662	9									
*10	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	78	1	18341	2	Y	2702	2708	0	10	8	91
							2972	9									
11	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	84	1	19673	2	Y	3319	3227	0	55	8	128
							3651	9									
*12	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	78	1	19039	2	Y	3318	3281	0	64	8	101
							3650	9									
01	21390	X	17752	-0-	-3638	-0-	62	1	15102	2	Y	2350	2377	0			74
							3	4	2585	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12741	X	10886	-0-	-1855	-0-	9468	2	190	4	Y	1116	1076	0			401
							1228	9									
09	12330	X	9967	-0-	-2363	-0-	8986	2	981	9	Y	892	927	0			366
10	12741	X	8574	-0-	-4167	-0-	7484	2	1090	9	Y	991	1083	0			274
11	11850	X	7379	-0-	-4471	-0-	6393	2	45	4	Y	855	912	0			217
							941	9									
12	10881	X	6571	-0-	-4310	-0-	5529	2	1042	9	Y	947	909	0			255
01	10881	X	6880	-0-	-4001	-0-	5570	2	236	4	Y	976	975	0			256
							1074	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-24	-0-	65	2	1	4	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	210	X	48	-0-	-162	-0-	45	2	3	9	Y	3	3	0			1
10	217	X	42	-0-	-175	-0-	39	2	3	9	Y	3	3	0			1
11	210	X	7	-0-	-203	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			1
12	62	X	26	-0-	-36	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29667	X	20608	-0-	-9059	-0-	19122	2	1486	9	Y	1351	1322	0	19	8	114
09	24840	X	21090	-0-	-3750	-0-	19541	2	1549	9	Y	1408	1433	0	3	8	86
10	25668	X	19559	-0-	-6109	-0-	18123	2	1436	9	Y	1305	1259	0	7	8	125
11	21870	X	18346	-0-	-3524	-0-	17107	2	23	4	Y	1105	1051	0	11	8	168
							1216	9									
12	22599	X	20199	-0-	-2400	-0-	18700	2	1499	9	Y	1363	1416	0	2	8	113
01	21793	X	19551	-0-	-2242	-0-	18250	2	1301	9	Y	1183	1229	0			67

PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45477	X	42121	-0-	-3356	-0-	1947	1	36494	2	Y	3345	3316	0	10	8	70
							3680	9									
09	43770	X	40095	-0-	-3675	-0-	1488	1	34982	2	Y	3295	3302	0	9	8	54
							3625	9									
10	44795	X	41256	-0-	-3539	-0-	2793	1	34908	2	Y	3232	3213	0	18	8	55
							3555	9									
11	43350	X	39640	-0-	-3710	-0-	1781	1	34352	2	Y	3176	3164	0	9	8	58
							13	4	3494	9							
*12	44795	X	40427	-0-	-4368	-0-	1852	1	34740	2	Y	3486	3492	0			52
							3835	9									
*01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	2371	1	36223	2	Y	3436	3441	0			47
							3780	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47802	X	39466	-0-	-8336	-0-	524	1	35651	2	Y	2935	2928	0	3	8	23
							62	4	3229	9							
09	46260	X	38147	-0-	-8113	-0-	319	1	34212	2	Y	3209	3194	0	1	8	37
							86	4	3530	9							
*10	46066	X	39681	-0-	-6385	-0-	760	1	35372	2	Y	3138	3118	0			57
							97	4	3452	9							
*11	40950	X	36797	-0-	-4153	-0-	397	1	32819	2	Y	3128	3158	0			27
							140	4	3441	9							
12	42315	X	35110	-0-	-7205	-0-	744	1	30770	2	Y	3189	3178	0	1	8	37
							88	4	3508	9							
01	39680	X	37560	-0-	-2120	-0-	1060	1	32902	2	Y	3157	3121	0	13	8	60
							125	4	3473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 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	42749	X	35802	-0-	-6947	-0-	551	1	32524	2	Y	2428	2421	0	3	8	19
							56	4	2671	9							
09	41370	X	34336	-0-	-7034	-0-	336	1	31291	2	Y	2391	2381	0	1	8	28
							79	4	2630	9							
10	42749	X	36996	-0-	-5753	-0-	691	1	33500	2	Y	2466	2449	0			45
							92	4	2713	9							
11	36840	X	35069	-0-	-1771	-0-	386	1	31920	2	Y	2388	2412	0			21
							136	4	2627	9							
12	37975	X	35579	-0-	-2396	-0-	776	1	32092	2	Y	2381	2374	0			28
							92	4	2619	9							
01	36983	X	34668	-0-	-2315	-0-	998	1	30990	2	Y	2329	2304	0	9	8	44
							118	4	2562	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35495	X	32110	-0-	-3385	-0-	530	1	29178	2	Y	2138	2132	0	2	8	17
							50	4	2352	9							
09	33990	X	29672	-0-	-4318	-0-	328	1	27012	2	Y	2058	2050	0	1	8	24
							68	4	2264	9							
10	34472	X	31014	-0-	-3458	-0-	661	1	28006	2	Y	2064	2051	0			37
							77	4	2270	9							
11	31950	X	28901	-0-	-3049	-0-	318	1	26249	2	Y	2020	2039	0			18
							112	4	2222	9							
12	33015	X	29261	-0-	-3754	-0-	637	1	26323	2	Y	2024	2018	0			24
							75	4	2226	9							
01	32116	X	29614	-0-	-2502	-0-	853	1	26467	2	Y	1994	1972	0	8	8	38
							101	4	2193	9							

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28529	-0-	-22	-0-	25523	2	88	4	Y	2653	2641	0			52
							2918	9									
09	28830	X	24088	-0-	-4742	-0-	21203	2	147	4	Y	2489	2483	0			58
							2738	9									
10	29791	X	24767	-0-	-5024	-0-	22091	2	25	4	Y	2410	2419	0			49
							2651	9									
11	28830	X	22274	-0-	-6556	-0-	19879	2	50	4	Y	2132	2129	0			52
							2345	9									
12	28520	X	22205	-0-	-6315	-0-	19684	2	148	4	Y	2157	2153	0			56
							2373	9									
01	28520	X	22896	-0-	-5624	-0-	20318	2	125	4	Y	2230	2183	0			103
							2453	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31279	X	20561	-0-	-10718	-0-	19057	2	1504	9	Y	1367	1345	0	19	8	115
09	27660	X	20049	-0-	-7611	-0-	18535	2	1514	9	Y	1376	1404	0	3	8	84
10	28582	X	19055	-0-	-9527	-0-	17612	2	1443	9	Y	1312	1264	0	7	8	125
*11	25410	X	19808	-0-	-5602	-0-	18449	2	24	4	Y	1214	1143	0	12	8	184
							1335	9									
12	25172	X	17955	-0-	-7217	-0-	16517	2	1438	9	Y	1307	1382	0	1	8	108
01	20708	X	16523	-0-	-4185	-0-	15238	2	1285	9	Y	1168	1210	0			66

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	194	-0-	-178	-0-	109	2	85	9	Y	77	78	0			35
09	300	X	158	-0-	-142	-0-	78	2	80	9	Y	73	83	0	1	8	24
10	279	X	150	-0-	-129	-0-	62	2	88	9	Y	80	73	0			31
11	270	X	124	-0-	-146	-0-	48	2	76	9	Y	69	73	0			27
12	279	X	131	-0-	-148	-0-	47	2	84	9	Y	76	74	0			29
01	212	X	212	-0-	-0-	-0-	143	2	69	9	Y	63	71	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

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	38678	X	38678	-0-		-0-	-0-	677	1	34892	2	Y	2476	2474	0	9	8	22
								385	4	2724	9							
09	35660	X	35660	-0-		-0-	-0-	424	1	32283	2	Y	2129	2118	0	5	8	28
								611	4	2342	9							
10	36549	X	3805	-0-		-32744	-0-	125	1	3045	2	Y	265	286	0	2	8	5
								343	4	292	9							
*11	37440	X	23604	-0-		-13836	-0-	311	1	21160	2	Y	1732	1699	0			38
								228	4	1905	9							
12	38688	X	34511	-0-		-4177	-0-	790	1	29143	2	Y	3047	3033	0			52
								1226	4	3352	9							
01	38688	X	32464	-0-		-6224	-0-	1175	1	26927	2	Y	2939	2911	0			80
								1129	4	3233	9							

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

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	39742	X	37618	-0-		-2124	-0-	675	1	32398	2	Y	3807	3803	0	13	8	33
								357	4	4188	9							
09	38460	X	36160	-0-		-2300	-0-	390	1	30812	2	Y	3977	3950	0	9	8	51
								583	4	4375	9							
10	36921	X	32850	-0-		-4071	-0-	1006	1	25545	2	Y	3108	3085	0	20	8	54
								2880	4	3419	9							
*11	36954	X	36954	-0-		-0-	-0-	476	1	32338	2	Y	3447	3426	0			75
								348	4	3792	9							
12	37603	X	36034	-0-		-1569	-0-	817	1	30124	2	Y	3477	3493	0			59
								1268	4	3825	9							
01	37603	X	35804	-0-		-1799	-0-	1283	1	29394	2	Y	3540	3503	0			96
								1233	4	3894	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 20536

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	39215	X	36004	-0-		-3211	-0-	530	1	32226	2	Y	2902	2895	0	3	8	23
								56	4	3192	9							
09	37770	X	33332	-0-		-4438	-0-	330	1	29958	2	Y	2699	2690	0	1	8	31
								75	4	2969	9							
*10	38099	X	34556	-0-		-3543	-0-	680	1	30908	2	Y	2621	2604	0			48
								85	4	2883	9							
*11	36870	X	32433	-0-		-4437	-0-	357	1	29485	2	Y	2241	2269	0			20
								126	4	2465	9							
12	38099	X	33180	-0-		-4919	-0-	713	1	29487	2	Y	2633	2622	0			31
								84	4	2896	9							
01	35991	X	30901	-0-		-5090	-0-	888	1	27559	2	Y	2135	2116	0	9	8	41
								105	4	2349	9							

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105

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	45074	X	37882	-0-		-7192	-0-	680	1	33939	2	Y	2966	2948	0	13	8	28
								3263	9									
09	40980	X	35051	-0-		-5929	-0-	355	1	31775	2	Y	2655	2656	0			27
								2921	9									
10	41199	X	36166	-0-		-5033	-0-	741	1	32499	2	Y	2660	2662	0			25
								2926	9									
*11	38670	X	32777	-0-		-5893	-0-	371	1	29451	2	Y	2686	2686	0			25
								2955	9									
*12	38750	X	35428	-0-		-3322	-0-	738	1	31790	2	Y	2636	2629	0	1	8	31
								2900	9									
01	37882	X	35387	-0-		-2495	-0-	977	1	31470	2	Y	2673	2659	0	13	8	32
								2940	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31930	X	31255	-0-	-675	-0-	555	1	27708	2	Y	2720	2704	0	12	8	25
							2992	9									
09	30420	X	29089	-0-	-1331	-0-	290	1	26004	2	Y	2541	2540	0			26
							2795	9									
10	31434	X	25876	-0-	-5558	-0-	516	1	22626	2	Y	2485	2487	0			24
							2734	9									
11	30420	X	25663	-0-	-4757	-0-	284	1	22578	2	Y	2546	2546	0			24
							2801	9									
*12	31248	X	26170	-0-	-5078	-0-	531	1	22859	2	Y	2527	2521	0	1	8	29
							2780	9									
01	31248	X	25670	-0-	-5578	-0-	689	1	22216	2	Y	2514	2501	0	12	8	30
							2765	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42067	X	41091	-0-	-976	-0-	756	1	37757	2	Y	2344	2329	0	10	8	22
							2578	9									
09	40710	X	38134	-0-	-2576	-0-	394	1	35297	2	Y	2221	2220	0			23
							2443	9									
10	40579	X	34388	-0-	-6191	-0-	725	1	31789	2	Y	1704	1711	0			16
							1874	9									
11	39780	X	39084	-0-	-696	-0-	457	1	36319	2	Y	2098	2094	0			20
							2308	9									
12	41106	X	40120	-0-	-986	-0-	854	1	36785	2	Y	2255	2248	0	1	8	26
							2481	9									
01	41106	X	40654	-0-	-452	-0-	1148	1	37000	2	Y	2278	2266	0	11	8	27
							2506	9									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57195	X	48605	-0-	-8590	-0-	877	1	43782	2	Y	3587	3565	0	16	8	33
							3946	9									
09	55350	X	47746	-0-	-7604	-0-	483	1	43244	2	Y	3654	3650	0			37
							4019	9									
10	54188	X	50600	-0-	-3588	-0-	1037	1	45511	2	Y	3684	3686	0			35
							4052	9									
*11	52440	X	48442	-0-	-3998	-0-	551	1	43795	2	Y	3724	3724	0			35
							4096	9									
*12	49786	X	48782	-0-	-1004	-0-	1016	1	43767	2	Y	3635	3627	0	1	8	42
							3999	9									
01	50592	X	50368	-0-	-224	-0-	1394	1	44907	2	Y	3697	3678	0	17	8	44
							4067	9									

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23467	X	21345	-0-	-2122	-0-	19799	2	68	4	Y	1344	1337	0			26
							1478	9									
09	22200	X	19775	-0-	-2425	-0-	18149	2	126	4	Y	1364	1358	0			32
							1500	9									
10	22940	X	13978	-0-	-8962	-0-	13095	2	15	4	Y	789	805	0			16
							868	9									
*11	22200	X	12294	-0-	-9906	-0-	11443	2	29	4	Y	747	745	0			18
							822	9									
12	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49286	X	49286	-0-	-0-	-0-	843	1	43439	2	Y	4114	4100	0	14	8	36
							479	4	4525	9							
09	48556	X	48556	-0-	-0-	-0-	501	1	42651	2	Y	4179	4152	0	9	8	54
							807	4	4597	9							
10	46717	X	27713	-0-	-19004	-0-	1064	1	22029	2	Y	1943	1950	0	13	8	34
							2483	4	2137	9							
*11	47700	X	34830	-0-	-12870	-0-	458	1	31123	2	Y	2649	2625	0			58
							335	4	2914	9							
12	50189	X	37099	-0-	-13090	-0-	872	1	32157	2	Y	2470	2486	0			42
							1353	4	2717	9							
01	50189	X	30215	-0-	-19974	-0-	1106	1	25343	2	Y	2457	2432	0			67
							1063	4	2703	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42160	X	39108	-0-	-3052	-0-	832	1	34121	2	Y	3435	3433	0	12	8	30
							376	4	3779	9							
09	40800	X	37542	-0-	-3258	-0-	480	1	32542	2	Y	3549	3525	0	8	8	46
							616	4	3904	9							
*10	42160	X	28848	-0-	-13312	-0-	1127	1	22629	2	Y	2310	2301	0	15	8	40
							2551	4	2541	9							
11	40200	X	31028	-0-	-9172	-0-	405	1	27527	2	Y	2545	2529	0			56
							296	4	2800	9							
12	42221	X	42221	-0-	-0-	-0-	993	1	36607	2	Y	2801	2810	0			47
							1540	4	3081	9							
01	39122	X	33549	-0-	-5573	-0-	1223	1	28034	2	Y	2833	2803	0			77
							1176	4	3116	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37138	X	31249	-0-	-5889	-0-	28365	2	313	4	Y	2337	2337	0	8	8	20
							2571	9									
09	35940	X	31376	-0-	-4564	-0-	28001	2	530	4	Y	2586	2567	0	6	8	33
							2845	9									
10	35619	X	30070	-0-	-5549	-0-	24892	2	2806	4	Y	2156	2137	0	14	8	38
							2372	9									
11	33330	X	31008	-0-	-2322	-0-	28103	2	302	4	Y	2366	2352	0			52
							2603	9									
12	32767	X	32660	-0-	-107	-0-	28723	2	1209	4	Y	2480	2490	0			42
							2728	9									
01	32426	X	31964	-0-	-462	-0-	28249	2	1185	4	Y	2300	2279	0			63
							2530	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40362	X	32732	-0-	-7630	-0-	673	1	27774	2	Y	3617	3593	0	13	8	32
							306	4	3979	9							
09	39060	X	26494	-0-	-12566	-0-	355	1	23952	2	Y	1576	1585	0	3	8	20
							453	4	1734	9							
10	40362	X	3057	-0-	-37305	-0-	99	1	2581	2	Y	78	96	0	1	8	1
							291	4	86	9							
11	35550	X	10925	-0-	-24625	-0-	147	1	9985	2	Y	624	611	0			14
							107	4	686	9							
12	36735	X	11982	-0-	-24753	-0-	277	1	10197	2	Y	981	978	0			17
							429	4	1079	9							
01	32736	X	17812	-0-	-14924	-0-	678	1	15536	2	Y	860	854	0			23
							652	4	946	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	18215	3	395	4	Y	3485	3432	0	34	8	52
							3834	9									
09	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	17198	3	62	4	Y	3017	2986	0	48	8	35
							3319	9									
*10	24862	X	20950	-0-	-3912	-0-	17858	3	3092	9	Y	2811	2794	0	12	8	40
11	24060	X	19753	-0-	-4307	-0-	16723	3	36	4	Y	2722	2718	0	13	8	31
							2994	9									
12	24862	X	20138	-0-	-4724	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2862	0	13	8	33
01	22444	X	19553	-0-	-2891	-0-	16111	3	481	4	Y	2692	2683	0			42
							2961	9									

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46345	X	36325	-0-	-10020	-0-	1555	1	32683	2	Y	1897	1877	0	6	8	40
							2087	9									
09	38280	X	31797	-0-	-6483	-0-	1198	1	28629	2	Y	1791	1797	0	5	8	29
							1970	9									
10	37262	X	5976	-0-	-31286	-0-	381	1	5253	2	Y	311	333	0	2	8	5
							342	9									
11	36060	X	26325	-0-	-9735	-0-	1237	1	23857	2	Y	1111	1093	0	3	8	20
							9	4	1222	9							
12	36332	X	35545	-0-	-787	-0-	1698	1	31860	2	Y	1806	1799	0			27
							1987	9									
01	36332	X	28221	-0-	-8111	-0-	1618	1	24718	2	Y	1714	1717	0			24
							1885	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 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	46159	X	38668	-0-	-7491	-0-	32537	3	705	4	Y	4933	4825	0	79	8	74
							5426	9									
09	44670	X	36562	-0-	-8108	-0-	31603	3	115	4	Y	4404	4313	0	114	8	51
							4844	9									
*10	42966	X	37144	-0-	-5822	-0-	32735	3	4409	9	Y	4008	3974	0	28	8	57
*11	39360	X	35334	-0-	-4026	-0-	31189	3	68	4	Y	3706	3688	0	33	8	42
							4077	9									
12	40672	X	34109	-0-	-6563	-0-	30338	3	3771	9	Y	3428	3400	0	31	8	39
01	38657	X	33390	-0-	-5267	-0-	29064	3	868	4	Y	3144	3134	0			49
							3458	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7420	-0-	-5755	-0-	1327	1	4514	3	Y	1346	1335	0	5	8	20
							98	4	1481	9							
09	12750	X	10593	-0-	-2157	-0-	770	1	7823	3	Y	1793	1779	0	13	8	21
							28	4	1972	9							
10	13175	X	10628	-0-	-2547	-0-	1383	1	7442	3	Y	1639	1633	0	4	8	23
							1803	9									
11	9900	X	7871	-0-	-2029	-0-	765	1	5562	3	Y	1393	1396	0	4	8	16
							12	4	1532	9							
12	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1601	1	7347	3	Y	1888	1877	0	5	8	22
							2077	9									
01	10943	X	9011	-0-	-1932	-0-	2094	1	4829	3	Y	1767	1762	0			27
							144	4	1944	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 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	50747	X	48267	-0-	-2480	-0-	45175	2	78	4	Y	2740	2732	0	3	8	22
							3014	9									
09	47700	X	46846	-0-	-854	-0-	44065	2	111	4	Y	2427	2420	0	1	8	28
							2670	9									
*10	48546	X	44073	-0-	-4473	-0-	41395	2	114	4	Y	2331	2317	0			42
							2564	9									
*11	49857	X	49857	-0-	-0-	-0-	561	1	46349	2	Y	2499	2519	0			22
							198	4	2749	9							
*12	48546	X	42916	-0-	-5630	-0-	953	1	39397	2	Y	2230	2226	0			26
							113	4	2453	9							
01	48422	X	40655	-0-	-7767	-0-	1192	1	37004	2	Y	2107	2084	0	9	8	40
							141	4	2318	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 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	30566	X	28938	-0-	-1628	-0-	26304	2	290	4	Y	2131	2129	0	7	8	19
							2344	9									
09	29580	X	27189	-0-	-2391	-0-	24108	2	456	4	Y	2386	2369	0	5	8	31
							2625	9									
*10	30566	X	23118	-0-	-7448	-0-	18798	2	2119	4	Y	2001	1984	0	13	8	35
							2201	9									
11	29160	X	26252	-0-	-2908	-0-	342	1	23219	2	Y	2219	2206	0			48
							250	4	2441	9							
12	29295	X	28445	-0-	-850	-0-	655	1	24160	2	Y	2375	2383	0			40
							1017	4	2613	9							
01	28923	X	27038	-0-	-1885	-0-	979	1	22438	2	Y	2436	2410	0			66
							941	4	2680	9							

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31062	X	30890	-0-	-172	-0-	1047	1	24894	2	Y	4499	4468	0	4	8	77
							4949	9									
09	30060	X	27460	-0-	-2600	-0-	842	1	22374	2	Y	3858	3878	0			57
							4244	9									
10	31062	X	30583	-0-	-479	-0-	946	1	24755	2	Y	4438	4429	0			66
							4882	9									
*11	30783	X	30783	-0-	-0-	-0-	940	1	25282	2	Y	4146	4139	0	6	8	67
							4561	9									
12	30876	X	28279	-0-	-2597	-0-	1028	1	22782	2	Y	4063	4060	0			70
							4469	9									
01	30876	X	25422	-0-	-5454	-0-	895	1	20266	2	Y	3859	3857	0	2	8	70
							16	4	4245	9							

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35929	X	33274	-0-	-2655	-0-	28001	3	607	4	Y	4242	4141	0	76	8	63
							4666	9									
09	34770	X	31188	-0-	-3582	-0-	26690	3	97	4	Y	4001	3907	0	111	8	46
							4401	9									
10	35929	X	33619	-0-	-2310	-0-	29508	3	4111	9	Y	3737	3702	0	28	8	53
11	34290	X	32851	-0-	-1439	-0-	28639	3	62	4	Y	3773	3751	0	33	8	42
							4150	9									
12	34410	X	31923	-0-	-2487	-0-	27721	3	4202	9	Y	3820	3787	0	31	8	44
01	33604	X	30419	-0-	-3185	-0-	25792	3	770	4	Y	3506	3496	0			54
							3857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	65477	2	8491	9	Y	7719	7674	0	7	8	131
09	71858	X	71858	-0-	-0-	-0-	63800	2	8058	9	Y	7325	7347	0			109
10	70339	X	68018	-0-	-2321	-0-	60354	2	7664	9	Y	6967	6973	0			103
*11	68070	X	65619	-0-	-2451	-0-	58647	2	6972	9	Y	6338	6330	0	9	8	102
12	70339	X	66240	-0-	-4099	-0-	59314	2	6926	9	Y	6296	6290	0			108
01	70339	X	66053	-0-	-4286	-0-	59210	2	48	4	Y	6177	6169	0	3	8	113
							6795	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46624	X	43581	-0-	-3043	-0-	622	1	38550	2	Y	3622	3620	0	13	8	32
							425	4	3984	9							
09	45120	X	40892	-0-	-4228	-0-	359	1	35919	2	Y	3577	3555	0	8	8	46
							679	4	3935	9							
*10	46314	X	37644	-0-	-8670	-0-	655	1	30164	2	Y	3114	3086	0	20	8	54
							3400	4	3425	9							
11	43854	X	43854	-0-	-0-	-0-	572	1	38874	2	Y	3627	3602	0			79
							418	4	3990	9							
12	45167	X	40139	-0-	-5028	-0-	925	1	34102	2	Y	3343	3365	0			57
							1435	4	3677	9							
01	43586	X	14807	-0-	-28779	-0-	543	1	12444	2	Y	1180	1205	0			32
							522	4	1298	9							

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33201	X	26055	-0-	-7146	-0-	28	1	21086	2	Y	4261	4214	0	27	8	30
							254	4	4687	9							
09	32130	X	23635	-0-	-8495	-0-	27	1	18516	2	Y	3951	3937	0	24	8	20
							746	4	4346	9							
*10	32612	X	24342	-0-	-8270	-0-	33	1	19122	2	Y	4061	4032	0	15	8	34
							720	4	4467	9							
11	27420	X	22335	-0-	-5085	-0-	31	1	18309	2	Y	3547	3556	0			25
							93	4	3902	9							
12	28334	X	23095	-0-	-5239	-0-	30	1	18507	2	Y	4144	4156	0			13
							4558	9									
01	26040	X	21615	-0-	-4425	-0-	31	1	16726	2	Y	3694	3682	0			25
							795	4	4063	9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 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	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	79	1	19196	2	Y	3747	3693	0	59	8	117
							4122	9									
09	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	73	1	18678	2	Y	3577	3535	0	44	8	115
							3935	9									
*10	23012	X	23012	-0-	-0-	-0-	81	1	18903	2	Y	3662	3641	0	13	8	123
							4028	9									
*11	22650	X	22010	-0-	-640	-0-	76	1	17759	2	Y	3795	3709	0	63	8	146
							4175	9									
12	23436	X	22435	-0-	-1001	-0-	75	1	18355	2	Y	3641	3606	0	70	8	111
							4005	9									
01	23436	X	19445	-0-	-3991	-0-	65	1	15808	2	Y	3244	3253	0			102
							4	4	3568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30380	X	22646	-0-	-7734	-0-	17721	2	13	4	Y	4465	4425	0	4	8	81
							4912	9									
09	28200	X	27462	-0-	-738	-0-	21504	2	5958	9	Y	5416	5454	0			43
10	28489	X	26253	-0-	-2236	-0-	20568	2	5685	9	Y	5168	5142	0			69
*11	31469	X	31469	-0-	-0-	-0-	26135	2	1	4	Y	4848	4853	0	7	8	57
							5333	9									
*12	28365	X	26662	-0-	-1703	-0-	21227	2	1	4	Y	4940	4954	0			43
							5434	9									
01	28365	X	25124	-0-	-3241	-0-	19915	2	42	4	Y	4697	4687	0			53
							5167	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38285	X	30144	-0-	-8141	-0-	1001	1	25377	2	Y	3424	3406	0	3	8	58
							3766	9									
09	37050	X	24788	-0-	-12262	-0-	824	1	20867	2	Y	2815	2831	0			42
							3097	9									
*10	31651	X	30432	-0-	-1219	-0-	946	1	25693	2	Y	3448	3439	0			51
							3793	9									
11	30630	X	28850	-0-	-1780	-0-	918	1	24565	2	Y	3061	3059	0	4	8	49
							3367	9									
*12	31651	X	29545	-0-	-2106	-0-	1120	1	24942	2	Y	3166	3161	0			54
							3483	9									
01	30442	X	25954	-0-	-4488	-0-	955	1	21638	2	Y	3039	3036	0	2	8	55
							18	4	3343	9							

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	1034	1	20020	2	Y	4099	4067	0	4	8	70
							4509	9									
09	23520	X	22826	-0-	-694	-0-	844	1	18098	2	Y	3531	3549	0			52
							3884	9									
*10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	946	1	20657	2	Y	4011	4004	0			59
							4412	9									
11	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	731	1	19567	2	Y	3479	3477	0	5	8	56
							3827	9									
*12	24304	X	23797	-0-	-507	-0-	857	1	19091	2	Y	3499	3495	0			60
							3849	9									
01	24304	X	22565	-0-	-1739	-0-	804	1	18217	2	Y	3208	3207	0	2	8	59
							15	4	3529	9							

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31186	X	28795	-0-	-2391	-0-	1023	1	23233	2	Y	4126	4100	0	4	8	70
							4539	9									
09	30180	X	24830	-0-	-5350	-0-	829	1	20063	2	Y	3580	3597	0			53
							3938	9									
10	31186	X	27408	-0-	-3778	-0-	946	1	22042	2	Y	4018	4012	0			59
							4420	9									
11	30180	X	26325	-0-	-3855	-0-	798	1	21350	2	Y	3797	3790	0	5	8	61
							4177	9									
12	28799	X	25680	-0-	-3119	-0-	940	1	20826	2	Y	3558	3558	0			61
							3914	9									
01	28799	X	23215	-0-	-5584	-0-	828	1	18752	2	Y	3291	3290	0	2	8	60
							15	4	3620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63705	X	56326	-0-	-7379	-0-	732	1	52959	2	Y	2116	2179	0			263
							307	4	2328	9							
09	58740	X	52413	-0-	-6327	-0-	721	1	49113	2	Y	1880	1885	0	7	8	251
							511	4	2068	9							
*10	60698	X	42216	-0-	-18482	-0-	167	1	40684	2	Y	1209	1325	0	11	8	124
							35	4	1330	9							
11	56730	X	50281	-0-	-6449	-0-	48041	2	99	4	Y	1946	1844	0			226
							2141	9									
*12	57722	X	51443	-0-	-6279	-0-	274	1	49056	2	Y	1701	1708	0			219
							242	4	1871	9							
01	56327	X	52630	-0-	-3697	-0-	423	1	49709	2	Y	1758	1577	0	8	8	392
							564	4	1934	9							

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58559	X	53032	-0-	-5527	-0-	690	1	49964	2	Y	1898	1902	0			281
							290	4	2088	9							
09	56670	X	50156	-0-	-6514	-0-	686	1	46711	2	Y	2066	1993	0	63	1	283
							486	4	2273	9			8	8			
10	55738	X	38761	-0-	-16977	-0-	154	1	37549	2	Y	933	1088	0	9	8	119
							32	4	1026	9							
11	53160	X	48514	-0-	-4646	-0-	46472	2	95	4	Y	1770	1671	0			218
							1947	9									
*12	54932	X	49838	-0-	-5094	-0-	263	1	47078	2	Y	2059	2021	0			256
							232	4	2265	9							
01	53041	X	47599	-0-	-5442	-0-	378	1	44420	2	Y	2088	1876	0	9	8	459
							504	4	2297	9							

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 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	22692	X	16479	-0-	-6213	-0-	12990	2	10	4	Y	3163	3133	0	3	8	57
							3479	9									
09	21960	X	20389	-0-	-1571	-0-	16517	2	3872	9	Y	3520	3549	0			28
10	22537	X	20877	-0-	-1660	-0-	16919	2	3958	9	Y	3598	3578	0			48
11	20940	X	17833	-0-	-3107	-0-	14174	2	1	4	Y	3325	3329	0	5	8	39
							3658	9									
12	21638	X	20344	-0-	-1294	-0-	16590	2	1	4	Y	3412	3421	0			30
							3753	9									
01	21080	X	19290	-0-	-1790	-0-	15675	2	33	4	Y	3256	3249	0			37
							3582	9									

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18197	X	14637	-0-	-3560	-0-	12048	2	9	4	Y	2345	2321	0	2	8	42
							2580	9									
09	15900	X	12661	-0-	-3239	-0-	10339	2	2322	9	Y	2111	2136	0			17
10	15438	X	9823	-0-	-5615	-0-	7769	2	2054	9	Y	1867	1859	0			25
11	14550	X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
12	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					-0-
01	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28148	X	21543	-0-	-6605	-0-	17886	2	14	4	Y	3312	3284	0	3	8	60
							3643	9									
09	26910	X	25130	-0-	-1780	-0-	20716	2	4414	9	Y	4013	4041	0			32
10	27342	X	26370	-0-	-972	-0-	21870	2	4500	9	Y	4091	4068	0			55
*11	24540	X	21740	-0-	-2800	-0-	17567	2	1	4	Y	3793	3798	0	6	8	44
							4172	9									
12	25978	X	24077	-0-	-1901	-0-	19840	2	1	4	Y	3851	3861	0			34
							4236	9									
01	26381	X	23279	-0-	-3102	-0-	18947	2	40	4	Y	3902	3892	0			44
							4292	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	20632	-0-	-6214	-0-	69	1	16783	2	Y	3436	3406	0	54	8	107
							3780	9									
09	25980	X	22587	-0-	-3393	-0-	74	1	18913	2	Y	3273	3235	0	40	8	105
							3600	9									
10	26846	X	3167	-0-	-23679	-0-	11	1	2580	2	Y	524	609	0	2	8	18
							576	9									
11	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	25544	X	16637	-0-	-8907	-0-	56	1	13787	2	Y	2540	2414	0	49	8	77
							2794	9									
*01	29239	X	29239	-0-	-0-	-0-	102	1	24969	2	Y	3784	3742	0			119
							6	4	4162	9							

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48887	X	40788	-0-	-8099	-0-	34615	2	26	4	Y	5588	5525	0	5	8	101
							6147	9									
09	47310	X	37922	-0-	-9388	-0-	32525	2	5397	9	Y	4906	4968	0			39
10	37744	X	37744	-0-	-0-	-0-	32134	2	5610	9	Y	5100	5071	0			68
11	39480	X	32381	-0-	-7099	-0-	26835	2	1	4	Y	5041	5042	0	8	8	59
							5545	9									
12	40796	X	37117	-0-	-3679	-0-	31218	2	1	4	Y	5362	5374	0			47
							5898	9									
01	40796	X	37211	-0-	-3585	-0-	31338	2	66	4	Y	5279	5266	0			60
							5807	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22165	X	20607	-0-	-1558	-0-	16092	2	12	4	Y	4094	4056	0	3	8	74
							4503	9									
09	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	18673	2	5094	9	Y	4631	4668	0			37
10	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	18671	2	5192	9	Y	4720	4694	0			63
11	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	23259	2	1	4	Y	4342	4347	0	7	8	51
							4776	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	17608	2	1	4	Y	4351	4364	0			38
							4786	9									
01	22278	X	22278	-0-	-0-	-0-	17577	2	37	4	Y	4240	4230	0			48
							4664	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33631	-0-	-3383	-0-	27915	2	77	4	Y	5126	5114	0	5	8	47
							5639	9									
09	35820	X	32990	-0-	-2830	-0-	27356	2	70	4	Y	5058	5080	0			25
							5564	9									
10	35619	X	34550	-0-	-1069	-0-	28472	2	94	4	Y	5440	5429	0			36
							5984	9									
11	34470	X	31051	-0-	-3419	-0-	25451	2	36	4	Y	5058	5068	0			26
							5564	9									
12	35619	X	31996	-0-	-3623	-0-	26486	2	63	4	Y	4952	4913	0			65
							5447	9									
01	34565	X	29059	-0-	-5506	-0-	23602	2	307	4	Y	4682	4701	0	10	8	36
							5150	9									

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82026	X	65170	-0-	-16856	-0-	57873	2	161	4	Y	6487	6469	0	6	8	60
							7136	9									
09	79380	X	61386	-0-	-17994	-0-	54515	2	141	4	Y	6118	6148	0			30
							6730	9									
10	72261	X	56794	-0-	-15467	-0-	50053	2	165	4	Y	5978	5968	0			40
							6576	9									
11	69510	X	52212	-0-	-17298	-0-	45947	2	66	4	Y	5635	5646	0			29
							6199	9									
12	68913	X	55394	-0-	-13519	-0-	49015	2	118	4	Y	5692	5647	0			74
							6261	9									
01	65162	X	51751	-0-	-13411	-0-	45138	2	589	4	Y	5476	5497	0	11	8	42
							6024	9									

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 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	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	31165	2	86	4	Y	4553	4541	0	4	8	42
							5008	9									
09	34530	X	34037	-0-	-493	-0-	29263	2	75	4	Y	4272	4293	0			21
							4699	9									
10	35681	X	33164	-0-	-2517	-0-	28316	2	93	4	Y	4323	4315	0			29
							4755	9									
11	34530	X	30316	-0-	-4214	-0-	25732	2	37	4	Y	4134	4142	0			21
							4547	9									
12	35681	X	30933	-0-	-4748	-0-	26263	2	63	4	Y	4188	4154	0			55
							4607	9									
01	35681	X	29576	-0-	-6105	-0-	24828	2	323	4	Y	4023	4039	0	8	8	31
							4425	9									

JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 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	7936	X	6569	-0-	-1367	-0-	4446	2	12	4	Y	1919	1915	0	2	8	18
							2111	9									
09	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	6244	2	16	4	Y	2448	2454	0			12
							2693	9									
10	6665	X	5741	-0-	-924	-0-	3739	2	12	4	Y	1809	1809	0			12
							1990	9									
11	6450	X	4126	-0-	-2324	-0-	2266	2	3	4	Y	1688	1691	0			9
							1857	9									
12	9238	X	5712	-0-	-3526	-0-	3484	2	8	4	Y	2018	2001	0			26
							2220	9									
01	9238	X	8687	-0-	-551	-0-	6189	2	80	4	Y	2198	2203	0	4	8	17
							2418	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 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	56172	X	43836	-0-	-12336	-0-	162	1	33960	2	Y	8356	7233	0	1101	1	116
							522	4	9192	9							
09	54360	X	53287	-0-	-1073	-0-	212	1	40981	2	Y	9966	10017	0			65
							1131	4	10963	9							
*10	57625	X	57625	-0-	-0-	-0-	215	1	45609	2	Y	10484	10417	0			132
							269	4	11532	9							
11	54405	X	54405	-0-	-0-	-0-	191	1	42645	2	Y	9691	9656	0			167
							909	4	10660	9							
*12	55056	X	50229	-0-	-4827	-0-	193	1	39619	2	Y	9382	9480	0	1	8	68
							97	4	10320	9							
01	56172	X	51581	-0-	-4591	-0-	201	1	39657	2	Y	9597	9521	0	1	8	143
							1166	4	10557	9							

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40052	X	37098	-0-	-2954	-0-	33453	2	94	4	Y	3228	3220	0	3	8	30
							3551	9									
09	38910	X	37303	-0-	-1607	-0-	33856	2	88	4	Y	3054	3069	0			15
							3359	9									
10	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	40757	2	136	4	Y	2842	2838	0			19
							3126	9									
11	57317	X	57317	-0-	-0-	-0-	54056	2	78	4	Y	2894	2898	0			15
							3183	9									
12	57024	X	57024	-0-	-0-	-0-	53721	2	131	4	Y	2884	2861	0			38
							3172	9									
01	60839	X	60839	-0-	-0-	-0-	57184	2	749	4	Y	2642	2655	0	5	8	20
							2906	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	44056	2	124	4	Y	3513	3506	0	3	8	32
							3864	9									
09	45300	X	44146	-0-	-1154	-0-	40429	2	106	4	Y	3283	3299	0			16
							3611	9									
10	49662	X	43342	-0-	-6320	-0-	40165	2	134	4	Y	2766	2764	0			18
							3043	9									
11	50807	X	50807	-0-	-0-	-0-	46943	2	68	4	Y	3451	3451	0			18
							3796	9									
*12	49662	X	40852	-0-	-8810	-0-	37268	2	91	4	Y	3175	3151	0			42
							3493	9									
01	48050	X	38143	-0-	-9907	-0-	34606	2	453	4	Y	2804	2819	0	6	8	21
							3084	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63395	X	57417	-0-	-5978	-0-	53517	2	151	4	Y	3408	3400	0	3	8	31
							3749	9									
09	59610	X	52406	-0-	-7204	-0-	48869	2	128	4	Y	3099	3115	0			15
							3409	9									
*10	61597	X	43329	-0-	-18268	-0-	40224	2	134	4	Y	2701	2698	0			18
							2971	9									
*11	58380	X	46183	-0-	-12197	-0-	42831	2	62	4	Y	2991	2994	0			15
							3290	9									
12	58466	X	46164	-0-	-12302	-0-	43156	2	105	4	Y	2639	2619	0			35
							2903	9									
01	57412	X	46008	-0-	-11404	-0-	42396	2	555	4	Y	2779	2787	0	6	8	21
							3057	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	91729	X	51536	-0-	-40193	-0-	46409	2	5127	9	Y	4661	4572	0			283
09	79320	X	53201	-0-	-26119	-0-	47880	2	111	4	Y	4736	4822	0			197
							5210	9									
10	78647	X	62291	-0-	-16356	-0-	56636	2	5655	9	Y	5141	5130	0			208
11	63538	X	63538	-0-	-0-	-0-	57749	2	5789	9	Y	5263	5256	0			215
12	58878	X	58878	-0-	-0-	-0-	52769	2	6109	9	Y	5554	5531	0			238
01	62279	X	54585	-0-	-7694	-0-	49356	2	5229	9	Y	4754	4837	0			155

VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80197	X	59747	-0-	-20450	-0-	53110	2	6637	9	Y	6034	5960	0			367
09	77610	X	60288	-0-	-17322	-0-	53164	2	124	4	Y	6364	6466	0			265
							7000	9									
10	76446	X	58377	-0-	-18069	-0-	51455	2	6922	9	Y	6293	6304	0			254
11	73350	X	56602	-0-	-16748	-0-	49870	2	6732	9	Y	6120	6124	0			250
12	73904	X	55930	-0-	-17974	-0-	49804	2	6126	9	Y	5569	5580	0			239
01	62310	X	54392	-0-	-7918	-0-	48284	2	6108	9	Y	5553	5611	0			181

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36642	X	32727	-0-	-3915	-0-	28157	2	21	4	Y	4135	4093	0	3	8	75
							4549	9									
09	35460	X	31522	-0-	-3938	-0-	26858	2	4664	9	Y	4240	4281	0			34
10	35495	X	32016	-0-	-3479	-0-	27253	2	4763	9	Y	4330	4306	0			58
11	32340	X	26692	-0-	-5648	-0-	22371	2	1	4	Y	3927	3933	0	6	8	46
							4320	9									
12	32798	X	30092	-0-	-2706	-0-	25738	2	1	4	Y	3957	3968	0			35
							4353	9									
01	32736	X	29960	-0-	-2776	-0-	25650	2	54	4	Y	3869	3860	0			44
							4256	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42718	X	42511	-0-	-207	-0-	36457	2	103	4	Y	5410	5396	0	5	8	50
							5951	9									
09	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	37457	2	98	4	Y	5663	5685	0			28
							6229	9									
10	42718	X	41896	-0-	-822	-0-	35357	2	118	4	Y	5837	5826	0			39
							6421	9									
11	41340	X	35632	-0-	-5708	-0-	29695	2	43	4	Y	5358	5370	0			27
							5894	9									
*12	42718	X	37409	-0-	-5309	-0-	31576	2	77	4	Y	5233	5192	0			68
							5756	9									
01	42718	X	36393	-0-	-6325	-0-	30340	2	397	4	Y	5142	5160	0	11	8	39
							5656	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45260	X	21578	-0-	-23682	-0-	18340	2	52	4	Y	2896	2887	0	3	8	27
							3186	9									
09	29760	X	17623	-0-	-12137	-0-	15397	2	40	4	Y	1987	2004	0			10
							2186	9									
10	30752	X	16997	-0-	-13755	-0-	14799	2	49	4	Y	1954	1951	0			13
							2149	9									
11	25826	X	25826	-0-	-0-	-0-	22458	2	32	4	Y	3033	3031	0			15
							3336	9									
12	24831	X	18924	-0-	-5907	-0-	16385	2	40	4	Y	2272	2257	0			30
							2499	9									
01	21576	X	16595	-0-	-4981	-0-	14142	2	185	4	Y	2062	2072	0	4	8	16
							2268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102672	X	85593	-0-	-17079	-0-	195	1	79723	2	Y	4864	4917	0			107
							325	4	5350	9							
09	99360	X	80894	-0-	-18466	-0-	196	1	75355	2	Y	4786	4755	0			138
							78	4	5265	9							
10	102672	X	75535	-0-	-27137	-0-	216	1	69938	2	Y	4880	4870	0			148
							13	4	5368	9							
11	90600	X	72751	-0-	-17849	-0-	195	1	67310	2	Y	4747	4754	0			141
							24	4	5222	9							
12	93620	X	76204	-0-	-17416	-0-	213	1	70991	2	Y	4443	4454	0			130
							113	4	4887	9							
01	85591	X	68249	-0-	-17342	-0-	206	1	63504	2	Y	4101	4095	0			136
							28	4	4511	9							

FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37993	X	37993	-0-	-0-	-0-	88	1	36699	2	Y	964	961	0			21
							146	4	1060	9							
09	35843	X	35843	-0-	-0-	-0-	89	1	34820	2	Y	817	814	0			24
							35	4	899	9							
10	38781	X	21779	-0-	-17002	-0-	64	1	21356	2	Y	323	337	0			10
							4	4	355	9							
11	37530	X	32706	-0-	-4824	-0-	91	1	32330	2	Y	249	252	0			7
							11	4	274	9							
12	38781	X	35830	-0-	-2951	-0-	103	1	35196	2	Y	433	427	0			13
							55	4	476	9							
01	38006	X	37349	-0-	-657	-0-	118	1	36908	2	Y	279	283	0			9
							16	4	307	9							

FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95883	X	83225	-0-	-12658	-0-	188	1	76940	2	Y	5258	5311	0			115
							313	4	5784	9							
09	92790	X	79882	-0-	-12908	-0-	192	1	73685	2	Y	5390	5349	0			156
							76	4	5929	9							
*10	95883	X	72991	-0-	-22892	-0-	206	1	66749	2	Y	5476	5466	0			166
							12	4	6024	9							
*11	92790	X	72162	-0-	-20628	-0-	192	1	66246	2	Y	5182	5194	0			154
							24	4	5700	9							
12	88660	X	61298	-0-	-27362	-0-	169	1	56490	2	Y	4135	4168	0			121
							90	4	4549	9							
01	83235	X	51551	-0-	-31684	-0-	155	1	47688	2	Y	3352	3362	0			111
							21	4	3687	9							

FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57708	X	57708	-0-	-0-	-0-	130	1	53901	2	Y	3145	3142	0			69
							217	4	3460	9							
09	50483	X	50483	-0-	-0-	-0-	123	1	47840	2	Y	2246	2250	0			65
							49	4	2471	9							
10	53103	X	47392	-0-	-5711	-0-	135	1	44640	2	Y	2372	2365	0			72
							8	4	2609	9							
11	54240	X	45528	-0-	-8712	-0-	122	1	42950	2	Y	2219	2225	0			66
							15	4	2441	9							
12	56048	X	48569	-0-	-7479	-0-	134	1	45417	2	Y	2679	2667	0			78
							71	4	2947	9							
01	56048	X	47824	-0-	-8224	-0-	142	1	44483	2	Y	2891	2873	0			96
							19	4	3180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 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	64359	X	64359	-0-	-0-	-0-	54808	2	643	4	Y	8098	8033	0	16	8	59
							8908	9									
09	55597	X	55597	-0-	-0-	-0-	47766	2	255	4	Y	6887	6882	0	47	8	17
							7576	9									
10	56916	X	53442	-0-	-3474	-0-	46129	2	19	4	Y	6631	6512	0	68	8	68
							7294	9									
11	55080	X	43949	-0-	-11131	-0-	38265	2	20	4	Y	5149	5183	0	14	8	20
							5664	9									
12	56916	X	41528	-0-	-15388	-0-	37103	2	29	4	Y	3996	3983	0	24	8	9
							4396	9									
01	56916	X	38819	-0-	-18097	-0-	34528	2	138	4	Y	3775	3706	0	48	8	30
							4153	9									

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41602	X	26144	-0-	-15458	-0-	56	1	20673	2	Y	4923	4892	0			57
							5415	9									
09	40260	X	19228	-0-	-21032	-0-	44	1	15045	2	Y	3763	3769	0			51
							4139	9									
10	40176	X	28433	-0-	-11743	-0-	64	1	22253	2	Y	5560	5566	0			45
							6116	9									
11	38880	X	29411	-0-	-9469	-0-	70	1	23336	2	Y	5459	5436	0			68
							6005	9									
12	36797	X	25258	-0-	-11539	-0-	58	1	19831	2	Y	4839	4856	0	17	8	34
							46	4	5323	9							
01	28427	X	27448	-0-	-979	-0-	75	1	21823	2	Y	4803	4780	0			57
							267	4	5283	9							

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 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	23498	X	21878	-0-	-1620	-0-	50	1	18758	2	Y	2791	2770	0			32
							3070	9									
09	22740	X	19978	-0-	-2762	-0-	48	1	16277	2	Y	3321	3308	0			45
							3653	9									
10	23498	X	20688	-0-	-2810	-0-	48	1	16695	2	Y	3586	3602	0			29
							3945	9									
11	22740	X	19347	-0-	-3393	-0-	47	1	15645	2	Y	3323	3311	0			41
							3655	9									
*12	22568	X	18001	-0-	-4567	-0-	43	1	14557	2	Y	3062	3071	0	11	8	21
							33	4	3368	9							
01	21886	X	15995	-0-	-5891	-0-	45	1	12965	2	Y	2569	2559	0			31
							159	4	2826	9							

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26381	X	21522	-0-	-4859	-0-	45	1	16814	2	Y	4239	4207	0			49
							4663	9									
09	25530	X	19169	-0-	-6361	-0-	44	1	14910	2	Y	3832	3829	0			52
							4215	9									
10	26381	X	18517	-0-	-7864	-0-	41	1	14361	2	Y	3741	3763	0			30
							4115	9									
11	23520	X	18131	-0-	-5389	-0-	43	1	14195	2	Y	3539	3525	0			44
							3893	9									
12	22382	X	17222	-0-	-5160	-0-	40	1	13498	2	Y	3321	3330	0	12	8	23
							31	4	3653	9							
01	21514	X	15393	-0-	-6121	-0-	41	1	11795	2	Y	3102	3088	0			37
							145	4	3412	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	72	1	54133	2	Y	16320	16140	0	104	8	113
							653	4	17952	9							
09	63220	X	63220	-0-	-0-	-0-	66	1	46237	2	Y	13686	13645	0	84	8	70
							1862	4	15055	9							
10	58373	X	57277	-0-	-1096	-0-	77	1	43885	2	Y	10604	10547	0	39	8	88
							1651	4	11664	9							
11	56490	X	53327	-0-	-3163	-0-	78	1	46121	2	Y	6267	6311	0			44
							234	4	6894	9							
*12	58373	X	58074	-0-	-299	-0-	80	1	49256	2	Y	7944	7964	0			24
							8738	9									
*01	60476	X	60476	-0-	-0-	-0-	94	1	50787	2	Y	6527	6508	0			43
							2415	4	7180	9							

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	57536	X	57536	-0-	-0-	-0-	62	1	46483	2	Y	9482	9380	0	60	8	66
							561	4	10430	9							
09	53580	X	50436	-0-	-3144	-0-	56	1	39132	2	Y	8793	8760	0	54	8	45
							1576	4	9672	9							
10	55366	X	48553	-0-	-6813	-0-	65	1	37486	2	Y	8719	8659	0	32	8	73
							1411	4	9591	9							
*11	53580	X	46884	-0-	-6696	-0-	65	1	38283	2	Y	7584	7604	0			53
							194	4	8342	9							
12	55366	X	50004	-0-	-5362	-0-	66	1	40933	2	Y	8186	8214	0			25
							9005	9									
01	55366	X	42033	-0-	-13333	-0-	61	1	32958	2	Y	6770	6750	0			45
							1567	4	7447	9							

BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 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	134757	X	108494	-0-	-26263	-0-	97501	2	66	4	Y	9934	9888	0			90
							10927	9									
09	130410	X	98250	-0-	-32160	-0-	88451	2	10	4	Y	8899	8937	0			52
							9789	9									
10	134757	X	93002	-0-	-41755	-0-	84034	2	95	4	Y	8066	8077	0			41
							8873	9									
11	123120	X	83549	-0-	-39571	-0-	75623	2	2	4	Y	7204	7204	0			41
							7924	9									
*12	126139	X	82486	-0-	-43653	-0-	74609	2	17	4	Y	7145	7127	0			59
							7860	9									
01	108500	X	78568	-0-	-29932	-0-	70689	2	32	4	Y	7134	7067	0			126
							7847	9									

RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10976 - 21918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180761	X	179539	-0-	-1222	-0-	167491	2	113	4	Y	10850	10805	0			98
							11935	9									
09	174930	X	161093	-0-	-13837	-0-	756	1	150398	2	Y	9020	9065	0			53
							17	4	9922	9							
10	180761	X	154373	-0-	-26388	-0-	633	1	143941	2	Y	8761	8769	0			45
							162	4	9637	9							
11	174930	X	137716	-0-	-37214	-0-	474	1	128715	2	Y	7749	7750	0			44
							3	4	8524	9							
*12	180761	X	132293	-0-	-48468	-0-	477	1	123944	2	Y	7130	7115	0			59
							29	4	7843	9							
01	179552	X	121656	-0-	-57896	-0-	615	1	114421	2	Y	5971	5925	0			105
							52	4	6568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10771 - 21657

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	178901	X	143691	-0-	-35210	-0-	131972	2	89	4	Y	10573	10528	0			96
							11630	9									
09	173130	X	121858	-0-	-51272	-0-	559	1	111329	2	Y	9052	9095	0			53
							13	4	9957	9							
*10	172267	X	111129	-0-	-61138	-0-	446	1	101551	2	Y	8197	8208	0			42
							115	4	9017	9							
11	166710	X	102982	-0-	-63728	-0-	349	1	94818	2	Y	7103	7104	0			41
							2	4	7813	9							
12	172267	X	99468	-0-	-72799	-0-	352	1	91591	2	Y	6822	6806	0			57
							21	4	7504	9							
01	143685	X	91836	-0-	-51849	-0-	452	1	84166	2	Y	6527	6469	0			115
							38	4	7180	9							

RIO LOBO STATE D WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10407 - 21349

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	222301	X	159087	-0-	-63214	-0-	939	1	143880	2	Y	12883	12823	0			117
							97	4	14171	9							
09	215130	X	142548	-0-	-72582	-0-	654	1	130101	2	Y	10707	10762	0			62
							15	4	11778	9							
10	222301	X	134489	-0-	-87812	-0-	541	1	123131	2	Y	9707	9720	0			49
							139	4	10678	9							
11	192900	X	111212	-0-	-81688	-0-	376	1	102053	2	Y	7982	7985	0			46
							3	4	8780	9							
12	183737	X	106782	-0-	-76955	-0-	376	1	97720	2	Y	7875	7856	0			65
							23	4	8663	9							
01	158162	X	95035	-0-	-63127	-0-	467	1	86851	2	Y	6979	6921	0			123
							40	4	7677	9							

RIO LOBO STATE E WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 21839

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	162812	X	153857	-0-	-8955	-0-	145096	2	98	4	Y	7875	7839	0			71
							8663	9									
09	157560	X	138241	-0-	-19319	-0-	655	1	130255	2	Y	6651	6683	0			39
							15	4	7316	9							
*10	162812	X	129426	-0-	-33386	-0-	537	1	122237	2	Y	5922	5931	0			30
							138	4	6514	9							
*11	157560	X	111773	-0-	-45787	-0-	389	1	105704	2	Y	5161	5161	0			30
							3	4	5677	9							
12	162812	X	106187	-0-	-56625	-0-	387	1	100521	2	Y	4778	4768	0			40
							23	4	5256	9							
01	153853	X	101406	-0-	-52447	-0-	514	1	95641	2	Y	4734	4691	0			83
							44	4	5207	9							

RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344

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	216597	X	141947	-0-	-74650	-0-	836	1	128154	2	Y	11700	11646	0			106
							87	4	12870	9							
09	209610	X	129276	-0-	-80334	-0-	591	1	117536	2	Y	10123	10170	0			59
							14	4	11135	9							
*10	206615	X	123045	-0-	-83570	-0-	493	1	112118	2	Y	9371	9382	0			48
							126	4	10308	9							
*11	176490	X	108269	-0-	-68221	-0-	364	1	98755	2	Y	8316	8316	0			48
							2	4	9148	9							
12	166067	X	99815	-0-	-66252	-0-	351	1	91136	2	Y	7552	7537	0			63
							21	4	8307	9							
01	141112	X	94636	-0-	-46476	-0-	465	1	86589	2	Y	6856	6798	0			121
							40	4	7542	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABACO STATE DEEP UNIT WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29388	X	20779	-0-	-8609	-0-	46	1	16986	2	Y	3406	3381	0			39
							3747	9									
09	26940	X	18482	-0-	-8458	-0-	45	1	15181	2	Y	2960	2959	0			40
							3256	9									
*10	25048	X	18241	-0-	-6807	-0-	43	1	15078	2	Y	2836	2853	0			23
							3120	9									
11	21960	X	17351	-0-	-4609	-0-	44	1	14855	2	Y	2229	2224	0			28
							2452	9									
*12	21421	X	18919	-0-	-2502	-0-	47	1	15867	2	Y	2698	2697	0	10	8	19
							37	4	2968	9							
01	20770	X	18329	-0-	-2441	-0-	52	1	15216	2	Y	2614	2602	0			31
							186	4	2875	9							

RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162006	X	102114	-0-	-59892	-0-	92028	2	62	4	Y	9113	9073	0			83
							10024	9									
09	156780	X	89473	-0-	-67307	-0-	405	1	80659	2	Y	7636	7674	0			45
							9	4	8400	9							
10	149730	X	82727	-0-	-67003	-0-	329	1	74795	2	Y	6835	6845	0			35
							84	4	7519	9							
11	124260	X	69466	-0-	-54794	-0-	231	1	62685	2	Y	5953	5954	0			34
							2	4	6548	9							
*12	123752	X	65663	-0-	-58089	-0-	229	1	59489	2	Y	5392	5381	0			45
							14	4	5931	9							
01	102114	X	65289	-0-	-36825	-0-	318	1	59190	2	Y	5231	5184	0			92
							27	4	5754	9							

RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162006	X	124379	-0-	-37627	-0-	752	1	115192	2	Y	7597	7563	0			69
							78	4	8357	9							
09	156780	X	112773	-0-	-44007	-0-	527	1	104906	2	Y	6662	6692	0			39
							12	4	7328	9							
10	149606	X	107301	-0-	-42305	-0-	439	1	99965	2	Y	6167	6175	0			31
							113	4	6784	9							
11	135900	X	95512	-0-	-40388	-0-	328	1	89103	2	Y	5526	5525	0			32
							2	4	6079	9							
*12	140430	X	91733	-0-	-48697	-0-	329	1	85556	2	Y	5298	5286	0			44
							20	4	5828	9							
01	123628	X	85344	-0-	-38284	-0-	427	1	79423	2	Y	4962	4919	0			87
							36	4	5458	9							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11246 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		165456	-0-	165456	346347	142399	2	965	4	Y	20084	20060	0	17	8	103
							22092	9									
09	433141	X	86794	-0-	-346347	-0-	75391	2	11403	9	Y	10366	10389	0			80
10	149265	X	65594	-0-	-83671	-0-	56697	2	8897	9	Y	8088	8028	0	19	8	121
11	144450	X	65682	-0-	-78768	-0-	57490	2	8192	9	Y	7447	7477	0	15	8	76
*12	149265	X	57101	-0-	-92164	-0-	48793	2	1141	4	Y	6515	6523	0			68
							7167	9									
01	149265	X	51988	-0-	-97277	-0-	45932	2	64	4	Y	5447	5447	0			68
							5992	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11166 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		178805	-0-	178805	374050	153816	2	1042	4	Y	21770	21744	0	18	8	111
							23947	9									
09	468886	X	94836	-0-	-374050	-0-	82376	2	12460	9	Y	11327	11351	0			87
10	250356	X	86516	-0-	-163840	-0-	76412	2	10104	9	Y	9185	9113	0	22	8	137
11	188310	X	69030	-0-	-119280	-0-	59163	2	9867	9	Y	8970	8997	0	18	8	92
12	194587	X	62199	-0-	-132388	-0-	52150	2	1220	4	Y	8026	8035	0			83
							8829	9									
01	178808	X	57652	-0-	-121156	-0-	49536	2	69	4	Y	7315	7306	0			92
							8047	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11315 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		125990	-0-	125990	277695	229	1	108831	2	Y	15391	15370	0	33	8	118
							16930	9									
09	361822	X	84127	-0-	-277695	-0-	224	1	72520	2	Y	10348	10311	0	19	8	136
							11383	9									
*10	162409	X	72437	-0-	-89972	-0-	258	1	60929	2	Y	8866	8816	0	27	8	159
							1497	4	9753	9							
11	157170	X	65733	-0-	-91437	-0-	224	1	55184	2	Y	7796	7739	0	28	8	188
							1749	4	8576	9							
*12	148955	X	55112	-0-	-93843	-0-	209	1	46895	2	Y	6355	6333	0			210
							1017	4	6991	9							
01	125984	X	49408	-0-	-76576	-0-	204	1	42886	2	Y	5744	5690	0			264
							6318	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11069 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181505	X	181505	-0-	-0-	-0-	331	1	157566	2	Y	21462	21432	0	46	8	164
							23608	9									
09	240060	X	116372	-0-	-123688	-0-	311	1	100829	2	Y	13847	13804	0	25	8	182
							15232	9									
*10	248062	X	81278	-0-	-166784	-0-	291	1	68697	2	Y	9639	9619	0	29	8	173
							1687	4	10603	9							
11	175650	X	75030	-0-	-100620	-0-	253	1	62451	2	Y	9406	9318	0	34	8	227
							1979	4	10347	9							
12	181505	X	68811	-0-	-112694	-0-	257	1	57657	2	Y	8769	8706	0			290
							1251	4	9646	9							
01	181505	X	61277	-0-	-120228	-0-	249	1	52398	2	Y	7845	7774	0			361
							8630	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 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	SHUT IN		163886	-0-	163886	343950	140207	2	950	4	Y	20663	20646	0	17	8	106
							22729	9									
09	443503	X	99553	-0-	-343950	-0-	85817	2	13736	9	Y	12487	12497	0			96
10	74880	X	74880	-0-	-0-	-0-	64109	2	10771	9	Y	9792	9719	0	23	8	146
11	171960	X	78829	-0-	-93131	-0-	68423	2	10406	9	Y	9460	9490	0	19	8	97
12	177692	X	69561	-0-	-108131	-0-	59036	2	1381	4	Y	8313	8324	0			86
							9144	9									
01	163897	X	63240	-0-	-100657	-0-	54824	2	76	4	Y	7582	7573	0			95
							8340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300150 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11049 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		137080	-0-	137080	295641	118180	2	204	4	N	16996	16975	0	18	8	136
							18696	9									
09	363569	X	67928	-0-	-295641	-0-	58355	2	146	4	N	8570	8602	0	4	8	100
							9427	9									
*10	168578	X	59526	-0-	-109052	-0-	50991	2	140	4	Y	7632	7593	0			139
							8395	9									
11	163140	X	59069	-0-	-104071	-0-	50701	2	216	4	Y	7411	7485	0			65
							8152	9									
12	168578	X	51289	-0-	-117289	-0-	44067	2	126	4	Y	6451	6440	0	1	8	75
							7096	9									
01	168578	X	45546	-0-	-123032	-0-	38888	2	148	4	Y	5918	5857	0	24	8	112
							6510	9									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 333H RRCID -> 300240 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11542 - 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	80011	X	70261	-0-	-9750	-0-	60960	3	1320	4	Y	7255	7118	0	93	8	109
							7981	9									
09	77430	X	64058	-0-	-13372	-0-	56961	3	207	4	Y	6264	6236	0	63	8	74
							6890	9									
10	80011	X	61816	-0-	-18195	-0-	55146	3	6670	9	Y	6064	6028	0	23	8	87
11	77430	X	61105	-0-	-16325	-0-	54341	3	118	4	Y	6042	6054	0	7	8	68
							6646	9									
12	76415	X	57920	-0-	-18495	-0-	51498	3	6422	9	Y	5838	5806	0	33	8	67
01	70246	X	54131	-0-	-16115	-0-	47070	3	1405	4	Y	5142	5129	0			80
							5656	9									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 334H RRCID -> 300283 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11551 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54839	X	52301	-0-	-2538	-0-	44895	3	972	4	Y	5849	5746	0	75	8	88
							6434	9									
09	53070	X	44533	-0-	-8537	-0-	37963	3	138	4	Y	5847	5807	0	59	8	69
							6432	9									
10	54839	X	47290	-0-	-7549	-0-	39936	3	7354	9	Y	6685	6632	0	26	8	96
*11	53070	X	47999	-0-	-5071	-0-	39253	3	86	4	Y	7873	7871	0	9	8	89
							8660	9									
12	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	34916	3	9442	9	Y	8584	8527	0	48	8	98
01	52297	X	46200	-0-	-6097	-0-	35308	3	1054	4	Y	8944	8904	0			138
							9838	9									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300443 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11192 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 46132																	
*09	48188	X	2056	-0-	-46132	-0-	1681	2	375	9	N	341	7	8			334
*10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1193	2	326	9	N	296					630
*11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	773	2	339	9	N	308	490	1	1	8	447
*12	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	831	2	360	9	N	327	433	1			341
01	14B2 EXT		1294	-0-	1294	1294	818	2	476	9	N	433	353	1			421

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35342	X	35342	-0-	-0-	-0-	2300	1	31317	2	Y	1568	1546	1	87	8	325
							1725	9									
09	37152	X	37152	-0-	-0-	-0-	943	1	34638	2	Y	1428	1419	1	65	8	269
							1571	9									
10	34929	X	34929	-0-	-0-	-0-	875	1	32507	2	Y	1406	1385	1	66	8	224
							1547	9									
11	29640	X	24778	-0-	-4862	-0-	10663	1	13653	2	Y	420	311	1	32	8	301
							462	9									
12	30628	X	29223	-0-	-1405	-0-	4874	1	22887	2	Y	1329	1278	1	166	8	186
							1462	9									
*01	58386	X	58386	-0-	-0-	-0-	6285	1	49496	3	Y	2368	2363	1	16	8	175
							2605	9									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 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	38688	X	30174	-0-	-8514	-0-	3040	1	25453	2	Y	1528	1534	1	80	8	318
							1681	9									
09	37440	X	21782	-0-	-15658	-0-	733	1	19525	2	Y	1385	1389	1	51	8	263
							1524	9									
10	38688	X	25597	-0-	-13091	-0-	689	1	23257	2	Y	1501	1486	1	32	8	246
							1651	9									
11	37440	X	8073	-0-	-29367	-0-	1684	1	5906	2	Y	439	340	1	15	8	330
							483	9									
12	30163	X	128	-0-	-30035	-0-	11	1	117	9	Y	106	419	1	17	8	-0-
01	30163	X	1707	-0-	-28456	-0-	16	1	71	3	Y	1473	1276	1	5	8	192
							1620	9									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26970	-0-	-5456	-0-	23587	2	3383	9	N	3075	3065	1	10	8	158
09	31380	X	25439	-0-	-5941	-0-	22114	2	3325	9	N	3023	3029	1	9	8	143
10	31651	X	27257	-0-	-4394	-0-	23981	2	3276	9	N	2978	2965	1	15	8	141
11	30630	X	25845	-0-	-4785	-0-	22853	2	2992	9	N	2720	2641	1	19	8	201
12	30287	X	18802	-0-	-11485	-0-	15655	2	3147	9	N	2861	2852	1	4	8	206
01	27249	X	17245	-0-	-10004	-0-	14685	3	2560	9	N	2327	2373	1	8	8	152

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36773	X	36773	-0-	-0-	-0-	33286	2	3487	9	N	3170	3150	1	9	8	163
09	33240	X	32964	-0-	-276	-0-	29884	2	3080	9	N	2800	2825	1	6	8	132
10	37572	X	34880	-0-	-2692	-0-	31537	2	3343	9	N	3039	3016	1	11	8	144
11	36360	X	30941	-0-	-5419	-0-	27632	2	3309	9	N	3008	2915	1	14	8	223
12	42273	X	42273	-0-	-0-	-0-	38786	2	3487	9	N	3170	3161	1	3	8	229
01	36766	X	34205	-0-	-2561	-0-	31100	3	3105	9	N	2823	2862	1	6	8	184

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14663	X	13794	-0-	-869	-0-	11910	2	1884	9	N	1713	1713	1	4	8	88
09	14400	X	12710	-0-	-1690	-0-	10942	2	1768	9	N	1607	1613	1	6	8	76
10	14880	X	12738	-0-	-2142	-0-	11067	2	1671	9	N	1519	1518	1	5	8	72
11	14400	X	10632	-0-	-3768	-0-	9336	2	1296	9	N	1178	1156	1	7	8	87
12	14415	X	11489	-0-	-2926	-0-	10118	2	1371	9	N	1246	1237	1	7	8	89
01	13795	X	9195	-0-	-4600	-0-	7997	3	1198	9	N	1089	1104	1	3	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BUSCH UNIT C6-4 WELL #: 22H RRCID -> 300456 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11223 - 18215

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
*05	0		18285	-0-		18285	18285	12343	3	2	4	Y	5400	3727	0	1569	1	101
								5940	9					3	8			
*06	0		46111	-0-		46111	64396	31710	3	248	4	Y	12866	12846	0	6	8	115
								14153	9									
07	0		48719	-0-		48719	113115	34147	3	14572	9	Y	13247	13260	0			102
08	0		47741	-0-		47741	160856	34268	3	13473	9	Y	12248	12244	0	13	8	93
09	0		41356	-0-		41356	202212	30811	3	10545	9	Y	9586	9577	0	9	8	93
10	252068	X	49856	-0-		-202212	-0-	38733	3	11123	9	Y	10112	10098	0	10	8	97
11	50263	X	50263	-0-		-0-	-0-	40560	3	9703	9	Y	8821	8796	0	6	8	116
12	43765	X	43765	-0-		-0-	-0-	35536	3	8229	9	Y	7481	7500	0			97
01	38502	X	35995	-0-		-2507	-0-	28663	3	7332	9	Y	6665	6641	0			121

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

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
*05	0		17190	-0-		17190	17190	11134	3	6056	9	Y	5505	3800	0	1600	1	103
														2	8			
*06	0		59484	-0-		59484	76674	40852	3	18632	9	Y	16938	16885	0	4	8	152
07	0		69957	-0-		69957	146631	51138	3	18819	9	Y	17108	17129	0			131
08	0		72121	-0-		72121	218752	55667	3	16454	9	Y	14958	14968	0	8	8	113
09	0		59792	-0-		59792	278544	47640	3	12152	9	Y	11047	11047	0	5	8	108
10	333577	X	55033	-0-		-278544	-0-	44569	3	10464	9	Y	9513	9525	0	5	8	91
11	51210	X	47602	-0-		-3608	-0-	38947	3	8655	9	Y	7868	7854	0	2	8	103
12	52917	X	44919	-0-		-7998	-0-	36866	3	8053	9	Y	7321	7329	0			95
01	52917	X	41105	-0-		-11812	-0-	33826	3	7279	9	Y	6617	6592	0			120

LINCOLN 4-1 WELL #: 21H RRCID -> 300532 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11234 - 18694

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
*05	0		10622	-0-		10622	10622	7253	3	1	4	Y	3062	2113	0	889	1	57
								3368	9					3	8			
*06	0		35629	-0-		35629	46251	24910	3	195	4	Y	9567	9532	0	6	8	86
								10524	9									
07	0		38524	-0-		38524	84775	27510	3	11014	9	Y	10013	10022	0			77
08	0		50462	-0-		50462	135237	37727	3	12735	9	Y	11577	11551	0	15	8	88
09	0		53756	-0-		53756	188993	42799	3	10957	9	Y	9961	9940	0	12	8	97
10	238653	X	49660	-0-		-188993	-0-	40553	3	9107	9	Y	8279	8286	0	11	8	79
11	41031	X	41031	-0-		-0-	-0-	33770	3	7261	9	Y	6601	6588	0	5	8	87
12	39029	X	34584	-0-		-4445	-0-	28152	3	6432	9	Y	5847	5858	0			76
01	39029	X	29023	-0-		-10006	-0-	23217	3	5806	9	Y	5278	5258	0			96

TOG OPERATING, LLC 101419
BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

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
*07	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		213801	-0-		213801	213801	1593	1	161419	3	Y	34561	34055	0			506
								12772	4	38017	9							
09	0		269558	-0-		269558	483359	2102	1	216852	3	Y	39919	39891	0			534
								6693	4	43911	9							
10	0		221919	-0-		221919	705278	187562	3	225	4	Y	31029	31144	0			419
								34132	9									
11	884682	X	179404	-0-		-705278	-0-	152434	3	238	4	Y	24302	24204	0			517
								26732	9									
12	221712	X	156206	-0-		-65506	-0-	133271	3	145	4	Y	20718	20741	0			494
								22790	9									
01	221712	X	103805	-0-		-117907	-0-	900	1	85156	3	Y	14158	14277	0			375
								2175	4	15574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

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	0		217462	-0-	217462	217462	1544	1	156432	3	Y	42826	42199	0			627
							12377	4	47109	9							
09	0		227149	-0-	227149	444611	1689	1	174249	3	Y	41666	41735	0			558
							5378	4	45833	9							
10	626856	X	182245	-0-	-444611	-0-	147207	3	176	4	Y	31693	31823	0			428
							34862	9									
11	183870	X	151299	-0-	-32571	-0-	122960	3	192	4	Y	25588	25472	0			544
							28147	9									
12	189999	X	133221	-0-	-56778	-0-	109228	3	119	4	Y	21704	21731	0			517
							23874	9									
01	189999	X	92154	-0-	-97845	-0-	773	1	73141	3	Y	14883	15006	0			394
							1869	4	16371	9							

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

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	9734	X	5165	-0-	-4569	-0-	43	1	3308	3	N	1355	1366	0			22
							323	4	1491	9							
09	8400	X	3782	-0-	-4618	-0-	56	1	2533	3	N	1015	1027	0			10
							76	4	1117	9							
10	8122	X	3823	-0-	-4299	-0-	78	1	2499	3	N	1108	1077	0	22	8	19
							27	4	1219	9							
11	7440	X	2614	-0-	-4826	-0-	80	1	1642	3	N	760	778	0			1
							56	4	836	9							
12	7502	X	1087	-0-	-6415	-0-	526	1	188	3	N	338	327	0	9	8	3
							1	4	372	9							
01	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	740	1	2026	3	N	1525	1303	0	10	8	215
							188	4	1678	9							

GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

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	12710	X	9002	-0-	-3708	-0-	67	1	5248	3	N	2886	2887	0			47
							512	4	3175	9							
09	11220	X	6719	-0-	-4501	-0-	91	1	4073	3	N	2211	2237	0			21
							123	4	2432	9							
10	10850	X	7625	-0-	-3225	-0-	142	1	4555	3	N	2617	2569	0	23	8	46
							49	4	2879	9							
11	9990	X	7060	-0-	-2930	-0-	197	1	4067	3	N	2415	2458	0			3
							139	4	2657	9							
12	10168	X	492	-0-	-9676	-0-	198	1	71	3	N	203	202	0	2	8	2
							223	9									
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-	2	0			-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 18689

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	14694	X	13237	-0-	-1457	-0-	1335	1	8667	3	N	2911	2899	0			32
							33	4	3202	9							
09	14220	X	12416	-0-	-1804	-0-	1465	1	7955	3	N	2724	2714	0			42
							2996	9									
10	13795	X	12368	-0-	-1427	-0-	1072	1	8337	3	N	2687	2701	0	5	8	23
							3	4	2956	9							
11	12810	X	11169	-0-	-1641	-0-	755	1	7633	3	N	2510	2483	0			50
							20	4	2761	9							
12	13237	X	11445	-0-	-1792	-0-	884	1	7831	3	N	2447	2477	0			20
							38	4	2692	9							
01	13237	X	12361	-0-	-876	-0-	1102	1	7921	3	N	2558	2548	0			30
							524	4	2814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

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	20522	X	17733	-0-		-2789		-0-	1838	1	11931	3	N	3563	3547	0			40
									45	4	3919	9							
09	19860	X	16665	-0-		-3195		-0-	2028	1	11011	3	N	3296	3285	0			51
									3626	9									
10	19592	X	16878	-0-		-2714		-0-	1518	1	11814	3	N	3220	3236	0	8	8	27
									4	4	3542	9							
11	18120	X	15606	-0-		-2514		-0-	1108	1	11205	3	N	2967	2935	0			59
									29	4	3264	9							
12	18197	X	15354	-0-		-2843		-0-	1236	1	10944	3	N	2838	2874	0			23
									52	4	3122	9							
01	17732	X	15041	-0-		-2691		-0-	1376	1	9893	3	N	2834	2824	0			33
									655	4	3117	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

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	23746	X	20204	-0-		-3542		-0-	2298	1	14922	3	N	2661	2649	0			30
									57	4	2927	9							
09	21240	X	1902	-0-		-19338		-0-	234	1	1271	3	N	361	385	0			6
									397	9									
10	22649	X	22649	-0-		-0-		-0-	2159	1	16799	3	N	3350	3304	0	24	8	28
									6	4	3685	9							
11	23831	X	23831	-0-		-0-		-0-	1876	1	18965	3	N	2673	2648	0			53
									50	4	2940	9							
12	24957	X	24957	-0-		-0-		-0-	2237	1	19811	3	N	2558	2590	0			21
									95	4	2814	9							
01	22661	X	20545	-0-		-2116		-0-	2071	1	14888	3	N	2364	2357	0			28
									986	4	2600	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 19608

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	17918	X	17604	-0-		-314		-0-	2142	1	13907	3	N	1365	1359	0			15
									53	4	1502	9							
09	18120	X	17695	-0-		-425		-0-	2512	1	13636	3	N	1405	1398	0			22
									1	4	1546	9							
10	18724	X	17884	-0-		-840		-0-	1859	1	14462	3	N	1416	1412	0	14	8	12
									5	4	1558	9							
11	18120	X	15683	-0-		-2437		-0-	1284	1	12987	3	N	1253	1240	0			25
									34	4	1378	9							
12	18290	X	14449	-0-		-3841		-0-	1333	1	11802	3	N	1143	1159	0			9
									57	4	1257	9							
01	18290	X	4926	-0-		-13364		-0-	516	1	3707	3	N	416	420	0			5
									245	4	458	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 19262

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	11935	X	5973	-0-		-5962		-0-	554	1	3594	3	N	1646	1641	0			18
									14	4	1811	9							
09	11550	X	5422	-0-		-6128		-0-	585	1	3178	3	N	1508	1503	0			23
									1659	9									
10	9517	X	5401	-0-		-4116		-0-	433	1	3371	3	N	1451	1460	0	2	8	12
									1	4	1596	9							
11	6930	X	4723	-0-		-2207		-0-	296	1	2988	3	N	1301	1287	0			26
									8	4	1431	9							
12	6944	X	2078	-0-		-4866		-0-	146	1	1293	3	N	575	596	0			5
									6	4	633	9							
01	5983	X	4273	-0-		-1710		-0-	344	1	2475	3	N	1173	1164	0			14
									164	4	1290	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15704	-0-	-7360	-0-	1816	1	11791	3	N	1865	1857	0			21
							45	4	2052	9							
09	18750	X	17355	-0-	-1395	-0-	2364	1	12835	3	N	1960	1951	0			30
							2156	9									
10	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	1735	1	13496	3	N	1807	1809	0	13	8	15
							5	4	1988	9							
11	15270	X	14883	-0-	-387	-0-	1164	1	11771	3	N	1743	1723	0			35
							31	4	1917	9							
12	17949	X	15939	-0-	-2010	-0-	1420	1	12572	3	N	1715	1736	0			14
							60	4	1887	9							
01	17949	X	15998	-0-	-1951	-0-	1630	1	11720	3	N	1702	1696	0			20
							776	4	1872	9							

EQV OPERATING LLC 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	760	-0-	-0-	-0-	167	1	553	3	N	36					181
							40	9									
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	225	1	2596	3	N	410	430	1	21	8	140
							62	4	451	9							
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	882	1	1259	3	N	448	344	1	26	8	218
							141	4	493	9							
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	747	1	1051	3	N	303	286	1	15	8	220
							4	4	333	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43673	X	43673	-0-	-0-	-0-	1289	1	37845	3	Y	4118	4035	1	119	8	130
							9	4	4530	9							
09	40094	X	40094	-0-	-0-	-0-	1185	1	34395	3	Y	4051	3771	1	252	8	158
							58	4	4456	9							
10	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	1252	1	35095	3	Y	4430	4099	1	355	8	134
							307	4	4873	9							
11	40514	X	40514	-0-	-0-	-0-	1196	1	34697	3	Y	4201	3996	1	188	8	151
							4621	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54090	X	54090	-0-	-0-	-0-	748	1	51998	3	Y	1152	1019	1	144	8	424
							77	4	1267	9							
09	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	482	1	15307	3	Y	502	503	1	16	8	407
							19	4	552	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	114	1	6	8	293
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

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	11122	X	11122	-0-		-0-	-0-		748	1	9453	3	Y	773	801	1	26	8	404
									71	4	850	9							
09	8910	X	8515	-0-		-395	-0-		995	1	6324	3	Y	1072	797	1	32	8	647
									17	4	1179	9							
10	10695	X	7492	-0-		-3203	-0-		748	1	6109	3	Y	564	806	1	12	8	393
									15	4	620	9							
11	17628	X	17628	-0-		-0-	-0-		571	1	15385	3	Y	1511	1450	1	19	8	435
									10	4	1662	9							
12	10695	X	NO RPT	-0-		-10695	-0-						Y	NO RPT					435
01	10695	X	NO RPT	-0-		-10695	-0-						Y	NO RPT					435

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

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	2790	X	751	-0-		-2039	-0-		66	1	327	3	Y	325	148	1	5	8	278
									358	9									
09	27362	X	27362	-0-		-0-	-0-		536	1	25893	3	Y	848	572	1	59	8	495
									933	9									
10	6456	X	6456	-0-		-0-	-0-		543	1	5456	3	Y	415	634	1	47	8	229
									457	9									
11	8668	X	8668	-0-		-0-	-0-		524	1	6822	3	Y	1079	941	1	50	8	318
									134	4	1187	9							
12	744	X	NO RPT	-0-		-744	-0-						Y	NO RPT					318
01	28365	X	NO RPT	-0-		-28365	-0-						Y	NO RPT					318

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

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	4867	X	335	-0-		-4532	-0-		66	1	189	3	Y	73	157	1	5	8	218
									80	9									
09	3615	X	3615	-0-		-0-	-0-		536	1	2750	3	Y	299	250	1	51	8	216
									329	9									
10	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-		543	1	3704	3	Y	517	508	1	41	8	184
									569	9									
11	4355	X	4355	-0-		-0-	-0-		524	1	3309	3	Y	460	448	1	44	8	151
									17	4	506	9							
12	1767	X	NO RPT	-0-		-1767	-0-						Y	NO RPT					151
01	3751	X	NO RPT	-0-		-3751	-0-						Y	NO RPT					151

BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970

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	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-		748	1	3370	3	Y	774	690	1	17	8	488
									46	4	851	9							
09	5665	X	5665	-0-		-0-	-0-		633	1	4007	3	Y	920	721	1	29	8	658
									13	4	1012	9							
10	6532	X	6532	-0-		-0-	-0-		697	1	5215	3	Y	564	801	1	11	8	410
									620	9									
11	1935	X	1935	-0-		-0-	-0-		571	1	1023	3	Y	310	228	1	18	8	474
									341	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					474
01	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					474

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37262	X	35639	-0-	-1623	-0-	1103	1	30489	3	N	3677	3545	1	104	8	181
							2	4	4045	9							
09	30960	X	24248	-0-	-6712	-0-	822	1	20363	3	N	2673	2508	1	145	8	201
							123	4	2940	9							
10	34441	X	23401	-0-	-11040	-0-	749	1	19512	3	N	2618	2406	1	184	8	229
							260	4	2880	9							
11	33330	X	29882	-0-	-3448	-0-	682	1	25682	3	N	3161	3052	1	106	8	232
							41	4	3477	9							
12	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					232
01	35650	X	NO RPT	-0-	-35650	-0-					N	NO RPT					232

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	16748	-0-	-333	-0-	782	1	14032	3	N	1691	1685	1	26	8	460
							74	4	1860	9							
09	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	764	1	12000	3	N	1563	1571	1	53	8	399
							89	4	1719	9							
10	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	919	1	15372	3	N	1670	1598	1	50	8	421
							355	4	1837	9							
11	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	946	1	15848	3	N	1860	1796	1	58	8	427
							130	4	2046	9							
12	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					427
01	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT					427

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13485	X	12308	-0-	-1177	-0-	782	1	10007	3	N	1381	1319	1	39	8	469
							1519	9									
09	13050	X	9961	-0-	-3089	-0-	738	1	7907	3	N	1196	1191	1	42	8	432
							1316	9									
10	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	919	1	10441	3	N	1256	1236	1	39	8	413
							1382	9									
11	13410	X	12746	-0-	-664	-0-	946	1	10166	3	N	1485	1498	1	46	8	354
							1634	9									
12	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					354
01	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					354

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	16002	3	13	4	Y	973	956	1	28	8	40
							1070	9									
09	17483	X	17483	-0-	-0-	-0-	16273	3	1210	9	Y	1100	1011	1	59	8	70
10	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	15585	3	167	4	Y	1129	1053	1	75	8	71
							1242	9									
11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	14631	3	4	4	Y	963	937	1	43	8	54
							1059	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	1468	1	36042	3	N	2162	2060	1	66	8	296
							2378	9									
09	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	1426	1	34949	3	N	2148	2106	1	132	8	206
							2363	9									
10	37023	X	37023	-0-	-0-	-0-	1393	1	33055	3	N	2184	2003	1	186	8	201
							173	4	2402	9							
11	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	1417	1	32100	3	N	2008	1916	1	98	8	195
							1	4	2209	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	580	1	18463	3	Y	1156	1125	1	29	8	42
							1272	9									
09	17672	X	17672	-0-	-0-	-0-	637	1	15985	3	Y	913	892	1	21	8	42
							46	4	1004	9							
10	19437	X	18951	-0-	-486	-0-	466	1	17262	3	Y	919	898	1	19	8	44
							212	4	1011	9							
11	21660	X	16989	-0-	-4671	-0-	247	1	15772	3	Y	882	864	1	22	8	40
							970	9									
12	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					Y	NO RPT					40
01	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					40

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 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	25203	X	20333	-0-	-4870	-0-	1055	1	17065	3	Y	1902	1950	1	44	8	110
							121	4	2092	9							
09	23970	X	19162	-0-	-4808	-0-	1075	1	16132	3	Y	1777	1700	1	53	8	134
							1955	9									
10	25668	X	18285	-0-	-7383	-0-	615	1	15841	3	Y	1628	1587	1	42	8	133
							38	4	1791	9							
11	24840	X	16232	-0-	-8608	-0-	104	1	14075	3	Y	1866	1822	1	45	8	132
							2053	9									
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					132
01	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					132

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	15427	-0-	-1902	-0-	580	1	14476	3	Y	337	311	1	24	8	13
							371	9									
09	16770	X	15046	-0-	-1724	-0-	637	1	14111	3	Y	229	214	1	18	8	10
							46	4	252	9							
10	16430	X	9386	-0-	-7044	-0-	466	1	8408	3	Y	317	297	1	15	8	15
							163	4	349	9							
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	247	1	14012	3	Y	447	424	1	18	8	20
							492	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					20
01	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10005	-0-	-1806	-0-	1055	1	8144	3	Y	674	659	1	40	8	38
							65	4	741	9							
09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	1075	1	9664	3	Y	650	590	1	52	8	46
							715	9									
10	10912	X	9508	-0-	-1404	-0-	615	1	8160	3	Y	647	602	1	41	8	50
							21	4	712	9							
11	12900	X	8916	-0-	-3984	-0-	104	1	7992	3	Y	745	701	1	44	8	50
							820	9									
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					50
01	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					50

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	748	1	22725	3	Y	526	508	1	12	8	81
							15	4	579	9							
09	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	749	1	18130	3	Y	479	406	1	15	8	139
							11	4	527	9							
10	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	803	1	15994	3	Y	330	402	1	6	8	61
							83	4	363	9							
11	14970	X	14409	-0-	-561	-0-	830	1	12607	3	Y	884	844	1	9	8	92
							972	9									
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					92
01	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					92

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19561	X	13246	-0-	-6315	-0-	748	1	11437	3	Y	958	919	1	25	8	132
							7	4	1054	9							
09	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	749	1	14018	3	Y	1265	1011	1	40	8	346
							10	4	1392	9							
10	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	803	1	12579	3	Y	774	959	1	15	8	146
							58	4	851	9							
11	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	830	1	13964	3	Y	1556	1513	1	24	8	165
							1712	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					165
01	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					Y	NO RPT					165

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49544	X	49544	-0-	-0-	-0-	782	1	46942	3	N	1654	1451	1	122	8	271
							1	4	1819	9							
09	45242	X	45242	-0-	-0-	-0-	915	1	42495	3	N	1502	1491	1	53	8	229
							180	4	1652	9							
10	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	919	1	42850	3	N	1424	1377	1	50	8	226
							303	4	1566	9							
11	47940	X	44475	-0-	-3465	-0-	946	1	41850	3	N	1526	1462	1	58	8	232
							1679	9									
12	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					232
01	49538	X	NO RPT	-0-	-49538	-0-					N	NO RPT					232

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33325	X	22689	-0-	-10636	-0-	782	1	19725	3	Y	1967	1936	1	31	8	146
							18	4	2164	9							
09	30750	X	20819	-0-	-9931	-0-	351	1	18129	3	Y	2005	1940	1	70	8	141
							133	4	2206	9							
10	27280	X	23479	-0-	-3801	-0-	716	1	20236	3	Y	2026	1975	1	66	8	126
							298	4	2229	9							
11	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	702	1	21599	3	Y	2259	2188	1	77	8	120
							14	4	2485	9							
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					120
01	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					120

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47027	X	37430	-0-	-9597	-0-	3000	1	31345	3	Y	2520	2429	1	82	8	110
							313	4	2772	9							
09	42630	X	39613	-0-	-3017	-0-	1295	1	34615	3	Y	3332	3219	1	67	8	156
							38	4	3665	9							
10	41850	X	31819	-0-	-10031	-0-	852	1	28455	3	Y	2170	2139	1	53	8	134
							125	4	2387	9							
11	35010	X	33477	-0-	-1533	-0-	333	1	30767	3	Y	2015	1966	1	57	8	125
							160	4	2217	9							
12	37417	X	NO RPT	-0-	-37417	-0-					Y	NO RPT					125
01	40920	X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					Y	NO RPT					125

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32029	-0-	-1606	-0-	3000	1	25852	3	Y	2725	2655	1	59	8	120
							179	4	2998	9							
09	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	1295	1	28234	3	Y	3052	2951	1	78	8	143
							38	4	3357	9							
10	33883	X	27817	-0-	-6066	-0-	852	1	24636	3	Y	2023	1980	1	62	8	124
							104	4	2225	9							
11	29550	X	19017	-0-	-10533	-0-	333	1	16363	3	Y	1992	1926	1	67	8	123
							130	4	2191	9							
12	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					123
01	34007	X	NO RPT	-0-	-34007	-0-					Y	NO RPT					123

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38626	X	24106	-0-	-14520	-0-	3000	1	18783	3	Y	1959	1963	1	38	8	89
							168	4	2155	9							
09	37380	X	1342	-0-	-36038	-0-	1295	1	47	9	Y	43	125	1	1	8	6
10	38626	X	35265	-0-	-3361	-0-	852	1	30290	3	Y	3583	3377	1	1	8	211
							182	4	3941	9							
11	34830	X	29810	-0-	-5020	-0-	333	1	25388	3	Y	3576	3559	1	1	8	227
							155	4	3934	9							
12	33077	X	NO RPT	-0-	-33077	-0-					Y	NO RPT					227
01	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	66495	X	56767	-0-	-9728	-0-	782	1	54086	3	Y	1682	1472	1	143	8	128
							49	4	1850	9							
09	60210	X	49363	-0-	-10847	-0-	894	1	46626	3	Y	1369	1350	1	49	8	98
							337	4	1506	9							
10	53785	X	52431	-0-	-1354	-0-	716	1	49416	3	Y	1376	1342	1	46	8	86
							785	4	1514	9							
11	53891	X	53891	-0-	-0-	-0-	702	1	51381	3	Y	1614	1560	1	54	8	85
							33	4	1775	9							
12	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					85
01	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					85

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44206	X	25924	-0-	-18282	-0-	782	1	22890	3	Y	2028	1972	1	38	8	149
							21	4	2231	9							
09	42780	X	23673	-0-	-19107	-0-	408	1	20901	3	Y	2014	1951	1	70	8	142
							149	4	2215	9							
10	29543	X	26061	-0-	-3482	-0-	716	1	22796	3	Y	2006	1957	1	66	8	125
							342	4	2207	9							
11	24510	X	22580	-0-	-1930	-0-	702	1	19778	3	Y	1897	1845	1	76	8	101
							13	4	2087	9							
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					101
01	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					101

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 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	73160	X	51903	-0-	-21257	-0-	782	1	49391	3	Y	1537	1449	1	107	8	109
							39	4	1691	9							
09	70800	X	54532	-0-	-16268	-0-	983	1	51479	3	Y	1547	1492	1	55	8	109
							368	4	1702	9							
10	61628	X	57601	-0-	-4027	-0-	716	1	54278	3	Y	1539	1501	1	51	8	96
							914	4	1693	9							
11	62820	X	62104	-0-	-716	-0-	702	1	59263	3	Y	1910	1845	1	60	8	101
							38	4	2101	9							
12	64914	X	NO RPT	-0-	-64914	-0-					Y	NO RPT					101
01	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					Y	NO RPT					101

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49104	X	23092	-0-	-26012	-0-	21500	3	1	4	Y	1446	1427	1	48	8	110
							1591	9									
09	46770	X	41667	-0-	-5103	-0-	38991	3	6	4	Y	2427	2265	1	145	8	127
							2670	9									
10	45229	X	41684	-0-	-3545	-0-	38592	3	569	4	Y	2294	2112	1	191	8	118
							2523	9									
11	44370	X	40719	-0-	-3651	-0-	37030	3	1625	4	Y	1876	1743	1	93	8	159
							2064	9									
12	45849	X	NO RPT	-0-	-45849	-0-					Y	NO RPT					159
01	43059	X	NO RPT	-0-	-43059	-0-					Y	NO RPT					159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49383	X	24143	-0-	-25240	-0-	22549	3	2	4	Y	1447	1404	1	44	8	108
							1592	9									
09	43860	X	39048	-0-	-4812	-0-	36443	3	5	4	Y	2364	2209	1	139	8	124
							2600	9									
10	45663	X	38729	-0-	-6934	-0-	35412	3	508	4	Y	2554	2362	1	183	8	133
							2809	9									
11	44190	X	38726	-0-	-5464	-0-	33196	3	2147	4	Y	3075	2858	1	89	8	260
							3383	9									
12	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					Y	NO RPT					260
01	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					260

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6326	-0-	-12770	-0-	748	1	5234	3	Y	310	304	1	13	8	48
							3	4	341	9							
09	18480	X	4601	-0-	-13879	-0-	749	1	3381	3	Y	428	348	1	9	8	119
							471	9									
10	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	803	1	11132	3	Y	883	866	1	4	8	132
							37	4	971	9							
11	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	830	1	14349	3	Y	1105	1110	1	6	8	121
							1216	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					121
01	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					121

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25520	-0-	-6472	-0-	748	1	23802	3	Y	865	901	1	41	8	144
							18	4	952	9							
09	30960	X	26769	-0-	-4191	-0-	749	1	24066	3	Y	1761	1381	1	51	8	473
							17	4	1937	9							
10	31713	X	23705	-0-	-8008	-0-	803	1	21726	3	Y	952	1219	1	20	8	186
							129	4	1047	9							
11	29610	X	22854	-0-	-6756	-0-	830	1	20101	3	Y	1748	1715	1	31	8	187
							1923	9									
12	30597	X	NO RPT	-0-	-30597	-0-					Y	NO RPT					187
01	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					187

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37286	X	37286	-0-	-0-	-0-	580	1	34221	3	Y	2259	2206	1	43	8	94
							2485	9									
09	29550	X	27296	-0-	-2254	-0-	637	1	24420	3	Y	1994	1960	1	36	8	92
							46	4	2193	9							
10	30380	X	26193	-0-	-4187	-0-	466	1	23132	3	Y	2091	2051	1	32	8	100
							295	4	2300	9							
11	31650	X	23496	-0-	-8154	-0-	247	1	21026	3	Y	2021	1992	1	37	8	93
							2223	9									
12	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					93
01	37293	X	NO RPT	-0-	-37293	-0-					Y	NO RPT					93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32054	X	22726	-0-	-9328	-0-	580	1	20757	3	Y	1263	1240	1	30	8	53
							1389	9									
09	31020	X	28612	-0-	-2408	-0-	637	1	26335	3	Y	1449	1399	1	37	8	66
							46	4	1594	9							
10	31992	X	30723	-0-	-1269	-0-	466	1	28023	3	Y	1713	1665	1	32	8	82
							350	4	1884	9							
11	28260	X	26240	-0-	-2020	-0-	247	1	24335	3	Y	1507	1482	1	38	8	69
							1658	9									
12	29140	X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT					69
01	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					Y	NO RPT					69

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44206	X	37149	-0-	-7057	-0-	1146	1	33661	3	Y	2122	2070	1	73	8	67
							8	4	2334	9							
09	42780	X	34371	-0-	-8409	-0-	1066	1	31015	3	Y	2033	1897	1	124	8	79
							54	4	2236	9							
10	43493	X	35691	-0-	-7802	-0-	1198	1	31729	3	Y	2260	2096	1	175	8	68
							278	4	2486	9							
11	36750	X	33787	-0-	-2963	-0-	1059	1	30747	3	Y	1801	1712	1	93	8	65
							1981	9									
12	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					65
01	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					65

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44578	X	40409	-0-	-4169	-0-	1254	1	36796	3	Y	2136	2009	1	123	8	65
							9	4	2350	9							
09	41670	X	38328	-0-	-3342	-0-	1206	1	35083	3	Y	1797	1676	1	116	8	70
							62	4	1977	9							
10	43059	X	38418	-0-	-4641	-0-	1198	1	35354	3	Y	1387	1252	1	164	8	41
							340	4	1526	9							
11	39451	X	39451	-0-	-0-	-0-	1241	1	36048	3	Y	1965	1849	1	87	8	70
							2162	9									
12	40393	X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					70
01	40424	X	NO RPT	-0-	-40424	-0-					Y	NO RPT					70

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 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	43028	X	36872	-0-	-6156	-0-	33617	3	24	4	Y	2937	2847	1	130	8	121
							3231	9									
09	37950	X	35938	-0-	-2012	-0-	32860	3	3078	9	Y	2798	2589	1	152	8	178
10	38285	X	35797	-0-	-2488	-0-	32225	3	343	4	Y	2935	2735	1	192	8	186
							3229	9									
11	37050	X	34962	-0-	-2088	-0-	32010	3	9	4	Y	2675	2600	1	111	8	150
							2943	9									
12	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					150
01	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					Y	NO RPT					150

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	140585	X	115661	-0-	-24924	-0-	493	1	112191	3	Y	2706	2605	1	162	8	108
							2977	9									
09	136050	X	106012	-0-	-30038	-0-	469	1	102836	3	Y	2461	2200	1	145	8	224
							2707	9									
10	133610	X	100292	-0-	-33318	-0-	451	1	96449	3	Y	2223	2122	1	133	8	192
							947	4	2445	9							
11	114060	X	80961	-0-	-33099	-0-	472	1	78590	3	Y	1612	1235	1	184	8	386
							126	4	1773	9							
12	117862	X	NO RPT	-0-	-117862	-0-					Y	NO RPT					386
01	115661	X	NO RPT	-0-	-115661	-0-					Y	NO RPT					386

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	148614	X	118849	-0-	-29765	-0-	493	1	116298	3	Y	1871	1762	1	189	8	73
							2058	9									
09	143820	X	108937	-0-	-34883	-0-	469	1	106447	3	Y	1837	1638	1	105	8	167
							2021	9									
10	143034	X	106923	-0-	-36111	-0-	451	1	103596	3	Y	1715	1637	1	97	8	148
							989	4	1887	9							
11	118890	X	92853	-0-	-26037	-0-	472	1	90624	3	Y	1418	1092	1	133	8	341
							197	4	1560	9							
12	122853	X	NO RPT	-0-	-122853	-0-					Y	NO RPT					341
01	118854	X	NO RPT	-0-	-118854	-0-					Y	NO RPT					341

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	131905	X	113094	-0-	-18811	-0-	493	1	110686	3	Y	1741	1730	1	88	8	72
							1915	9									
09	127650	X	100768	-0-	-26882	-0-	469	1	98604	3	Y	1541	1381	1	91	8	141
							1695	9									
10	121613	X	104150	-0-	-17463	-0-	451	1	101098	3	Y	1535	1460	1	84	8	132
							912	4	1689	9							
11	117690	X	73760	-0-	-43930	-0-	472	1	72013	3	Y	1042	807	1	115	8	252
							129	4	1146	9							
12	117273	X	NO RPT	-0-	-117273	-0-					Y	NO RPT					252
01	113088	X	NO RPT	-0-	-113088	-0-					Y	NO RPT					252

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 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	72230	X	54301	-0-	-17929	-0-	586	1	49752	3	Y	3603	3453	1			281
							3963	9									
09	61140	X	51927	-0-	-9213	-0-	605	1	47762	3	Y	3065	3140	1	1	8	205
							188	4	3372	9							
10	59923	X	55616	-0-	-4307	-0-	710	1	51151	3	Y	2925	2942	1	1	8	187
							537	4	3218	9							
11	52800	X	47754	-0-	-5046	-0-	714	1	44029	3	Y	2737	2681	1	1	8	242
							3011	9									
12	54560	X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					242
01	54312	X	NO RPT	-0-	-54312	-0-					Y	NO RPT					242

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84165	X	71716	-0-	-12449	-0-	735	1	61922	3	Y	8235	7916	1			643
							9059	9									
09	81450	X	63472	-0-	-17978	-0-	704	1	54317	3	Y	7497	7640	1	1	8	499
							204	4	8247	9							
10	81530	X	62747	-0-	-18783	-0-	710	1	52768	3	Y	7918	7913	1	1	8	503
							559	4	8710	9							
11	71250	X	65544	-0-	-5706	-0-	714	1	56022	3	Y	8007	7806	1	1	8	703
							8808	9									
12	73625	X	NO RPT	-0-	-73625	-0-					Y	NO RPT					703
01	71703	X	NO RPT	-0-	-71703	-0-					Y	NO RPT					703

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11077 - 15633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76756	X	55115	-0-	-21641	-0-	5	1	53434	3	Y	1524	1445	1	79	8	61
							1676	9									
09	67530	X	55117	-0-	-12413	-0-	53448	3	46	4	Y	1475	1410	1	60	8	66
							1623	9									
10	67890	X	54430	-0-	-13460	-0-	52582	3	645	4	Y	1094	1056	1	52	8	52
							1203	9									
11	60720	X	48272	-0-	-12448	-0-	46926	3	1346	9	Y	1224	1160	1	62	8	54
12	60047	X	NO RPT	-0-	-60047	-0-					Y	NO RPT					54
01	56947	X	NO RPT	-0-	-56947	-0-					Y	NO RPT					54

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105245	X	86777	-0-	-18468	-0-	5	1	84015	3	Y	2506	2386	1	116	8	102
							2757	9									
09	101850	X	83192	-0-	-18658	-0-	80660	3	46	4	Y	2260	2165	1	95	8	102
							2486	9									
10	99386	X	82942	-0-	-16444	-0-	79366	3	976	4	Y	2364	2272	1	83	8	111
							2600	9									
11	88950	X	77153	-0-	-11797	-0-	74397	3	2756	9	Y	2505	2406	1	98	8	112
12	89497	X	NO RPT	-0-	-89497	-0-					Y	NO RPT					112
01	86769	X	NO RPT	-0-	-86769	-0-					Y	NO RPT					112

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72385	X	63546	-0-	-8839	-0-	699	1	60758	3	Y	1899	1834	1			149
							2089	9									
09	69390	X	52623	-0-	-16767	-0-	643	1	49836	3	Y	1790	1819	1	1	8	119
							175	4	1969	9							
10	68727	X	53850	-0-	-14877	-0-	710	1	50697	3	Y	1737	1744	1	1	8	111
							532	4	1911	9							
11	60450	X	56307	-0-	-4143	-0-	714	1	53081	3	Y	2284	2196	1	1	8	198
							2512	9									
12	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					198
01	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					198

BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 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	83545	X	65871	-0-	-17674	-0-	580	1	64301	3	Y	900	805	1	114	8	34
							990	9									
09	70590	X	61713	-0-	-8877	-0-	637	1	60336	3	Y	631	552	1	87	8	26
							46	4	694	9							
10	71982	X	55070	-0-	-16912	-0-	466	1	53450	3	Y	420	353	1	76	8	17
							692	4	462	9							
11	64710	X	57077	-0-	-7633	-0-	247	1	56394	3	Y	396	309	1	90	8	14
							436	9									
12	65906	X	NO RPT	-0-	-65906	-0-					Y	NO RPT					14
01	65875	X	NO RPT	-0-	-65875	-0-					Y	NO RPT					14

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	142910	X	121995	-0-	-20915	-0-	5	1	117198	3	Y	3588	3480	1	155	8	203
							845	4	3947	9							
09	131460	X	92792	-0-	-38668	-0-	89610	3	3182	9	Y	2893	2734	1	148	8	214
10	126480	X	112129	-0-	-14351	-0-	108732	3	250	4	Y	2861	2731	1	117	8	227
							3147	9									
11	117240	X	102245	-0-	-14995	-0-	98872	3	3	4	Y	3064	2952	1	126	8	213
							3370	9									
12	121985	X	NO RPT	-0-	-121985	-0-					Y	NO RPT					213
01	121985	X	NO RPT	-0-	-121985	-0-					Y	NO RPT					213

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 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	163184	X	131447	-0-	-31737	-0-	5	1	126576	3	Y	3324	3119	1	175	8	30
							1210	4	3656	9							
09	153150	X	102395	-0-	-50755	-0-	99826	3	171	4	Y	2180	2012	1	179	8	19
							2398	9									
10	152892	X	108371	-0-	-44521	-0-	105870	3	523	4	Y	1798	1675	1	142	8	-0-
							1978	9									
11	132570	X	109746	-0-	-22824	-0-	106133	3	757	4	Y	2597	2444	1	153	8	-0-
							2857	9									
12	136989	X	NO RPT	-0-	-136989	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	131440	X	NO RPT	-0-	-131440	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 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	149172	X	127494	-0-	-21678	-0-	5	1	121817	3	Y	4357	4160	1	171	8	245
							879	4	4793	9							
09	137790	X	95219	-0-	-42571	-0-	91407	3	3812	9	Y	3465	3290	1	161	8	259
10	138632	X	119935	-0-	-18697	-0-	115976	3	266	4	Y	3357	3219	1	128	8	269
							3693	9									
11	121620	X	109136	-0-	-12484	-0-	104853	3	3	4	Y	3891	3750	1	138	8	272
							4280	9									
12	127441	X	NO RPT	-0-	-127441	-0-					Y	NO RPT					272
01	127503	X	NO RPT	-0-	-127503	-0-					Y	NO RPT					272

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	440	1	24590	3	Y	1717	1710	0			42
							142	4	1889	9							
09	24413	X	24413	-0-	-0-	-0-	408	1	22286	3	Y	1509	1507	0	4	8	40
							59	4	1660	9							
10	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	441	1	23517	3	Y	1636	1641	0			35
							335	4	1800	9							
11	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	433	1	23503	3	Y	1555	1538	0			52
							193	4	1711	9							
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	444	1	23613	3	Y	1504	1519	0			37
							248	4	1654	9							
01	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	430	1	22082	3	Y	1407	1407	0			37
							1074	4	1548	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

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	16647	X	16647	-0-		-0-	-0-		79	1	14952	3	Y	1391	1386	0			34
									86	4	1530	9							
09	15434	X	15434	-0-		-0-	-0-		76	1	13937	3	Y	1258	1255	0	4	8	33
									37	4	1384	9							
10	16042	X	16042	-0-		-0-	-0-		79	1	14300	3	Y	1326	1331	0			28
									204	4	1459	9							
11	14605	X	14605	-0-		-0-	-0-		74	1	13037	3	Y	1261	1247	0			42
									107	4	1387	9							
12	14833	X	14833	-0-		-0-	-0-		75	1	13179	3	Y	1310	1320	0			32
									138	4	1441	9							
01	14997	X	14997	-0-		-0-	-0-		76	1	12830	3	Y	1334	1331	0			35
									624	4	1467	9							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

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	15996	X	15776	-0-		-220	-0-		74	1	13942	3	Y	1560	1553	0			39
									44	4	1716	9							
09	15480	X	15112	-0-		-368	-0-		73	1	13385	3	Y	1486	1482	0	3	8	40
									19	4	1635	9							
10	15996	X	15991	-0-		-5	-0-		79	1	14187	3	Y	1469	1478	0			31
									109	4	1616	9							
11	15480	X	15364	-0-		-116	-0-		77	1	13627	3	Y	1454	1436	0			49
									61	4	1599	9							
12	15996	X	15283	-0-		-713	-0-		77	1	13499	3	Y	1482	1494	0			37
									77	4	1630	9							
01	15996	X	13704	-0-		-2292	-0-		73	1	12258	3	Y	952	964	0			25
									326	4	1047	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

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	7688	X	7456	-0-		-232	-0-		253	1	5469	3	Y	1067	1054	0			143
									560	4	1174	9							
09	7440	X	7105	-0-		-335	-0-		244	1	5660	3	Y	1041	939	0	1	8	244
									56	4	1145	9							
10	7688	X	6783	-0-		-905	-0-		220	1	5441	3	Y	1011	1048	0			207
									10	4	1112	9							
11	7350	X	6403	-0-		-947	-0-		200	1	5094	3	Y	973	1059	0			121
									39	4	1070	9							
12	7595	X	6360	-0-		-1235	-0-		204	1	4174	3	Y	1083	1041	0			163
									791	4	1191	9							
01	7471	X	6119	-0-		-1352	-0-		209	1	4046	3	Y	1044	988	0			219
									716	4	1148	9							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

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	33613	X	33613	-0-		-0-	-0-		472	1	30826	3	Y	2020	2006	0			50
									93	4	2222	9							
09	30990	X	29914	-0-		-1076	-0-		427	1	27502	3	Y	1769	1767	0	5	8	47
									39	4	1946	9							
10	32795	X	32795	-0-		-0-	-0-		476	1	29946	3	Y	1950	1956	0			41
									228	4	2145	9							
11	34060	X	34060	-0-		-0-	-0-		476	1	31299	3	Y	1953	1928	0			66
									137	4	2148	9							
12	34376	X	34376	-0-		-0-	-0-		489	1	31579	3	Y	1939	1957	0			48
									175	4	2133	9							
01	34691	X	34691	-0-		-0-	-0-		493	1	31286	3	Y	1916	1913	0			51
									804	4	2108	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

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	18047	X	18047	-0-		-0-		-0-	86	1	16265	3	Y	1468	1462	0			36
									81	4	1615	9							
09	17169	X	17169	-0-		-0-		-0-	85	1	15545	3	Y	1367	1364	0	3	8	36
									35	4	1504	9							
10	17663	X	17663	-0-		-0-		-0-	88	1	15816	3	Y	1424	1430	0			30
									193	4	1566	9							
11	16141	X	16141	-0-		-0-		-0-	82	1	14567	3	Y	1263	1250	0			43
									103	4	1389	9							
12	16430	X	16187	-0-		-243		-0-	82	1	14521	3	Y	1320	1330	0			33
									132	4	1452	9							
01	16657	X	16657	-0-		-0-		-0-	86	1	14533	3	Y	1306	1304	0			35
									601	4	1437	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

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	22976	X	22976	-0-		-0-		-0-	419	1	20708	3	Y	1587	1581	0			39
									103	4	1746	9							
09	21160	X	21160	-0-		-0-		-0-	388	1	19155	3	Y	1431	1428	0	4	8	38
									43	4	1574	9							
10	22542	X	22542	-0-		-0-		-0-	422	1	20177	3	Y	1543	1548	0			33
									246	4	1697	9							
11	21176	X	21176	-0-		-0-		-0-	408	1	19087	3	Y	1405	1391	0			47
									135	4	1546	9							
12	20894	X	20618	-0-		-276		-0-	415	1	18507	3	Y	1389	1402	0			34
									168	4	1528	9							
01	21250	X	21250	-0-		-0-		-0-	420	1	18548	3	Y	1377	1374	0			37
									767	4	1515	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

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	13216	X	13216	-0-		-0-		-0-	61	1	11564	3	Y	1394	1389	0			34
									58	4	1533	9							
09	12360	X	12265	-0-		-95		-0-	59	1	10789	3	Y	1266	1265	0	1	8	34
									24	4	1393	9							
10	12772	X	12553	-0-		-219		-0-	61	1	10991	3	Y	1243	1251	0			26
									134	4	1367	9							
11	13128	X	13128	-0-		-0-		-0-	65	1	11572	3	Y	1281	1264	0			43
									82	4	1409	9							
12	13472	X	13472	-0-		-0-		-0-	67	1	11771	3	Y	1388	1397	0			34
									107	4	1527	9							
01	13346	X	13346	-0-		-0-		-0-	67	1	11261	3	Y	1411	1408	0			37
									466	4	1552	9							

CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

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	28018	X	28018	-0-		-0-		-0-	442	1	24879	3	Y	2334	2324	0			58
									130	4	2567	9							
09	26020	X	26020	-0-		-0-		-0-	413	1	23209	3	Y	2130	2127	0	4	8	57
									55	4	2343	9							
10	27748	X	27748	-0-		-0-		-0-	446	1	24539	3	Y	2230	2240	0			47
									310	4	2453	9							
11	27100	X	27100	-0-		-0-		-0-	437	1	24208	3	Y	2074	2051	0			70
									174	4	2281	9							
12	27216	X	27216	-0-		-0-		-0-	447	1	24243	3	Y	2092	2110	0			52
									225	4	2301	9							
01	27544	X	27544	-0-		-0-		-0-	451	1	23749	3	Y	2084	2081	0			55
									1052	4	2292	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

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	92370	X	92370	-0-		-0-	-0-	473	1	89256	3	Y	2143	2134	0			53
								284	4	2357	9							
09	93300	X	87459	-0-		-5841	-0-	463	1	84639	3	Y	2032	2011	0	20	8	54
								122	4	2235	9							
10	96410	X	82237	-0-		-14173	-0-	439	1	78999	3	Y	1991	2003	0			42
								609	4	2190	9							
11	93300	X	80481	-0-		-12819	-0-	438	1	77461	3	Y	2030	2004	0			68
								349	4	2233	9							
12	94054	X	85857	-0-		-8197	-0-	468	1	82506	3	Y	2193	2207	0			54
								471	4	2412	9							
01	92380	X	81541	-0-		-10839	-0-	459	1	77431	3	Y	1449	1465	0			38
								2057	4	1594	9							

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

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	16754	X	16754	-0-		-0-	-0-	79	1	14932	3	Y	1544	1538	0			38
								45	4	1698	9							
09	15142	X	15142	-0-		-0-	-0-	74	1	13536	3	Y	1375	1373	0	3	8	37
								19	4	1513	9							
10	16294	X	16294	-0-		-0-	-0-	80	1	14467	3	Y	1488	1493	0			32
								110	4	1637	9							
11	16933	X	16933	-0-		-0-	-0-	86	1	15142	3	Y	1490	1472	0			50
								66	4	1639	9							
12	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-	83	1	14580	3	Y	1470	1484	0			36
								81	4	1617	9							
01	15079	X	15079	-0-		-0-	-0-	78	1	13177	3	Y	1350	1350	0			36
								339	4	1485	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

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	13725	X	13725	-0-		-0-	-0-	62	1	11750	3	Y	1684	1677	0			42
								61	4	1852	9							
09	12998	X	12998	-0-		-0-	-0-	61	1	11185	3	Y	1569	1566	0	3	8	42
								26	4	1726	9							
10	13382	X	13382	-0-		-0-	-0-	63	1	11346	3	Y	1664	1671	0			35
								143	4	1830	9							
11	11730	X	11686	-0-		-44	-0-	56	1	9854	3	Y	1550	1533	0			52
								71	4	1705	9							
12	12701	X	12701	-0-		-0-	-0-	61	1	10679	3	Y	1693	1703	0			42
								99	4	1862	9							
01	12842	X	12842	-0-		-0-	-0-	62	1	10462	3	Y	1686	1683	0			45
								463	4	1855	9							

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

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	65658	X	63522	-0-		-2136	-0-	305	1	57625	3	Y	4917	4898	0			121
								183	4	5409	9							
09	65100	X	60813	-0-		-4287	-0-	303	1	55278	3	Y	4684	4667	0	13	8	125
								80	4	5152	9							
10	67270	X	60910	-0-		-6360	-0-	309	1	55554	3	Y	4199	4235	0			89
								428	4	4619	9							
11	65100	X	59989	-0-		-5111	-0-	310	1	54745	3	Y	4261	4207	0			143
								247	4	4687	9							
12	65565	X	57454	-0-		-8111	-0-	296	1	52192	3	Y	4244	4282	0			105
								298	4	4668	9							
01	63519	X	61017	-0-		-2502	-0-	316	1	53283	3	Y	5456	5416	0			145
								1416	4	6002	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

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	27280	X	24797	-0-		-2483	-0-	126	1	23861	3	Y	638	635	0			16
								108	4	702	9							
09	26400	X	23009	-0-		-3391	-0-	122	1	22192	3	Y	590	586	0	4	8	16
								46	4	649	9							
10	27280	X	24118	-0-		-3162	-0-	128	1	23075	3	Y	593	596	0			13
								263	4	652	9							
11	26400	X	19658	-0-		-6742	-0-	107	1	18949	3	Y	451	449	0			15
								106	4	496	9							
12	25296	X	23303	-0-		-1993	-0-	127	1	22387	3	Y	559	560	0			14
								174	4	615	9							
01	24800	X	22480	-0-		-2320	-0-	124	1	21004	3	Y	565	564	0			15
								730	4	622	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

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	42973	X	42973	-0-		-0-	-0-	526	1	40927	3	Y	1214	1209	0			30
								185	4	1335	9							
09	39420	X	39073	-0-		-347	-0-	490	1	37296	3	Y	1100	1093	0	8	8	29
								77	4	1210	9							
10	44020	X	41539	-0-		-2481	-0-	528	1	39307	3	Y	1142	1147	0			24
								448	4	1256	9							
11	42600	X	34929	-0-		-7671	-0-	451	1	33212	3	Y	982	973	0			33
								186	4	1080	9							
12	44020	X	40365	-0-		-3655	-0-	527	1	38306	3	Y	1122	1127	0			28
								298	4	1234	9							
01	42966	X	36256	-0-		-6710	-0-	471	1	33474	3	Y	1043	1043	0			28
								1164	4	1147	9							

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

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	24198	X	24198	-0-		-0-	-0-	850	1	18355	3	Y	2829	2806	0			380
								1881	4	3112	9							
09	23611	X	23611	-0-		-0-	-0-	837	1	19411	3	Y	2881	2581	0	4	8	676
								194	4	3169	9							
10	27296	X	27296	-0-		-0-	-0-	928	1	22964	3	Y	3057	3106	0			627
								41	4	3363	9							
11	27467	X	27467	-0-		-0-	-0-	911	1	23223	3	Y	2870	3141	0			356
								176	4	3157	9							
12	27961	X	27961	-0-		-0-	-0-	973	1	19899	3	Y	3016	2918	0			454
								3771	4	3318	9							
01	26464	X	26464	-0-		-0-	-0-	978	1	18941	3	Y	2904	2748	0			610
								3351	4	3194	9							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

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	19437	X	17623	-0-		-1814	-0-	601	1	12974	3	Y	2472	2464	0			332
								1329	4	2719	9							
09	18810	X	16572	-0-		-2238	-0-	569	1	13181	3	Y	2445	2197	0	7	8	573
								132	4	2690	9							
10	19437	X	17075	-0-		-2362	-0-	557	1	13789	3	Y	2458	2527	0			504
								25	4	2704	9							
11	18810	X	17098	-0-		-1712	-0-	540	1	13758	3	Y	2451	2651	0			304
								104	4	2696	9							
12	19437	X	15885	-0-		-3552	-0-	528	1	10803	3	Y	2279	2240	0			343
								2047	4	2507	9							
01	17608	X	14709	-0-		-2899	-0-	518	1	10042	3	Y	2156	2046	0			453
								1777	4	2372	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

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	28179	X	25779	-0-		-2400	-0-		81	1	21745	3	Y	2973	2905	0			157
									683	4	3270	9							
09	27270	X	24923	-0-		-2347	-0-		79	1	21539	3	Y	2926	2978	0	11	8	94
									86	4	3219	9							
10	27714	X	25047	-0-		-2667	-0-		82	1	21596	3	Y	2866	2842	0			118
									216	4	3153	9							
11	25680	X	25583	-0-		-97	-0-		95	1	21286	3	Y	2652	2608	0			162
									1285	4	2917	9							
12	25854	X	24762	-0-		-1092	-0-		79	1	21375	3	Y	2886	2899	0			149
									133	4	3175	9							
01	25792	X	23675	-0-		-2117	-0-		87	1	19148	3	Y	2715	2685	0			179
									1453	4	2987	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

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	47368	X	47057	-0-		-311	-0-		156	1	42189	3	Y	3079	3009	0			163
									1325	4	3387	9							
09	46650	X	44742	-0-		-1908	-0-		150	1	41215	3	Y	2921	2972	0	19	8	93
									164	4	3213	9							
10	48577	X	42650	-0-		-5927	-0-		148	1	38966	3	Y	2861	2837	0			117
									389	4	3147	9							
11	47010	X	41333	-0-		-5677	-0-		162	1	36095	3	Y	2634	2590	0			161
									2179	4	2897	9							
12	48577	X	42838	-0-		-5739	-0-		146	1	39352	3	Y	2814	2830	0			145
									245	4	3095	9							
01	47058	X	35293	-0-		-11765	-0-		137	1	30237	3	Y	2385	2373	0			157
									2295	4	2624	9							

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

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	74852	X	74852	-0-		-0-	-0-		692	1	72192	3	Y	1590	1584	0			39
									219	4	1749	9							
09	70840	X	70840	-0-		-0-	-0-		668	1	68436	3	Y	1490	1477	0	13	8	39
									97	4	1639	9							
10	73055	X	73055	-0-		-0-	-0-		700	1	70130	3	Y	1537	1543	0			33
									534	4	1691	9							
11	66617	X	66617	-0-		-0-	-0-		662	1	64227	3	Y	1315	1304	0			44
									281	4	1447	9							
12	68541	X	68428	-0-		-113	-0-		683	1	65804	3	Y	1433	1442	0			35
									365	4	1576	9							
01	68541	X	67308	-0-		-1233	-0-		685	1	63352	3	Y	1493	1488	0			40
									1629	4	1642	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

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	109213	X	89854	-0-		-19359	-0-		272	1	73413	3	Y	12603	12354	0			666
									2306	4	13863	9							
09	105690	X	91654	-0-		-14036	-0-		281	1	76969	3	Y	12815	13050	0	20	8	411
									307	4	14097	9							
10	109213	X	93975	-0-		-15238	-0-		298	1	78395	3	Y	13181	13051	0			541
									783	4	14499	9							
11	103920	X	87010	-0-		-16910	-0-		310	1	69279	3	Y	12035	11841	0			735
									4182	4	13239	9							
12	101773	X	94057	-0-		-7716	-0-		294	1	79314	3	Y	12687	12767	0			655
									493	4	13956	9							
01	94705	X	87270	-0-		-7435	-0-		315	1	69497	3	Y	11076	11003	0			728
									5274	4	12184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 20582

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	142848	X	124318	-0-		-18530	-0-		421	1	113374	3	Y	6329	6189	0			334
									3561	4	6962	9							
09	138240	X	114543	-0-		-23697	-0-		391	1	107217	3	Y	5916	6024	0	37	8	189
									427	4	6508	9							
10	132959	X	113778	-0-		-19181	-0-		402	1	105912	3	Y	5824	5774	0			239
									1058	4	6406	9							
11	120900	X	83885	-0-		-37015	-0-		333	1	74389	3	Y	4247	4227	0			259
									4491	4	4672	9							
12	124806	X	118243	-0-		-6563	-0-		411	1	111098	3	Y	5494	5469	0			284
									691	4	6043	9							
01	124310	X	98612	-0-		-25698	-0-		391	1	86254	3	Y	4929	4889	0			324
									6545	4	5422	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

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	128657	X	128657	-0-		-0-	-0-		89	1	121613	3	Y	6129	6121	0			59
									213	4	6742	9							
09	120270	X	119760	-0-		-510	-0-		95	1	113507	3	Y	5503	5512	0	3	8	47
									105	4	6053	9							
10	134106	X	120619	-0-		-13487	-0-		98	1	114644	3	Y	5328	5315	0	4	8	56
									16	4	5861	9							
11	129780	X	113065	-0-		-16715	-0-		116	1	107726	3	Y	4694	4671	0	6	8	73
									60	4	5163	9							
12	134106	X	112434	-0-		-21672	-0-		113	1	107009	3	Y	4700	4723	0	6	8	44
									142	4	5170	9							
01	128650	X	104783	-0-		-23867	-0-		111	1	98310	3	Y	4393	4382	0	5	8	50
									1530	4	4832	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

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	149854	X	104715	-0-		-45139	-0-		66	1	89891	3	Y	13274	13258	0			129
									157	4	14601	9							
09	138120	X	97002	-0-		-41118	-0-		70	1	83700	3	Y	11959	11983	0	2	8	103
									77	4	13155	9							
10	142724	X	92773	-0-		-49951	-0-		69	1	80248	3	Y	11314	11295	0	3	8	119
									11	4	12445	9							
11	138120	X	84901	-0-		-53219	-0-		79	1	73583	3	Y	10180	10135	0	5	8	159
									41	4	11198	9							
12	114204	X	83819	-0-		-30385	-0-		76	1	72357	3	Y	10264	10322	0	5	8	96
									96	4	11290	9							
01	104718	X	84833	-0-		-19885	-0-		82	1	72727	3	Y	9902	9881	0	4	8	113
									1132	4	10892	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

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	202173	X	202173	-0-		-0-	-0-		140	1	190706	3	Y	9994	9984	0			97
									334	4	10993	9							
09	211230	X	185109	-0-		-26121	-0-		146	1	175079	3	Y	8839	8853	0	7	8	76
									161	4	9723	9							
10	239537	X	182373	-0-		-57164	-0-		148	1	172607	3	Y	8722	8700	0	6	8	92
									24	4	9594	9							
11	231810	X	168641	-0-		-63169	-0-		172	1	159721	3	Y	7871	7832	0	8	8	123
									90	4	8658	9							
12	239537	X	166664	-0-		-72873	-0-		167	1	157670	3	Y	7834	7877	0	7	8	73
									210	4	8617	9							
01	202182	X	159124	-0-		-43058	-0-		167	1	148430	3	Y	7470	7450	0	8	8	85
									2310	4	8217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

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	254355	X	208927	-0-	-45428	-0-	133	1	181798	3	Y	24253	24239	0			235
							318	4	26678	9							
09	246150	X	183541	-0-	-62609	-0-	134	1	160519	3	Y	20673	20723	0	7	8	178
							148	4	22740	9							
10	254355	X	186485	-0-	-67870	-0-	141	1	164473	3	Y	19862	19824	0	7	8	209
							23	4	21848	9							
11	232200	X	136154	-0-	-96046	-0-	130	1	120406	3	Y	14136	14116	0	8	8	221
							68	4	15550	9							
12	239940	X	146114	-0-	-93826	-0-	136	1	128717	3	Y	15536	15603	0	9	8	145
							171	4	17090	9							
01	208940	X	134364	-0-	-74576	-0-	131	1	116739	3	Y	14252	14227	0	7	8	163
							1817	4	15677	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

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	382137	X	265438	-0-	-116699	-0-	187	1	254836	3	Y	9063	9052	0			88
							446	4	9969	9							
09	369810	X	212911	-0-	-156899	-0-	171	1	204954	3	Y	6906	6926	0	8	8	60
							189	4	7597	9							
10	382137	X	218267	-0-	-163870	-0-	180	1	210634	3	Y	6749	6731	0	7	8	71
							29	4	7424	9							
11	260790	X	127588	-0-	-133202	-0-	133	1	123218	3	Y	3789	3793	0	8	8	59
							69	4	4168	9							
12	269483	X	143602	-0-	-125881	-0-	146	1	138476	3	Y	4360	4369	0	9	8	41
							184	4	4796	9							
01	265453	X	152461	-0-	-112992	-0-	163	1	145065	3	Y	4523	4504	0	8	8	52
							2258	4	4975	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

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	331235	X	284064	-0-	-47171	-0-	197	1	269100	3	Y	12996	12982	0			126
							471	4	14296	9							
09	320550	X	226793	-0-	-93757	-0-	179	1	215497	3	Y	9925	9957	0	8	8	86
							199	4	10918	9							
10	268274	X	238650	-0-	-29624	-0-	195	1	227964	3	Y	9508	9486	0	8	8	100
							32	4	10459	9							
11	274890	X	180696	-0-	-94194	-0-	187	1	172849	3	Y	6875	6858	0	10	8	107
							97	4	7563	9							
12	284053	X	190197	-0-	-93856	-0-	192	1	181477	3	Y	7533	7559	0	11	8	70
							242	4	8286	9							
01	284053	X	178332	-0-	-105721	-0-	189	1	167759	3	Y	7066	7046	0	9	8	81
							2611	4	7773	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

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	282503	X	170598	-0-	-111905	-0-	119	1	162787	3	Y	6734	6732	0			65
							285	4	7407	9							
09	273390	X	133313	-0-	-140077	-0-	106	1	127541	3	Y	5044	5062	0	4	8	43
							118	4	5548	9							
10	282503	X	121586	-0-	-160917	-0-	100	1	116530	3	Y	4491	4483	0	4	8	47
							16	4	4940	9							
11	183210	X	78955	-0-	-104255	-0-	82	1	75873	3	Y	2688	2689	0	4	8	42
							43	4	2957	9							
12	189317	X	98851	-0-	-90466	-0-	100	1	94910	3	Y	3377	3382	0	5	8	32
							126	4	3715	9							
01	170593	X	82309	-0-	-88284	-0-	87	1	77693	3	Y	3018	3012	0	4	8	34
							1209	4	3320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 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	67766	X	1987	-0-	-65779	-0-	23	1	1223	3	Y	625	638	0			74
							53	4	688	9							
09	65580	X	11715	-0-	-53865	-0-	7596	3	446	4	Y	3339	3328	0			85
							3673	9									
10	67766	X	12301	-0-	-55465	-0-	123	1	8572	3	Y	3265	3210	0			140
							14	4	3592	9							
11	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	156	1	8594	3	Y	3387	3463	0			64
							19	4	3726	9							
12	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	9407	3	108	4	Y	3170	3113	0			121
							3487	9									
01	12307	X	8999	-0-	-3308	-0-	30	1	6269	3	Y	2264	2230	0			155
							210	4	2490	9							

AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8200	-0-	-24474	-0-	97	1	5263	3	Y	2375	2407	0			284
							227	4	2613	9							
09	31620	X	7346	-0-	-24274	-0-	4761	3	279	4	Y	2096	2088	0			292
							2306	9									
10	32674	X	7646	-0-	-25028	-0-	77	1	5416	3	Y	1949	1917	0			324
							9	4	2144	9							
11	8400	X	6287	-0-	-2113	-0-	84	1	4631	3	Y	1419	1451	0			292
							11	4	1561	9							
12	8494	X	5220	-0-	-3274	-0-	3625	3	42	4	Y	1412	1386	0			318
							1553	9									
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					318

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299997 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11135 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18414	X	13451	-0-	-4963	-0-	47	1	11749	3	Y	1361	1341	0			118
							158	4	1497	9							
09	17820	X	9679	-0-	-8141	-0-	8293	3	221	4	Y	1059	1059	0			118
							1165	9									
10	18414	X	5807	-0-	-12607	-0-	35	1	4694	3	Y	812	791	0			139
							185	4	893	9							
11	13080	X	1815	-0-	-11265	-0-	14	1	1343	3	Y	409	410	0			138
							8	4	450	9							
12	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					138
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					138

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299998 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11048 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23188	X	13115	-0-	-10073	-0-	45	1	11139	3	Y	1620	1598	0			140
							149	4	1782	9							
09	22440	X	12103	-0-	-10337	-0-	10223	3	273	4	Y	1461	1460	0			141
							1607	9									
10	23188	X	13896	-0-	-9292	-0-	87	1	11562	3	Y	1629	1588	0			182
							455	4	1792	9							
11	15900	X	12101	-0-	-3799	-0-	108	1	10252	3	Y	1530	1531	0			181
							58	4	1683	9							
12	13299	X	12037	-0-	-1262	-0-	9893	3	56	4	Y	1898	1873	0			206
							2088	9									
01	13888	X	10953	-0-	-2935	-0-	16	1	8799	3	Y	1777	1745	0			238
							183	4	1955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299999 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11119 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8187	-0-	-19062	-0-	28	1	6927	3	Y	1035	1020	0			89
							93	4	1139	9							
09	26370	X	17597	-0-	-8773	-0-	15215	3	406	4	Y	1796	1794	0			91
							1976	9									
10	27249	X	12473	-0-	-14776	-0-	78	1	10402	3	Y	1439	1402	0			128
							410	4	1583	9							
11	16560	X	13094	-0-	-3466	-0-	118	1	11277	3	Y	1486	1488	0			126
							64	4	1635	9							
12	18197	X	12931	-0-	-5266	-0-	11210	3	64	4	Y	1506	1486	0			146
							1657	9									
01	18197	X	8549	-0-	-9648	-0-	14	1	7527	3	Y	774	760	0			160
							157	4	851	9							

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	13555	3	2693	9	N	2448	2471	0	5	8	178
*03	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	14616	3	2794	9	N	2540	2587	0	6	8	125
*04	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	14003	3	2842	9	N	2584	2569	0	1	8	139
*05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	14036	3	2725	9	N	2477	2460	0	4	8	152
*06	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	15488	3	2889	9	N	2626	2590	0	9	8	179
*07	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	14563	3	2881	9	N	2619	2644	0	5	8	149
*08	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	13726	3	2669	9	N	2426	2436	0	4	8	135
09	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	13478	3	2796	9	N	2542	2499	0	10	8	168
10	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	14237	3	2609	9	N	2372	2413	0	9	8	118
11	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	13014	3	2472	9	N	2247	2244	0	7	8	114
12	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	15242	3	2804	9	N	2549	2432	0	13	8	218
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	12361	3	2143	9	N	1948	2040	0	6	8	120

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8484	X	6653	-0-	-1831	-0-	5631	3	1022	9	Y	929	948	0	3	8	232
*03	9393	X	7082	-0-	-2311	-0-	5786	3	1296	9	Y	1178	1235	0	7	8	168
*04	8520	X	7014	-0-	-1506	-0-	5968	3	1046	9	Y	951	982	0			137
*05	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	6208	3	1199	9	Y	1090	1088	0	2	8	137
*06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	5813	3	1392	9	Y	1265	1271	0	3	8	128
*07	7378	X	6904	-0-	-474	-0-	6061	3	843	9	Y	766	697	0	1	8	196
*08	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	7065	3	1023	9	Y	930	820	0	1	8	305
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6885	3	842	9	Y	765	845	0	2	8	223
10	7316	X	5820	-0-	-1496	-0-	5021	3	799	9	Y	726	624	0	2	8	323
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	6534	3	888	9	Y	807	782	0	2	8	346
12	7316	X	7303	-0-	-13	-0-	6372	3	931	9	Y	846	844	0	3	8	345
01	7316	X	6874	-0-	-442	-0-	6014	3	860	9	Y	782	816	0	1	8	310

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 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
*02	11788	X	11367	-0-	-421	-0-	10737	3	630	9	N	573	581	0	1	8	215
*03	12772	X	12375	-0-	-397	-0-	11689	3	686	9	N	624	628	0	1	8	210
*04	12660	X	11447	-0-	-1213	-0-	10834	3	613	9	N	557	557	0			210
*05	13082	X	11300	-0-	-1782	-0-	10704	3	596	9	N	542	545	0			207
*06	12660	X	10870	-0-	-1790	-0-	10286	3	584	9	N	531	525	0			213
*07	12586	X	12369	-0-	-217	-0-	11714	3	655	9	N	595	606	0	1	8	201
*08	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	11951	3	691	9	N	628	574	0	1	8	254
09	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	11528	3	686	9	N	624	628	0	1	8	249
10	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	10936	3	482	9	N	438	459	0	1	8	227
11	12240	X	11498	-0-	-742	-0-	10911	3	587	9	N	534	555	0	1	8	205
12	12648	X	11195	-0-	-1453	-0-	10573	3	622	9	N	565	559	0	1	8	210
01	12648	X	11300	-0-	-1348	-0-	10634	3	666	9	N	605	576	0	1	8	238

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	1033	-0-	-1207	-0-	898	3	135	9	Y	123	104	0	11	8	18
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2519	3	463	9	Y	421	396	0	20	8	23
*04	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2152	3	205	9	Y	186	196	0	5	8	8
*05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2555	3	275	9	Y	250	237	0	13	8	8
*06	3000	N	3308	-0-	308	308	2950	3	358	9	Y	325	307	0	18	8	8
*07	2838	N	2530	-0-	-308	-0-	2374	3	156	9	Y	142	136	0	10	8	4
*08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	4754	3	527	9	Y	479	459	0	3	8	21
09	3210	X	2958	-0-	-252	-0-	2929	3	29	9	Y	26	42	0	4	8	1
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3811	3	8	9	Y	7	6	0	2	8	-0-
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	5	0	2	8	-0-
12	3317	X	1114	-0-	-2203	-0-	1097	3	17	9	Y	15	11	0	3	8	1
01	3317	X	189	-0-	-3128	-0-	175	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	1

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 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
*02	7252	X	5389	-0-	-1863	-0-	5189	3	200	9	Y	182	222	0			36
*03	8029	X	5682	-0-	-2347	-0-	5404	3	278	9	Y	253	263	0			26
*04	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	5935	3	265	9	Y	241	246	0			21
*05	6882	X	5253	-0-	-1629	-0-	5150	3	103	9	Y	94	99	0			16
*06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7237	3	199	9	Y	181	174	0			23
*07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9938	3	351	9	Y	319	312	0			30
*08	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7301	3	469	9	Y	426	427	0			29
09	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	6921	3	116	9	Y	105	122	0	1	8	11
10	10292	X	6167	-0-	-4125	-0-	6120	3	47	9	Y	43	49	0	1	8	4
11	9960	X	2758	-0-	-7202	-0-	2573	3	185	9	Y	168	153	0			19
12	10292	X	4996	-0-	-5296	-0-	4410	3	586	9	Y	533	479	0	1	8	72
01	7781	X	1525	-0-	-6256	-0-	1183	3	342	9	Y	311	311	0			72

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9889 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16940	X	197	-0-	-16743	-0-	41	1	156	3	Y	-0-	70	0			-0-
*03	7905	X	2057	-0-	-5848	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
*04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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-

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1097	3	271	9	Y	246	247	0			22
*03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1330	3	299	9	Y	272	268	0			26
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1183	3	238	9	Y	216	224	0			18
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1134	3	308	9	Y	280	269	0			29
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1196	3	333	9	Y	303	296	0			36
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1248	3	323	9	Y	294	299	0			31
*08	1643	X	1554	-0-	-89	-0-	1174	3	380	9	Y	345	331	0			45
09	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1225	3	391	9	Y	355	352	0	1	8	47
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1259	3	404	9	Y	367	360	0			54
11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1058	3	339	9	Y	308	323	0			39
12	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1231	3	376	9	Y	342	322	0	1	8	58
01	1674	X	620	-0-	-1054	-0-	320	3	300	9	Y	273	289	0			42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2392	3	684	9	Y	622	622	0	10	8	294
*03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	2612	3	421	9	Y	383	535	0	11	8	131
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3202	3	429	9	Y	390	369	0	5	8	147
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	5891	3	461	9	Y	419	429	0	11	8	126
*06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	408	404	0	14	8	116
*07	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	2291	3	179	9	Y	163	190	0	2	8	87
*08	3572	X	3572	-0-	-2783	-0-	3279	3	293	9	Y	266	220	0	2	8	131
09	6150	X	339	-0-	-5811	-0-	138	3	201	9	Y	183	165	0	3	8	146
10	6355	X	232	-0-	-6123	-0-	3	3	229	9	Y	208	208	0	1	8	145
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	179	158	0			166
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	184	268	0			82
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	23	18	0			87

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12796	X	11566	-0-	-1230	-0-	10262	3	1304	9	Y	1185	1108	0	11	8	209
*03	14167	X	12361	-0-	-1806	-0-	11163	3	1198	9	Y	1089	1114	0	21	8	163
*04	13560	X	12742	-0-	-818	-0-	11132	3	1610	9	Y	1464	1454	0	4	8	169
*05	14012	X	10808	-0-	-3204	-0-	9466	3	1342	9	Y	1220	1224	0	8	8	157
*06	12390	X	7684	-0-	-4706	-0-	6644	3	1040	9	Y	945	966	0	9	8	127
*07	13175	X	8508	-0-	-4667	-0-	7415	3	1093	9	Y	994	973	0	4	8	144
*08	13175	X	12223	-0-	-952	-0-	10980	3	1243	9	Y	1130	1106	0	1	8	167
09	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	11331	3	1540	9	Y	1400	1351	0	3	8	213
10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10585	3	1728	9	Y	1571	1543	0	4	8	237
11	11820	X	11727	-0-	-93	-0-	10152	3	1575	9	Y	1432	1460	0	3	8	206
12	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	12041	3	1890	9	Y	1718	1679	0	7	8	238
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	12548	3	1868	9	Y	1698	1735	0	5	8	196

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 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
*02	11620	X	7487	-0-	-4133	-0-	6199	3	1288	9	Y	1171	1175	0			8
*03	11160	X	9060	-0-	-2100	-0-	7641	3	1419	9	Y	1290	1290	0			8
*04	9000	X	8897	-0-	-103	-0-	7461	3	1436	9	Y	1305	1300	0			13
*05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	7810	3	1582	9	Y	1438	1438	0			13
*06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	7934	3	1423	9	Y	1294	1292	0			15
*07	9207	X	7202	-0-	-2005	-0-	5907	3	1295	9	Y	1177	1178	0			14
*08	9393	X	8341	-0-	-1052	-0-	6817	3	1524	9	Y	1385	1384	0			15
09	9360	X	7041	-0-	-2319	-0-	5868	3	1173	9	Y	1066	1071	0			10
10	9672	X	7870	-0-	-1802	-0-	6431	3	1439	9	Y	1308	1295	0			23
11	9360	X	8491	-0-	-869	-0-	7041	3	1450	9	Y	1318	1319	0			22
12	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	6810	3	1675	9	Y	1523	1519	0			26
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	7496	3	1551	9	Y	1410	1412	0			24

BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	9796	3	725	9	Y	659	635	0	5	8	69
*03	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	9892	3	681	9	Y	619	646	0	5	8	37
*04	10170	X	8974	-0-	-1196	-0-	8301	3	673	9	Y	612	609	0	1	8	39
*05	10540	X	9952	-0-	-588	-0-	9376	3	576	9	Y	524	523	0			40
*06	10200	X	9052	-0-	-1148	-0-	8531	3	521	9	Y	474	463	0	1	8	50
*07	10540	X	9523	-0-	-1017	-0-	8841	3	682	9	Y	620	614	0	1	8	55
*08	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	9960	3	893	9	Y	812	805	0	2	8	60
09	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	9544	3	745	9	Y	677	668	0	5	8	64
10	9982	X	8483	-0-	-1499	-0-	7782	3	701	9	Y	637	633	0	4	8	64
11	10500	X	10234	-0-	-266	-0-	9144	3	1090	9	Y	991	960	0	4	8	91
12	10850	X	2777	-0-	-8073	-0-	2504	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	92
01	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	9950	3	1026	9	Y	933	816	0	4	8	205

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 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
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1915	-0-	1915	1915	1113	3	802	9	Y	729	703	0			26
*06	T. A.		3157	-0-	3157	5072	2159	3	998	9	Y	907	910	0			23
*07	T. A.		3058	-0-	3058	8130	2223	3	835	9	Y	759	760	0			22
*08	3100	N	3585	-0-	485	8615	2560	3	1025	9	Y	932	914	0			40
09	10937	X	2322	-0-	-8615	-0-	1603	3	719	9	Y	654	663	0	1	8	30
10	3038	X	2083	-0-	-955	-0-	1503	3	580	9	Y	527	534	0			23
11	2940	X	2684	-0-	-256	-0-	2031	3	653	9	Y	594	578	0			39
12	3038	X	1542	-0-	-1496	-0-	782	3	760	9	Y	691	690	0	1	8	39
01	3038	X	1310	-0-	-1728	-0-	637	3	673	9	Y	612	622	0	1	8	28

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3066	3	503	9	N	457	321	0	1	8	311
*03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	4680	3	454	9	N	413	548	0			176
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4682	3	520	9	N	473	484	0			165
*05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4301	3	409	9	N	372	337	0			200
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	3867	3	352	9	N	320	380	0			140
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4212	3	399	9	N	363	268	0	1	8	234
*08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4911	3	402	9	N	365	445	0			154
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4579	3	380	9	N	345	283	0	1	8	215
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4471	3	369	9	N	335	395	0	1	8	154
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4310	3	440	9	N	400	390	0	1	8	163
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4119	3	406	9	N	369	360	0	1	8	171
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4171	3	416	9	N	378	377	0	1	8	171

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6496	X	5441	-0-	-1055	-0-	4098	3	1343	9	Y	1221	1258	0	2	8	195
*03	7006	X	5537	-0-	-1469	-0-	3979	3	1558	9	Y	1416	1527	0	3	8	81
*04	6270	X	1216	-0-	-5054	-0-	689	3	527	9	Y	479	538	0			22
*05	6014	X	1349	-0-	-4665	-0-	799	3	550	9	Y	500	504	0			18
*06	5820	X	1786	-0-	-4034	-0-	1235	3	551	9	Y	501	502	0	4	8	13
*07	6014	X	1494	-0-	-4520	-0-	1000	3	494	9	Y	449	449	0			13
*08	1736	X	1318	-0-	-418	-0-	861	3	457	9	Y	415	409	0	1	8	18
09	1680	X	1311	-0-	-369	-0-	1056	3	255	9	Y	232	237	0	3	8	10
10	1736	X	1569	-0-	-167	-0-	1296	3	273	9	Y	248	245	0	2	8	11
11	1680	X	1343	-0-	-337	-0-	1059	3	284	9	Y	258	251	0	1	8	17
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	411	403	0	2	8	23
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	419	422	0	1	8	19

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14728	X	13954	-0-	-774	-0-	12402	3	1552	9	Y	1411	1321	0	11	8	249
*03	16306	X	14137	-0-	-2169	-0-	12375	3	1762	9	Y	1602	1592	0	17	8	242
*04	14610	X	10660	-0-	-3950	-0-	9520	3	1140	9	Y	1036	1154	0	4	8	120
*05	15438	X	14103	-0-	-1335	-0-	12474	3	1629	9	Y	1481	1401	0	10	8	190
*06	14940	X	14481	-0-	-459	-0-	12755	3	1726	9	Y	1569	1536	0	11	8	212
*07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	13718	3	1800	9	Y	1636	1605	0	5	8	238
*08	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14436	3	1979	9	Y	1799	1769	0	2	8	266
09	14490	X	13517	-0-	-973	-0-	11949	3	1568	9	Y	1425	1471	0	3	8	217
10	15500	X	15018	-0-	-482	-0-	13218	3	1800	9	Y	1636	1602	0	4	8	247
11	15900	X	14320	-0-	-1580	-0-	12688	3	1632	9	Y	1484	1513	0	4	8	214
12	16430	X	14851	-0-	-1579	-0-	13123	3	1728	9	Y	1571	1558	0	9	8	218
01	16430	X	14845	-0-	-1585	-0-	13321	3	1524	9	Y	1385	1439	0	4	8	160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17276	X	17184	-0-	-92	-0-	16488	3	696	9	Y	633	621	0	5	8	112
*03	19623	X	18696	-0-	-927	-0-	17807	3	889	9	Y	808	786	0	12	8	122
*04	18990	X	18501	-0-	-489	-0-	17732	3	769	9	Y	699	738	0	2	8	81
*05	19623	X	19221	-0-	-402	-0-	18188	3	1033	9	Y	939	895	0	4	8	121
*06	18450	X	17704	-0-	-746	-0-	16931	3	773	9	Y	703	724	0	5	8	95
*07	19127	X	18259	-0-	-868	-0-	17740	3	519	9	Y	472	496	0	2	8	69
*08	19220	X	17330	-0-	-1890	-0-	16551	3	779	9	Y	708	671	0	1	8	105
09	18600	X	15415	-0-	-3185	-0-	14768	3	647	9	Y	588	602	0	1	8	90
10	19220	X	15531	-0-	-3689	-0-	14957	3	574	9	Y	522	532	0	1	8	79
11	17700	X	14651	-0-	-3049	-0-	13982	3	669	9	Y	608	598	0	1	8	88
12	18259	X	16613	-0-	-1646	-0-	15780	3	833	9	Y	757	737	0	3	8	105
01	17329	X	16054	-0-	-1275	-0-	15249	3	805	9	Y	732	750	0	2	8	85

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	4244	-0-	-2896	-0-	3742	3	502	9	Y	456	477	0	2	8	73
*03	7905	X	3992	-0-	-3913	-0-	3313	3	679	9	Y	617	653	0	2	8	35
*04	7350	X	1348	-0-	-6002	-0-	1089	3	259	9	Y	235	258	0	1	8	11
*05	6789	X	2488	-0-	-4301	-0-	1951	3	537	9	Y	488	480	0	2	8	17
*06	4530	X	3625	-0-	-905	-0-	2712	3	913	9	Y	830	822	0	4	8	21
*07	4681	X	2851	-0-	-1830	-0-	2584	3	267	9	Y	243	250	0	7	8	7
*08	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	14064	3	2455	9	Y	2232	2136	0	7	8	96
09	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	10319	3	1880	9	Y	1709	1718	0	10	8	77
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	11332	3	2109	9	Y	1917	1904	0	8	8	82
11	12900	X	11563	-0-	-1337	-0-	9906	3	1657	9	Y	1506	1484	0	7	8	97
12	13330	X	9721	-0-	-3609	-0-	8003	3	1718	9	Y	1562	1560	0	12	8	87
01	13330	X	7542	-0-	-5788	-0-	6280	3	1262	9	Y	1147	1177	0	5	8	52

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 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
*02	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	10117	3	1664	9	Y	1513	1534	0	4	8	134
*03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	10852	3	1855	9	Y	1686	1658	0	3	8	159
*04	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	9206	3	1510	9	Y	1373	1416	0			116
*05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	9013	3	1470	9	Y	1336	1314	0			138
*06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	8739	3	1426	9	Y	1296	1279	0	1	8	154
*07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	10831	3	1582	9	Y	1438	1439	0	2	8	151
*08	12710	X	11887	-0-	-823	-0-	10443	3	1444	9	Y	1313	1293	0	1	8	170
09	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	9915	3	1474	9	Y	1340	1330	0	2	8	178
10	12400	X	10840	-0-	-1560	-0-	9480	3	1360	9	Y	1236	1230	0	2	8	182
11	12000	X	10366	-0-	-1634	-0-	9135	3	1231	9	Y	1119	1158	0	2	8	141
12	12400	X	10042	-0-	-2358	-0-	8834	3	1208	9	Y	1098	1050	0	3	8	186
01	11873	X	6876	-0-	-4997	-0-	5910	3	966	9	Y	878	928	0	1	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 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
*02	8876	X	8069	-0-	-807	-0-	7858	3	211	9	Y	192	175	0	1	8	38
*03	9827	X	6426	-0-	-3401	-0-	6105	3	321	9	Y	292	297	0	3	8	30
*04	9510	X	5564	-0-	-3946	-0-	5181	3	383	9	Y	348	347	0	1	8	30
*05	8928	X	2358	-0-	-6570	-0-	2096	3	262	9	Y	238	226	0	1	8	41
*06	8640	X	5667	-0-	-2973	-0-	5525	3	142	9	Y	129	152	0	2	8	16
*07	8928	X	5929	-0-	-2999	-0-	5519	3	410	9	Y	373	353	0	1	8	35
*08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6305	3	514	9	Y	467	470	0			32
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	6593	3	960	9	Y	873	814	0	1	8	90
10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	5926	3	1082	9	Y	984	971	0	1	8	102
11	6600	X	3437	-0-	-3163	-0-	2912	3	525	9	Y	477	523	0	1	8	55
12	7812	X	4628	-0-	-3184	-0-	4212	3	416	9	Y	378	381	0	1	8	51
01	7812	X	7691	-0-	-121	-0-	7497	3	194	9	Y	176	186	0	1	8	40

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6636	X	4569	-0-	-2067	-0-	4165	3	404	9	Y	367	441	0	2	8	72
*03	7347	X	3825	-0-	-3522	-0-	3279	3	546	9	Y	496	515	0	2	8	51
*04	7110	X	3604	-0-	-3506	-0-	3228	3	376	9	Y	342	363	0			30
*05	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	4430	3	365	9	Y	332	304	0	1	8	57
*06	4890	X	1176	-0-	-3714	-0-	776	3	400	9	Y	364	374	0	1	8	46
*07	5053	X	1345	-0-	-3708	-0-	1124	3	221	9	Y	201	227	0	1	8	19
*08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4859	3	130	9	Y	118	128	0	1	8	8
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	4958	3	200	9	Y	182	170	0	1	8	19
10	4774	X	3888	-0-	-886	-0-	3616	3	272	9	Y	247	240	0	1	8	25
11	4830	X	859	-0-	-3971	-0-	554	3	305	9	Y	277	270	0			32
12	5332	X	2646	-0-	-2686	-0-	2398	3	248	9	Y	225	226	0	1	8	30
01	5332	X	764	-0-	-4568	-0-	581	3	183	9	Y	166	158	0			38

CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8596	X	8463	-0-	-133	-0-	8050	3	413	9	N	375	494	0	1	8	170
*03	9517	X	9449	-0-	-68	-0-	9078	3	371	9	N	337	349	0	2	8	156
*04	9210	X	8918	-0-	-292	-0-	8496	3	422	9	N	384	380	0			160
*05	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8401	3	435	9	N	395	385	0			170
*06	9150	X	8085	-0-	-1065	-0-	7753	3	332	9	N	302	330	0			142
*07	9455	X	9432	-0-	-23	-0-	9091	3	341	9	N	310	273	0	1	8	178
*08	9455	X	8555	-0-	-900	-0-	8172	3	383	9	N	348	377	0	1	8	148
09	8910	X	8327	-0-	-583	-0-	7947	3	380	9	N	345	329	0	2	8	162
10	9424	X	8425	-0-	-999	-0-	8026	3	399	9	N	363	342	0	2	8	181
11	9120	X	6255	-0-	-2865	-0-	5954	3	301	9	N	274	270	0	1	8	184
12	9424	X	5567	-0-	-3857	-0-	5274	3	293	9	N	266	264	0	2	8	184
01	8618	X	5510	-0-	-3108	-0-	5207	3	303	9	N	275	285	0	1	8	173

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 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
*02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5604	3	658	9	N	598	801	1			120
*03	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	7924	3	1015	9	N	923	891	1			152
*04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	7472	3	823	9	N	748	684	1			216
*05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	7685	3	906	9	N	824	861	1			179
*06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7001	3	746	9	N	678	684	1			173
*07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	7415	3	780	9	N	709	737	1			145
*08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	8927	3	901	9	N	819	685	1			279
09	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8369	3	970	9	N	882	664	1			497
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7243	3	693	9	N	630	931	1			196
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8175	3	790	9	N	718	710	1			204
12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4536	3	314	9	N	285	315	1			174
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5820	3	582	9	N	529	597	1			106

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5404	X	5144	-0-	-260	-0-	4111	3	1033	9	N	939	1082	0	2	8	142
*03	5766	X	4850	-0-	-916	-0-	3801	3	1049	9	N	954	935	0	2	8	159
*04	5460	X	4540	-0-	-920	-0-	3507	3	1033	9	N	939	897	0			201
*05	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	4296	3	1244	9	N	1131	1125	0			207
*06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	4201	3	1166	9	N	1060	1099	0	1	8	167
*07	5704	X	5109	-0-	-595	-0-	4041	3	1068	9	N	971	974	0	2	8	162
*08	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	3534	3	883	9	N	803	732	0	1	8	232
09	5370	X	4191	-0-	-1179	-0-	3354	3	837	9	N	761	801	0	2	8	190
10	5549	X	1375	-0-	-4174	-0-	1092	3	283	9	N	257	217	0	2	8	228
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					228
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					228
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	469	537	0	2	8	158

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2364	-0-	-576	-0-	2225	3	139	9	Y	126	140	0	11	8	55
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2726	3	195	9	Y	177	160	0	15	8	57
*04	3150	X	1751	-0-	-1399	-0-	1561	3	190	9	Y	173	161	0	5	8	64
*05	3255	X	696	-0-	-2559	-0-	453	3	243	9	Y	221	206	0	16	8	63
*06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	218	202	0	21	8	58
*07	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	1543	3	377	9	Y	343	210	0	11	8	180
*08	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2094	3	300	9	Y	273	314	0	6	8	133
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2458	3	182	9	Y	165	164	0			134
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2622	3	197	9	Y	179	188	0			125
11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1675	3	222	9	Y	202	139	0	5	8	183
12	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	215	293	0	17	8	88
01	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	91	19	0	6	8	154

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11396	X	319	-0-	-11077	-0-	302	3	3	4	Y	13	13	0			2
							14	9									
*03	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	14	15	0			1
*04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	8	8	0			1
*05	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	23	20	0			4
*06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	5	8	0			1
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3	3	0	1	8	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	141	0	1	8	28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	30	0	1	8	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	0	1	8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33	26	0	4	8	3
01	T. A.		67	-0-	67	167	38	3	29	9	Y	26	25	0	2	8	2

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	2974	3	832	9	N	756	664	0			245
*03	4557	X	2759	-0-	-1798	-0-	2198	3	561	9	N	510	588	0			167
*04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	2	21	0			148
*05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					148
*06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					148
*07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	25	25	0			148
*08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					148
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	881	3	515	9	N	468	488	0	2	8	16
*03	3100	N	3306	-0-	206	206	2657	3	649	9	N	590	577	0	3	8	26
*04	3000	N	2902	-0-	-98	108	2366	3	536	9	N	487	497	0			16
*05	3100	N	3196	-0-	96	204	2596	3	600	9	N	545	536	0			25
*06	3031	X	2827	-0-	-204	-0-	2224	3	603	9	N	548	541	0	1	8	31
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3059	3	667	9	N	606	607	0			30
*08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3220	3	785	9	N	714	686	0	1	8	57
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4028	3	727	9	N	661	670	0	2	8	46
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4719	3	743	9	N	675	678	0	2	8	41
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5146	3	749	9	N	681	661	0	2	8	59
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2043	3	669	9	N	608	598	0	4	8	65
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2198	3	649	9	N	590	600	0	1	8	54

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

*02	12712	X	7233	-0-	-5479	-0-	1127	1	5257	3	Y	772	707	0	5	8	167
							849	9									
*03	13423	X	12478	-0-	-945	-0-	1822	1	9576	3	Y	982	1027	0	6	8	116
							1080	9									
*04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1723	1	9131	3	Y	1093	1034	0	1	8	174
							1202	9									
*05	11780	X	11761	-0-	-19	-0-	1941	1	8460	3	Y	1236	1258	0	4	8	148
							1360	9									
*06	12090	X	11105	-0-	-985	-0-	1885	1	7772	3	Y	1316	1296	0	7	8	161
							1448	9									
*07	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	2041	1	9186	3	Y	1336	1325	0	5	8	167
							1470	9									
*08	12493	X	12376	-0-	-117	-0-	1918	1	9044	3	Y	1285	1257	0	3	8	192
							1414	9									
09	12060	X	10208	-0-	-1852	-0-	1646	1	7196	3	Y	1138	1147	0	6	8	177
							114	4	1252	9							
10	12679	X	12228	-0-	-451	-0-	1972	1	8450	3	Y	1241	1244	0	7	8	167
							441	4	1365	9							
11	12270	X	6502	-0-	-5768	-0-	783	1	4976	3	Y	523	482	0	4	8	204
							168	4	575	9							
12	12679	X	12240	-0-	-439	-0-	1820	1	9165	3	Y	1141	1161	0	8	8	176
							1255	9									
01	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	1037	1	9038	3	Y	758	823	0	6	8	105
							834	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

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
*02	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	13529	3	126	4	Y	767	714	0	5	8	142
							844	9									
*03	15469	X	13886	-0-	-1583	-0-	12947	3	78	4	Y	783	842	0	5	8	78
							861	9									
*04	20010	X	20010	-0-	-0-	-0-	19005	3	14	4	Y	901	830	0	1	8	148
							991	9									
*05	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	32715	3	29	4	Y	704	715	0	2	8	135
							774	9									
*06	15540	X	8870	-0-	-6670	-0-	8457	3	3	4	Y	373	449	0	4	8	55
							410	9									
*07	20677	X	12997	-0-	-7680	-0-	12150	3	2	4	Y	768	717	0	6	8	100
							845	9									
*08	33511	X	8556	-0-	-24955	-0-	7925	3	1	4	Y	573	576	0	2	8	95
							630	9									
09	32430	X	9384	-0-	-23046	-0-	8764	3	1	4	Y	563	555	0	4	8	99
							619	9									
10	33511	X	13873	-0-	-19638	-0-	12966	3	1	4	Y	824	818	0	4	8	101
							906	9									
11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14215	3	1	4	Y	871	843	0	3	8	126
							958	9									
12	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15258	3	5	4	Y	796	833	0	5	8	84
							876	9									
01	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	18262	3	3	4	Y	857	853	0	3	8	85
							943	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

*02	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	38675	3	3927	9	Y	3570	3460	0	4	8	297
*03	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	42508	3	4208	9	Y	3825	3929	0			193
*04	43022	X	43022	-0-	-0-	-0-	39738	3	3284	9	Y	2985	3014	0			164
*05	42652	X	42652	-0-	-0-	-0-	39350	3	3302	9	Y	3002	3048	0			118
*06	43702	X	43702	-0-	-0-	-0-	40543	3	3159	9	Y	2872	2894	0			96
*07	44067	X	44067	-0-	-0-	-0-	41168	3	2899	9	Y	2635	2641	0	2	8	88
*08	43750	X	43750	-0-	-0-	-0-	40085	3	3665	9	Y	3332	3304	0	5	8	111
09	41734	X	41734	-0-	-0-	-0-	37986	3	3748	9	Y	3407	3399	0	11	8	108
10	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	38823	3	3973	9	Y	3612	3534	0	9	8	177
11	40576	X	40576	-0-	-0-	-0-	37068	3	3508	9	Y	3189	3235	0	7	8	124
12	41841	X	41841	-0-	-0-	-0-	37627	3	4214	9	Y	3831	3820	0	12	8	123
01	41860	X	41860	-0-	-0-	-0-	37761	3	4099	9	Y	3726	3702	0	6	8	141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					Y	52	42	0			10
*03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	24	32	0			2
*04	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	33	30	0			5
*05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	154	129	0			30
*06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	216	214	0			32
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	154	0			18
*08	T. A.		20347	-0-	20347	20347	20344	3	1	4	Y	2	20	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		15732	-0-	15732	36079	15686	3	1	4	Y	41	34	0			7
							45	9									
10	T. A.		5966	-0-	5966	42045	5206	3	760	9	Y	691	607	0	7	8	84
11	53861	X	11816	-0-	-42045	-0-	10267	3	1	4	Y	1407	1280	0	8	8	203
							1548	9									
12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	11987	3	4	4	Y	1383	1427	0	14	8	145
							1521	9									
01	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	14530	3	2	4	Y	1491	1481	0	8	8	147
							1640	9									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

*02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1508	3	234	9	N	213	198	0	2	8	178
*03	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1462	3	259	9	N	235	271	0			142
*04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1028	3	438	9	N	398	421	0			119
*05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1159	3	220	9	N	200	183	0			136
*06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1569	3	233	9	N	212	108	0			240
*07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1621	3	118	9	N	107	212	0	1	8	134
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2684	3	327	9	N	297	257	0	1	8	173
09	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1774	3	286	9	N	260	197	0	1	8	235
10	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1769	3	371	9	N	337	364	0	1	8	207
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1524	3	182	9	N	165	167	0	1	8	204
12	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1174	3	271	9	N	246	309	0	1	8	140
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	860	3	307	9	N	279	80	0	1	8	338

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

*02	8876	X	7713	-0-	-1163	-0-	6395	3	1318	9	Y	1198	1190	0			91
*03	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8181	3	1815	9	Y	1650	1642	0			99
*04	11460	X	8071	-0-	-3389	-0-	6599	3	1472	9	Y	1338	1331	0			106
*05	11842	X	7809	-0-	-4033	-0-	6326	3	1483	9	Y	1348	1366	0			88
*06	11460	X	8213	-0-	-3247	-0-	6672	3	1541	9	Y	1401	1412	0			77
*07	9982	X	7733	-0-	-2249	-0-	6108	3	1625	9	Y	1477	1478	0			76
*08	9982	X	4704	-0-	-5278	-0-	3601	3	1103	9	Y	1003	1014	0			65
09	8220	X	4240	-0-	-3980	-0-	3356	3	884	9	Y	804	778	0	7	8	84
10	8494	X	3533	-0-	-4961	-0-	2866	3	667	9	Y	606	636	0	3	8	51
11	8220	X	3652	-0-	-4568	-0-	3011	3	641	9	Y	583	569	0	2	8	63
12	7719	X	4559	-0-	-3160	-0-	3814	3	745	9	Y	677	667	0	1	8	72
01	4712	X	1748	-0-	-2964	-0-	1066	3	682	9	Y	620	640	0	1	8	51

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

*02	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	6514	3	976	9	Y	887	869	0	5	8	67
*03	7688	X	7280	-0-	-408	-0-	6099	3	1181	9	Y	1074	1071	0	6	8	64
*04	7440	X	6801	-0-	-639	-0-	5675	3	1126	9	Y	1024	1006	0	1	8	81
*05	8277	X	6834	-0-	-1443	-0-	5538	3	1296	9	Y	1178	1178	0	4	8	77
*06	8010	X	7779	-0-	-231	-0-	6661	3	1118	9	Y	1016	1030	0	7	8	56
*07	8277	X	3364	-0-	-4913	-0-	2603	3	761	9	Y	692	710	0	2	8	36
*08	7285	X	2679	-0-	-4606	-0-	2031	3	648	9	Y	589	586	0	1	8	38
09	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	6457	3	1658	9	Y	1507	1375	0	12	8	158
10	8029	X	6816	-0-	-1213	-0-	5705	3	1111	9	Y	1010	1077	0	6	8	85
11	7770	X	6081	-0-	-1689	-0-	5234	3	847	9	Y	770	768	0	3	8	84
12	8401	X	6380	-0-	-2021	-0-	5534	3	846	9	Y	769	770	0	1	8	82
01	8401	X	3656	-0-	-4745	-0-	2935	3	721	9	Y	655	681	0	2	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	9307	3	858	9	N	780	814	0	5	8	74
*03	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	11734	3	606	9	N	551	564	0	4	8	57
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	9339	3	937	9	N	852	823	0	1	8	85
*05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	11511	3	1290	9	N	1173	1164	0	2	8	92
*06	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	9861	3	1032	9	N	938	960	0	1	8	69
*07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	10760	3	1144	9	N	1040	1034	0	7	8	68
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3851	3	1121	9	N	1019	960	0	3	8	124
09	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8915	3	1227	9	N	1115	1119	0	6	8	114
10	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	16022	3	1485	9	N	1350	1356	0	8	8	100
11	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	12698	3	1279	9	N	1163	1146	0	6	8	111
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	12023	3	1146	9	N	1042	1078	0	10	8	65
01	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	13817	3	1352	9	N	1229	1215	0	6	8	73

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	18453	3	1045	9	N	950	1056	0	2	8	131
*03	20150	X	16427	-0-	-3723	-0-	15585	3	842	9	N	765	733	0	3	8	160
*04	19500	X	16150	-0-	-3350	-0-	15317	3	833	9	N	757	787	0	1	8	129
*05	20150	X	14710	-0-	-5440	-0-	13904	3	806	9	N	733	725	0	3	8	134
*06	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	22465	3	1131	9	N	1028	1040	0	3	8	119
*07	20150	X	15550	-0-	-4600	-0-	14726	3	824	9	N	749	777	0	1	8	90
*08	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	21458	3	1287	9	N	1170	1129	0	1	8	130
09	19500	X	18771	-0-	-729	-0-	18041	3	730	9	N	664	710	0	1	8	83
10	20150	X	18386	-0-	-1764	-0-	17665	3	721	9	N	655	648	0			90
11	19500	X	16025	-0-	-3475	-0-	15256	3	769	9	N	699	697	0	1	8	91
12	20150	X	14901	-0-	-5249	-0-	13793	3	1108	9	N	1007	967	0	1	8	130
01	20150	X	15731	-0-	-4419	-0-	14596	3	1135	9	N	1032	1062	0	1	8	99

GREENHORN NORTH UNIT 1-35 WELL #: 3H RRCID -> 283614 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46429	X	46429	-0-	-0-	-0-	42890	3	3539	9	N	3217	3216	0	27	8	107
*03	48419	X	48419	-0-	-0-	-0-	44008	3	4411	9	N	4010	3914	0	30	8	173
*04	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	38467	3	3435	9	N	3123	3188	0	6	8	102
*05	33948	X	33948	-0-	-0-	-0-	30689	3	3259	9	N	2963	2925	0	7	8	133
*06	31773	X	31773	-0-	-0-	-0-	28896	3	2877	9	N	2615	2587	0	12	8	149
*07	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	30831	3	2771	9	N	2519	2538	0	6	8	124
*08	31480	X	31480	-0-	-0-	-0-	28630	3	2850	9	N	2591	2504	0	6	8	205
09	26532	X	26532	-0-	-0-	-0-	23992	3	2540	9	N	2309	2344	0	11	8	159
10	26547	X	26547	-0-	-0-	-0-	24335	3	2212	9	N	2011	2042	0	6	8	122
11	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	24081	3	2329	9	N	2117	2053	0	4	8	182
12	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	23711	3	2143	9	N	1948	1912	0	9	8	209
01	19530	X	18414	-0-	-1116	-0-	16091	3	2323	9	N	2112	2121	0	8	8	192

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30632	X	24528	-0-	-6104	-0-	20786	3	3742	9	N	3402	3411	0	16	8	224
*03	33914	X	26146	-0-	-7768	-0-	22389	3	3757	9	N	3415	3471	0	16	8	152
*04	32820	X	26480	-0-	-6340	-0-	22483	3	3997	9	N	3634	3641	0	5	8	140
*05	33914	X	27049	-0-	-6865	-0-	22955	3	4094	9	N	3722	3609	0	8	8	245
*06	30930	X	26156	-0-	-4774	-0-	22127	3	4029	9	N	3663	3658	0	16	8	234
*07	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	23342	3	4056	9	N	3687	3631	0	33	8	257
*08	27373	X	27298	-0-	-75	-0-	23320	3	3978	9	N	3616	3661	0	8	8	204
09	26860	X	26860	-0-	-0-	-0-	23072	3	3788	9	N	3444	3460	0	17	8	171
10	27373	X	24480	-0-	-2893	-0-	20507	3	3973	9	N	3612	3519	0	13	8	251
11	26520	X	24249	-0-	-2271	-0-	20671	3	3578	9	N	3253	3290	0	10	8	204
12	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	23814	3	4072	9	N	3702	3624	0	23	8	259
01	27745	X	23395	-0-	-4350	-0-	19901	3	3494	9	N	3176	3203	0	12	8	220

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
*03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	488	3	76	9	Y	69	59	0	1	8	9
*06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1011	3	177	9	Y	161	152	0	2	8	16
*07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1267	3	105	9	Y	95	86	0	1	8	24
*08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1601	3	167	9	Y	152	126	0			50
09	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1567	3	98	9	Y	89	113	0			26
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1396	3	87	9	Y	79	70	0			35
11	1710	X	1204	-0-	-506	-0-	1137	3	67	9	Y	61	70	0			26
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	38	48	0			16
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	32	35	0			13

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 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
*02	17752	X	11297	-0-	-6455	-0-	9269	3	2028	9	N	1844	1804	0	4	8	254
*03	19654	X	13490	-0-	-6164	-0-	11859	3	1631	9	N	1483	1421	0	7	8	309
*04	16440	X	14004	-0-	-2436	-0-	11772	3	2232	9	N	2029	1992	0	1	8	345
*05	16926	X	12567	-0-	-4359	-0-	10455	3	2112	9	N	1920	1909	0	3	8	353
*06	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	12781	3	2327	9	N	2115	2218	0	5	8	245
*07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	15359	3	2707	9	N	2461	2407	0	4	8	295
*08	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	14329	3	2564	9	N	2331	2365	0	2	8	259
09	15120	X	14596	-0-	-524	-0-	12101	3	2495	9	N	2268	2241	0	4	8	282
10	18073	X	12299	-0-	-5774	-0-	9875	3	2424	9	N	2204	2182	0	3	8	301
11	17490	X	12254	-0-	-5236	-0-	10229	3	2025	9	N	1841	1900	0	3	8	239
12	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	15500	3	2736	9	N	2487	2399	0	6	8	321
01	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16180	3	2698	9	N	2453	2535	0	4	8	235

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10724	X	9870	-0-	-854	-0-	8955	3	915	9	Y	832	810	0	5	8	47
*03	11315	X	10930	-0-	-385	-0-	10015	3	915	9	Y	832	840	0	6	8	33
*04	10950	X	10109	-0-	-841	-0-	9218	3	891	9	Y	810	788	0			55
*05	11160	X	10035	-0-	-1125	-0-	9186	3	849	9	Y	772	797	0			30
*06	10560	X	10146	-0-	-414	-0-	9373	3	773	9	Y	703	689	0			44
*07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	13187	3	957	9	Y	870	888	0			26
*08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	11367	3	924	9	Y	840	822	0			44
09	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	11905	3	862	9	Y	784	772	0			56
10	14136	X	12767	-0-	-1369	-0-	11806	3	961	9	Y	874	841	0			89
11	13680	X	10419	-0-	-3261	-0-	9630	3	789	9	Y	717	740	0			66
12	14136	X	11747	-0-	-2389	-0-	10727	3	1020	9	Y	927	948	0			45
01	13206	X	10500	-0-	-2706	-0-	9517	3	983	9	Y	894	897	0			42

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 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
*02	8624	X	6659	-0-	-1965	-0-	5584	3	1075	9	Y	977	843	0	2	8	294
*03	9548	X	8660	-0-	-888	-0-	7233	3	1427	9	Y	1297	1410	0	3	8	178
*04	9240	X	8501	-0-	-739	-0-	7103	3	1398	9	Y	1271	1271	0	1	8	177
*05	9548	X	8848	-0-	-700	-0-	7396	3	1452	9	Y	1320	1331	0	1	8	165
*06	8370	X	7704	-0-	-666	-0-	6447	3	1257	9	Y	1143	1151	0	2	8	155
*07	8773	X	8670	-0-	-103	-0-	7294	3	1376	9	Y	1251	1241	0	4	8	161
*08	8866	X	8548	-0-	-318	-0-	7290	3	1258	9	Y	1144	1144	0	1	8	160
09	8580	X	8502	-0-	-78	-0-	7286	3	1216	9	Y	1105	1093	0	3	8	169
10	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	8453	3	1374	9	Y	1249	1246	0	2	8	170
11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	10237	3	1361	9	Y	1237	1289	0	2	8	116
12	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	8425	3	1278	9	Y	1162	1197	0	5	8	76
01	9827	X	5908	-0-	-3919	-0-	5015	3	893	9	Y	812	777	0	2	8	109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	913	3	205	9	N	186	102	0			251
*03	23054	X	23054	-0-	-0-	-0-	20204	3	2850	9	N	2591	2694	0	3	8	145
*04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	6436	3	1078	9	N	980	950	0			175
*05	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	14942	3	2204	9	N	2004	1977	0	1	8	201
*06	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	14315	3	1938	9	N	1762	1759	0	3	8	201
*07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	9019	3	1162	9	N	1056	996	0	1	8	260
*08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	8944	3	1192	9	N	1084	1173	0	1	8	170
09	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	12443	3	1724	9	N	1567	1492	0	5	8	240
10	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	12910	3	1618	9	N	1471	1506	0	4	8	201
11	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	12975	3	1645	9	N	1495	1458	0	4	8	234
12	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	13519	3	1646	9	N	1496	1516	0	7	8	207
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	8168	3	980	9	N	891	892	0	2	8	204

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

*02	24164	X	20569	-0-	-3595	-0-	19433	3	181	4	Y	868	761	0	5	8	161
							955	9									
*03	26753	X	20762	-0-	-5991	-0-	19535	3	117	4	Y	1009	1064	0	6	8	100
							1110	9									
*04	28776	X	28776	-0-	-0-	-0-	27230	3	20	4	Y	1387	1258	0	2	8	227
							1526	9									
*05	22785	X	15964	-0-	-6821	-0-	15147	3	13	4	Y	731	815	0	3	8	140
							804	9									
*06	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	29507	3	9	4	Y	690	722	0	6	8	102
							759	9									
*07	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	28584	3	4	4	Y	1308	1232	0	6	8	172
							1439	9									
*08	29729	X	16647	-0-	-13082	-0-	15517	3	1	4	Y	1026	1025	0	2	8	171
							1129	9									
09	30270	X	14438	-0-	-15832	-0-	13584	3	1	4	Y	775	806	0	4	8	136
							853	9									
10	31279	X	24525	-0-	-6754	-0-	23761	3	2	4	Y	693	741	0	3	8	85
							762	9									
11	30270	X	10481	-0-	-19789	-0-	10039	3	1	4	Y	401	426	0	2	8	58
							441	9									
12	30039	X	10545	-0-	-19494	-0-	9633	3	3	4	Y	826	792	0	5	8	87
							909	9									
01	24521	X	12351	-0-	-12170	-0-	11379	3	2	4	Y	882	879	0	3	8	87
							970	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

*02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	168	139	0			33
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3116	3	408	9	Y	371	365	0	1	8	38
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2478	3	396	9	Y	360	367	0			31
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3182	3	842	9	Y	765	664	0			132
*06	3420	X	1601	-0-	-1819	-0-	1105	3	496	9	Y	451	526	0			57
*07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3258	3	664	9	Y	604	605	0			56
*08	3999	X	2004	-0-	-1995	-0-	1618	3	386	9	Y	351	383	0			24
09	3870	X	2255	-0-	-1615	-0-	1866	3	389	9	Y	354	341	0			37
10	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2253	3	204	9	Y	185	203	0			19
11	3810	X	1752	-0-	-2058	-0-	1331	3	421	9	Y	383	358	0			44
12	3937	X	2413	-0-	-1524	-0-	1945	3	468	9	Y	425	412	0			57
01	2449	X	755	-0-	-1694	-0-	66	3	689	9	Y	626	539	0			144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	17638	3	2397	9	Y	2179	2141	0	5	8	50
*03	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	21208	3	1	4	Y	2315	2344	0	5	8	16
							2547	9									
*04	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	18165	3	24	4	Y	1815	1818	0	1	8	12
							1997	9									
*05	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	19637	3	1	4	Y	2114	2096	0	2	8	28
							2325	9									
*06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	18260	3	2	4	Y	1922	1913	0	4	8	33
							2114	9									
*07	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	21094	3	2046	9	Y	1860	1862	0	5	8	26
*08	23746	X	20540	-0-	-3206	-0-	18714	3	1826	9	Y	1660	1660	0	2	8	24
09	21270	X	19408	-0-	-1862	-0-	17633	3	1775	9	Y	1614	1619	0	4	8	15
10	23126	X	20334	-0-	-2792	-0-	18521	3	1813	9	Y	1648	1637	0	3	8	23
11	22380	X	16737	-0-	-5643	-0-	15074	3	1663	9	Y	1512	1512	0	2	8	21
12	23126	X	18160	-0-	-4966	-0-	16455	3	1705	9	Y	1550	1546	0	6	8	19
01	20553	X	16165	-0-	-4388	-0-	14470	3	1695	9	Y	1541	1537	0	3	8	20

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	17380	3	4730	9	N	4300	4306	0	3	8	138
*03	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	14387	3	3402	9	N	3093	3186	0	3	8	42
*04	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	10927	3	2334	9	N	2122	2122	0			42
*05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	11882	3	2408	9	N	2189	2176	0			55
*06	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	11681	3	2096	9	N	1905	1900	0	2	8	58
*07	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	11243	3	2131	9	N	1937	1952	0	14	8	29
*08	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	11869	3	2192	9	N	1993	2008	0	2	8	12
*09	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	10993	3	1835	9	N	1668	1667	0	3	8	10
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10585	3	1825	9	N	1659	1659	0	2	8	8
11	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	11189	3	1647	9	N	1497	1488	0	2	8	15
12	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	10087	3	2037	9	N	1852	1848	0	3	8	16
01	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	8913	3	2045	9	N	1859	1843	0	2	8	30

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13748	X	13554	-0-	-194	-0-	11856	3	1698	9	N	1544	1429	0	4	8	547
*03	15221	X	14797	-0-	-424	-0-	12998	3	1799	9	N	1635	1834	0	4	8	344
*04	14010	X	13854	-0-	-156	-0-	12117	3	1737	9	N	1579	1524	0	1	8	398
*05	15004	X	13614	-0-	-1390	-0-	11967	3	1647	9	N	1497	1558	0	2	8	335
*06	14520	X	12620	-0-	-1900	-0-	11277	3	1343	9	N	1221	1100	0	4	8	452
*07	15004	X	13583	-0-	-1421	-0-	12122	3	1461	9	N	1328	1431	0	5	8	344
*08	14787	X	13805	-0-	-982	-0-	12273	3	1532	9	N	1393	1357	0	2	8	378
09	13860	X	13605	-0-	-255	-0-	12117	3	1488	9	N	1353	1363	0	4	8	364
10	13609	X	13430	-0-	-179	-0-	11892	3	1538	9	N	1398	1369	0	4	8	389
11	13350	X	13011	-0-	-339	-0-	11550	3	1461	9	N	1328	1296	0	3	8	418
12	14074	X	13777	-0-	-297	-0-	12070	3	1707	9	N	1552	1551	0	6	8	413
01	14074	X	13703	-0-	-371	-0-	12050	3	1653	9	N	1503	1495	0	3	8	418

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14672	X	11639	-0-	-3033	-0-	9510 2108	3 9	21	4	N	1916	1913	0	3	8	132
*03	15841	X	12016	-0-	-3825	-0-	9405 2598	3 9	13	4	N	2362	2436	0	3	8	55
*04	14070	X	11235	-0-	-2835	-0-	8853	3	2382	9	N	2165	2172	0			48
*05	14539	X	12837	-0-	-1702	-0-	10536	3	2301	9	N	2092	2098	0	2	8	40
*06	12720	X	10943	-0-	-1777	-0-	8853	3	2090	9	N	1900	1886	0	4	8	50
*07	12896	X	12323	-0-	-573	-0-	10113	3	2210	9	N	2009	1995	0	11	8	53
*08	12865	X	12109	-0-	-756	-0-	9965	3	2144	9	N	1949	1947	0	2	8	53
09	12450	X	11771	-0-	-679	-0-	9744	3	2027	9	N	1843	1850	0	5	8	41
10	12865	X	10921	-0-	-1944	-0-	8871	3	2050	9	N	1864	1849	0	3	8	53
11	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	7946	3	2034	9	N	1849	1863	0	2	8	37
12	12307	X	10191	-0-	-2116	-0-	7880	3	2311	9	N	2101	2055	0	5	8	78
01	12152	X	9625	-0-	-2527	-0-	7350	3	2275	9	N	2068	2093	0	3	8	50

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5852	X	4077	-0-	-1775	-0-	3210	3	867	9	N	788	774	0	2	8	256
*03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	5226	3	1235	9	N	1123	1112	0	4	8	263
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5328	3	1165	9	N	1059	1029	0	1	8	292
*05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	5595	3	1158	9	N	1053	1087	0	2	8	256
*06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5599	3	1057	9	N	961	981	0	3	8	233
*07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	5886	3	1089	9	N	990	986	0	4	8	233
*08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	5861	3	1064	9	N	967	907	0	1	8	292
09	6660	X	6068	-0-	-592	-0-	5132	3	936	9	N	851	795	0	3	8	345
10	6975	X	6832	-0-	-143	-0-	5802	3	1030	9	N	936	1047	0	3	8	231
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6794	3	936	9	N	851	780	0	2	8	300
12	6975	X	5985	-0-	-990	-0-	5059	3	926	9	N	842	829	0	4	8	309
01	6913	X	3991	-0-	-2922	-0-	3243	3	748	9	N	680	729	0	1	8	259

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39059	X	39059	-0-	-0-	-0-	35879	3	3180	9	Y	2891	2813	0	5	8	152
*03	44234	X	44234	-0-	-0-	-0-	40560	3	3674	9	Y	3340	3425	0	7	8	60
*04	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	40477	3	2981	9	Y	2710	2710	0	1	8	59
*05	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	39033	3	2998	9	Y	2725	2732	0	2	8	50
*06	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	47443	3	3170	9	Y	2882	2861	0	8	8	63
*07	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	39823	3	3084	9	Y	2804	2803	0	9	8	55
*08	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	37663	3	2769	9	Y	2517	2509	0	4	8	59
09	38606	X	38606	-0-	-0-	-0-	35860	3	2746	9	Y	2496	2495	0	9	8	51
10	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	43705	3	3121	9	Y	2837	2819	0	7	8	62
11	33890	X	33890	-0-	-0-	-0-	30919	3	2971	9	Y	2701	2661	0	6	8	96
12	35748	X	35748	-0-	-0-	-0-	32368	3	3380	9	Y	3073	3099	0	10	8	60
01	36668	X	36668	-0-	-0-	-0-	33865	3	2803	9	Y	2548	2548	0	5	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 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
*02	50372	X	50372	-0-	-0-	-0-	68	1	47781	3	N	2294	2474	0	11	8	18
							2523	9									
*03	46989	X	46989	-0-	-0-	-0-	3	1	43982	3	N	2731	2733	0	14	8	2
							3004	9									
*04	35284	X	35284	-0-	-0-	-0-	2	1	33096	3	N	1987	1983	0	4	8	2
							2186	9									
*05	49996	X	49996	-0-	-0-	-0-	2	1	46838	3	N	2869	2862	0	7	8	2
							3156	9									
*06	48154	X	48154	-0-	-0-	-0-	4	1	45403	3	N	2497	2482	0	13	8	4
							2747	9									
*07	102622	X	102622	-0-	-0-	-0-	6	1	99852	3	N	2513	2505	0	7	8	5
							2764	9									
*08	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	3	1	70029	3	N	2512	2508	0	5	8	4
							2763	9									
09	46831	X	46831	-0-	-0-	-0-	2	1	44205	3	N	2385	2373	0	12	8	4
							2624	9									
10	43412	X	43412	-0-	-0-	-0-	1	1	40681	3	N	2482	2471	0	11	8	4
							2730	9									
11	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	1	1	37947	3	N	2347	2342	0	8	8	1
							2582	9									
12	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	1	1	42185	3	N	2169	2145	0	21	8	4
							2386	9									
01	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	8	1	40589	3	N	2100	2091	0	10	8	3
							2310	9									

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

*02	4144	X	3921	-0-	-223	-0-	2991	3	930	9	Y	845	826	0	11	8	64
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	4176	3	1033	9	Y	939	927	0	21	8	55
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4017	3	854	9	Y	776	765	0	5	8	61
*05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4295	3	902	9	Y	820	815	0	13	8	53
*06	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	3685	3	748	9	Y	680	681	0	15	8	37
*07	5208	X	4895	-0-	-313	-0-	4051	3	844	9	Y	767	758	0	7	8	39
*08	5208	X	2172	-0-	-3036	-0-	1783	3	389	9	Y	354	370	0			23
09	5040	X	3902	-0-	-1138	-0-	3167	3	735	9	Y	668	619	0	2	8	70
10	5208	X	4559	-0-	-649	-0-	3948	3	611	9	Y	555	573	0	6	8	46
11	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4207	3	549	9	Y	499	487	0	4	8	54
12	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	6605	3	717	9	Y	652	625	0	12	8	69
01	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	3494	3	601	9	Y	546	567	0	3	8	45

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

*02	12236	X	11095	-0-	-1141	-0-	9923	3	1172	9	N	1065	1064	0	8	8	417
*03	12989	X	12473	-0-	-516	-0-	11284	3	1189	9	N	1081	1108	0	14	8	376
*04	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11586	3	1086	9	N	987	1010	0	5	8	348
*05	12400	X	11641	-0-	-759	-0-	10583	3	1058	9	N	962	944	0	6	8	360
*06	12090	X	11180	-0-	-910	-0-	10138	3	1042	9	N	947	919	0	3	8	385
*07	13113	X	12153	-0-	-960	-0-	11034	3	1119	9	N	1017	935	0	4	8	463
*08	13113	X	11977	-0-	-1136	-0-	10835	3	1142	9	N	1038	1147	0	1	8	353
09	12690	X	12203	-0-	-487	-0-	10646	3	1557	9	N	1415	1199	0	3	8	566
10	12152	X	9952	-0-	-2200	-0-	8844	3	1108	9	N	1007	1198	0	3	8	372
11	11760	X	8228	-0-	-3532	-0-	7381	3	847	9	N	770	709	0	2	8	431
12	12617	X	8384	-0-	-4233	-0-	7630	3	754	9	N	685	777	0	11	8	328
01	12617	X	6974	-0-	-5643	-0-	6224	3	750	9	N	682	687	0	6	8	317

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	41088	3	1894	9	Y	1722	1674	0	6	8	90
*03	49173	X	49173	-0-	-0-	-0-	47224	3	1949	9	Y	1772	1824	0	6	8	32
*04	46827	X	46827	-0-	-0-	-0-	45209	3	1618	9	Y	1471	1469	0	2	8	32
*05	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	44321	3	1692	9	Y	1538	1538	0	4	8	28
*06	43799	X	43799	-0-	-0-	-0-	42291	3	1508	9	Y	1371	1362	0	7	8	30
*07	44031	X	44031	-0-	-0-	-0-	42319	3	1712	9	Y	1556	1546	0	9	8	31
*08	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	45096	3	1867	9	Y	1697	1684	0	4	8	40
09	45199	X	45199	-0-	-0-	-0-	43587	3	1612	9	Y	1465	1468	0	7	8	30
10	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	44701	3	1582	9	Y	1438	1432	0	5	8	31
11	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	23923	3	883	9	Y	803	804	0	1	8	29
12	28969	X	28969	-0-	-0-	-0-	27828	3	1141	9	Y	1037	1042	0	4	8	20
01	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-	33640	3	1389	9	Y	1263	1253	0	3	8	27

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37576	X	32135	-0-	-5441	-0-	30884	3	1251	9	Y	1137	1107	0	2	8	60
*03	40300	X	36782	-0-	-3518	-0-	35496	3	1286	9	Y	1169	1206	0	2	8	21
*04	38160	X	35203	-0-	-2957	-0-	34133	3	1070	9	Y	973	973	0			21
*05	37789	X	34431	-0-	-3358	-0-	33314	3	1117	9	Y	1015	1016	0	1	8	19
*06	35610	X	32898	-0-	-2712	-0-	31899	3	999	9	Y	908	905	0	2	8	20
*07	36797	X	32937	-0-	-3860	-0-	31809	3	1128	9	Y	1025	1022	0	3	8	20
*08	36797	X	35129	-0-	-1668	-0-	33897	3	1232	9	Y	1120	1113	0	1	8	26
09	35190	X	33827	-0-	-1363	-0-	32762	3	1065	9	Y	968	971	0	3	8	20
10	36246	X	36246	-0-	-0-	-0-	35072	3	1174	9	Y	1067	1062	0	2	8	23
11	41365	X	41365	-0-	-0-	-0-	40508	3	857	9	Y	779	773	0	1	8	28
12	46978	X	46978	-0-	-0-	-0-	45955	3	1023	9	Y	930	938	0	2	8	18
01	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	48886	3	1043	9	Y	948	943	0	3	8	20

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48571	X	48571	-0-	-0-	-0-	46021	3	2550	9	Y	2318	2256	0	5	8	122
*03	55516	X	55516	-0-	-0-	-0-	52892	3	2624	9	Y	2385	2458	0	6	8	43
*04	52839	X	52839	-0-	-0-	-0-	50661	3	2178	9	Y	1980	1979	0	1	8	43
*05	51917	X	51917	-0-	-0-	-0-	49641	3	2276	9	Y	2069	2072	0	2	8	38
*06	49783	X	49783	-0-	-0-	-0-	47737	3	2046	9	Y	1860	1852	0	5	8	41
*07	49004	X	49004	-0-	-0-	-0-	46740	3	2264	9	Y	2058	2050	0	8	8	41
*08	53024	X	53024	-0-	-0-	-0-	50510	3	2514	9	Y	2285	2269	0	3	8	54
09	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48820	3	2167	9	Y	1970	1978	0	6	8	40
10	54645	X	54645	-0-	-0-	-0-	52238	3	2407	9	Y	2188	2174	0	6	8	48
11	55422	X	55422	-0-	-0-	-0-	52900	3	2522	9	Y	2293	2253	0	6	8	82
12	50987	X	50987	-0-	-0-	-0-	48549	3	2438	9	Y	2216	2247	0	8	8	43
01	39192	X	39192	-0-	-0-	-0-	37434	3	1758	9	Y	1598	1604	0	3	8	34

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9772	X	8554	-0-	-1218	-0-	7652	3	902	9	N	820	1041	0	1	8	248
*03	10385	X	8997	-0-	-1388	-0-	8110	3	887	9	N	806	758	0	2	8	294
*04	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	10895	3	853	9	N	775	687	0			382
*05	10354	X	9512	-0-	-842	-0-	8725	3	787	9	N	715	749	0			348
*06	10020	X	9261	-0-	-759	-0-	8538	3	723	9	N	657	637	0	1	8	367
*07	11718	X	9360	-0-	-2358	-0-	8636	3	724	9	N	658	502	0	2	8	521
*08	11718	X	9351	-0-	-2367	-0-	8628	3	723	9	N	657	614	0	1	8	563
09	11340	X	9043	-0-	-2297	-0-	8341	3	702	9	N	638	622	0	2	8	577
10	9579	X	8925	-0-	-654	-0-	8204	3	721	9	N	655	931	0	2	8	299
11	9270	X	8127	-0-	-1143	-0-	7434	3	693	9	N	630	541	0	2	8	386
12	9362	X	8367	-0-	-995	-0-	7703	3	664	9	N	604	570	0	3	8	417
01	9362	X	6593	-0-	-2769	-0-	5992	3	601	9	N	546	545	0	1	8	417

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12264	X	10808	-0-	-1456	-0-	10139	3	669	9	Y	608	596	0	1	8	32
*03	12741	X	11452	-0-	-1289	-0-	10597	3	855	9	Y	777	793	0	2	8	14
*04	12330	X	11068	-0-	-1262	-0-	10367	3	701	9	Y	637	637	0			14
*05	12369	X	11243	-0-	-1126	-0-	10425	3	818	9	Y	744	744	0			14
*06	11580	X	10762	-0-	-818	-0-	10134	3	628	9	Y	571	571	0	1	8	13
*07	11966	X	11825	-0-	-141	-0-	11065	3	760	9	Y	691	687	0	3	8	14
*08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	11566	3	756	9	Y	687	684	0	1	8	16
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	11437	3	746	9	Y	678	678	0	2	8	14
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10939	3	873	9	Y	794	789	0	2	8	17
11	11910	X	10848	-0-	-1062	-0-	10025	3	823	9	Y	748	736	0	2	8	27
12	12586	X	11314	-0-	-1272	-0-	10293	3	1021	9	Y	928	934	0	3	8	18
01	12586	X	11622	-0-	-964	-0-	10580	3	1042	9	Y	947	943	0	2	8	20

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55542	X	55542	-0-	-0-	-0-	50579	3	4963	9	Y	4512	4480	0	18	8	483
*03	35772	X	35772	-0-	-0-	-0-	32747	3	3025	9	Y	2750	2822	0	13	8	398
*04	23037	X	23037	-0-	-0-	-0-	21453	3	1584	9	Y	1440	1431	0	2	8	405
*05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	34919	3	3733	9	Y	3394	3291	0	8	8	500
*06	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	31155	3	2760	9	Y	2509	2605	0	11	8	393
*07	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	19632	3	1329	9	Y	1208	1176	0	11	8	414
*08	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17724	3	1263	9	Y	1148	1137	0	4	8	421
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	25829	3	1975	9	Y	1795	1797	0	18	8	401
10	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	22112	3	1693	9	Y	1539	1500	0	8	8	432
11	20548	X	20548	-0-	-0-	-0-	19035	3	1513	9	Y	1375	1365	0	6	8	436
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-	18887	3	1494	9	Y	1358	1425	0	11	8	358
01	21480	X	21480	-0-	-0-	-0-	19559	3	1921	9	Y	1746	1715	0	10	8	379

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

*02	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	32452	3	4637	9	Y	4215	4142	0	11	8	96
*03	43276	X	40897	-0-	-2379	-0-	35822	3	1	4	Y	4613	4667	0	11	8	31
							5074	9									
*04	41880	X	25128	-0-	-16752	-0-	20638	3	27	4	Y	4057	4059	0	2	8	27
							4463	9									
*05	43276	X	23948	-0-	-19328	-0-	20288	3	1	4	Y	3326	3304	0	5	8	44
							3659	9									
*06	39720	X	26156	-0-	-13564	-0-	22389	3	2	4	Y	3423	3398	0	10	8	59
							3765	9									
*07	41044	X	34503	-0-	-6541	-0-	30129	3	4374	9	Y	3976	3970	0	9	8	56
*08	40889	X	32051	-0-	-8838	-0-	28574	3	3477	9	Y	3161	3165	0	6	8	46
09	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	27576	3	3339	9	Y	3035	3042	0	11	8	28
10	34503	X	33885	-0-	-618	-0-	30039	3	3846	9	Y	3496	3464	0	10	8	50
11	33390	X	31647	-0-	-1743	-0-	28044	3	3603	9	Y	3275	3272	0	8	8	45
12	34503	X	31676	-0-	-2827	-0-	27972	3	3704	9	Y	3367	3355	0	15	8	42
01	33883	X	30340	-0-	-3543	-0-	26858	3	3482	9	Y	3165	3158	0	8	8	41

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

*02	31220	X	28739	-0-	-2481	-0-	28436	3	303	9	Y	275	267	0	5	8	6
*03	34131	X	20346	-0-	-13785	-0-	20126	3	1	4	Y	199	200	0	4	8	1
							219	9									
*04	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	32834	3	43	4	Y	405	402	0	1	8	3
							446	9									
*05	33418	X	32158	-0-	-1260	-0-	31780	3	1	4	Y	343	339	0	3	8	4
							377	9									
*06	32340	X	30151	-0-	-2189	-0-	29894	3	3	4	Y	231	225	0	6	8	4
							254	9									
*07	34933	X	34933	-0-	-0-	-0-	34549	3	384	9	Y	349	346	0	2	8	5
*08	34441	X	32615	-0-	-1826	-0-	32316	3	299	9	Y	272	270	0	3	8	4
09	33330	X	29402	-0-	-3928	-0-	29233	3	169	9	Y	154	153	0	4	8	1
10	34937	X	28882	-0-	-6055	-0-	28687	3	195	9	Y	177	173	0	3	8	2
11	33810	X	26937	-0-	-6873	-0-	26713	3	224	9	Y	204	201	0	2	8	3
12	34937	X	27818	-0-	-7119	-0-	27546	3	272	9	Y	247	244	0	3	8	3
01	32612	X	15862	-0-	-16750	-0-	15728	3	134	9	Y	122	122	0	1	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	10267	3	1	4	Y	958	996	0			101
							1054	9									
*03	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	12564	3	1586	9	Y	1442	1413	0			130
*04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	11391	3	1196	9	Y	1087	1064	0			153
*05	12524	X	12122	-0-	-402	-0-	10935	3	1187	9	Y	1079	1103	0			129
*06	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	13671	3	1474	9	Y	1340	1330	0			139
*07	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	13015	3	1555	9	Y	1414	1421	0			132
*08	14136	X	12365	-0-	-1771	-0-	11145	3	1220	9	Y	1109	1105	0			136
09	15150	X	12669	-0-	-2481	-0-	11536	3	1133	9	Y	1030	1006	0			160
10	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	14274	3	1498	9	Y	1362	1322	0			200
11	15150	X	13412	-0-	-1738	-0-	12149	3	1263	9	Y	1148	1153	0			195
12	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	13884	3	2308	9	Y	2098	2182	0			111
01	15779	X	12381	-0-	-3398	-0-	11140	3	1241	9	Y	1128	1181	0			58

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6020	X	1202	-0-	-4818	-0-	770	3	432	9	Y	393	418	0			41
*03	7192	X	778	-0-	-6414	-0-	452	3	326	9	Y	296	310	0			27
*04	6960	X	438	-0-	-6522	-0-	72	3	366	9	Y	333	313	0			47
*05	7192	X	187	-0-	-7005	-0-	96	3	91	9	Y	83	120	0			10
*06	2430	X	1061	-0-	-1369	-0-	840	3	221	9	Y	201	190	0			21
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2113	3	328	9	Y	298	291	0			28
*08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	1997	3	314	9	Y	285	278	0			35
09	1050	X	51	-0-	-999	-0-	45	3	6	9	Y	5	39	0			1
10	2449	X	190	-0-	-2259	-0-	168	3	22	9	Y	20	18	0			3
11	2370	X	617	-0-	-1753	-0-	519	3	98	9	Y	89	77	0			15
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4011	3	1037	9	Y	943	908	0			50
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3158	3	409	9	Y	372	403	0			19

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15568	X	14747	-0-	-821	-0-	14058	3	1	4	Y	625	685	0			66
							688	9									
*03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	16722	3	900	9	Y	818	810	0			74
*04	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	16423	3	833	9	Y	757	725	0			106
*05	16337	X	10292	-0-	-6045	-0-	9694	3	598	9	Y	544	585	0			65
*06	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	17037	3	1036	9	Y	942	909	0			98
*07	17825	X	14567	-0-	-3258	-0-	13840	3	727	9	Y	661	697	0			62
*08	17825	X	13257	-0-	-4568	-0-	12637	3	620	9	Y	564	557	0			69
09	18060	X	16360	-0-	-1700	-0-	15659	3	701	9	Y	637	607	0			99
10	18662	X	14450	-0-	-4212	-0-	13736	3	714	9	Y	649	653	0			95
11	18060	X	11071	-0-	-6989	-0-	10519	3	552	9	Y	502	512	0			85
12	16895	X	14443	-0-	-2452	-0-	13291	3	1152	9	Y	1047	1076	0			56
01	16895	X	16135	-0-	-760	-0-	15375	3	760	9	Y	691	711	0			36

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12432	X	9765	-0-	-2667	-0-	9301	3	464	9	Y	422	466	0			44
*03	13764	X	11107	-0-	-2657	-0-	10544	3	563	9	Y	512	510	0			46
*04	12390	X	11591	-0-	-799	-0-	10982	3	609	9	Y	554	522	0			78
*05	12090	X	9477	-0-	-2613	-0-	9026	3	451	9	Y	410	439	0			49
*06	10740	X	9496	-0-	-1244	-0-	9055	3	441	9	Y	401	408	0			42
*07	11966	X	11654	-0-	-312	-0-	10994	3	660	9	Y	600	586	0			56
*08	11966	X	10240	-0-	-1726	-0-	9716	3	524	9	Y	476	474	0			58
09	11580	X	10479	-0-	-1101	-0-	9918	3	561	9	Y	510	489	0			79
10	11656	X	10940	-0-	-716	-0-	10378	3	562	9	Y	511	515	0			75
11	11280	X	10665	-0-	-615	-0-	10122	3	543	9	Y	494	485	0			84
12	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	11386	3	879	9	Y	799	841	0			42
01	10943	X	9050	-0-	-1893	-0-	8487	3	563	9	Y	512	528	0			26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	29374	3	2474	9	Y	2249	2237	0	7	8	41
*03	35092	X	34031	-0-	-1061	-0-	31329	3	2702	9	Y	2456	2471	0	6	8	20
*04	33960	X	30679	-0-	-3281	-0-	28113	3	2566	9	Y	2333	2336	0	1	8	16
*05	35092	X	30576	-0-	-4516	-0-	28005	3	2571	9	Y	2337	2333	0	4	8	16
*06	33960	X	28055	-0-	-5905	-0-	25545	3	2510	9	Y	2282	2271	0	7	8	20
*07	35092	X	31580	-0-	-3512	-0-	28933	3	2647	9	Y	2406	2388	0	12	8	26
*08	33220	X	33220	-0-	-0-	-0-	30554	3	2666	9	Y	2424	2420	0	4	8	26
09	30690	X	29928	-0-	-762	-0-	27394	3	2534	9	Y	2304	2301	0	8	8	21
10	31589	X	30015	-0-	-1574	-0-	27426	3	2589	9	Y	2354	2339	0	7	8	29
11	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34312	3	2446	9	Y	2224	2215	0	5	8	33
12	32488	X	28880	-0-	-3608	-0-	26403	3	2477	9	Y	2252	2264	0	11	8	10
01	32488	X	27413	-0-	-5075	-0-	24799	3	2614	9	Y	2376	2359	0	6	8	21

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13596	3	257	9	N	234	181	1			217
*03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	17682	3	1000	9	N	909	902	1			224
*04	27535	X	27535	-0-	-0-	-0-	26971	3	564	9	N	513	534	1			203
*05	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29090	3	328	9	N	298	180	1			321
*06	11460	X	390	-0-	-11070	-0-	15	3	375	9	N	341	358	1			304
*07	11842	X	471	-0-	-11371	-0-	8	3	463	9	N	421	544	1			181
*08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	347	350	1			178
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	331	362	1			147
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	349	364	1			132
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	358	366	1			124
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	312	182	1			254
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	175	1			335

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 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
*02	40208	X	39882	-0-	-326	-0-	37955	3	1927	9	Y	1752	1736	0	13	8	31
*03	45291	X	43852	-0-	-1439	-0-	41721	3	2131	9	Y	1937	1941	0	11	8	16
*04	43830	X	39278	-0-	-4552	-0-	37215	3	2063	9	Y	1875	1874	0	4	8	13
*05	45291	X	37352	-0-	-7939	-0-	35321	3	2031	9	Y	1846	1841	0	6	8	12
*06	42720	X	31317	-0-	-11403	-0-	29319	3	1998	9	Y	1816	1801	0	11	8	16
*07	44144	X	38517	-0-	-5627	-0-	36439	3	2078	9	Y	1889	1869	0	16	8	20
*08	40951	X	39757	-0-	-1194	-0-	37790	3	1967	9	Y	1788	1783	0	6	8	19
09	39270	X	36875	-0-	-2395	-0-	34957	3	1918	9	Y	1744	1734	0	13	8	16
10	38502	X	37768	-0-	-734	-0-	35864	3	1904	9	Y	1731	1715	0	11	8	21
11	38460	X	34417	-0-	-4043	-0-	32568	3	1849	9	Y	1681	1668	0	9	8	25
12	39742	X	35641	-0-	-4101	-0-	33837	3	1804	9	Y	1640	1640	0	18	8	7
01	39742	X	31967	-0-	-7775	-0-	30108	3	1859	9	Y	1690	1672	0	10	8	15

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286877 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11010 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37106	X	37106	-0-	-0-	-0-	32460	3	4646	9	Y	4224	4207	0	9	8	76
*03	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	36378	3	5278	9	Y	4798	4825	0	9	8	40
*04	38340	X	36353	-0-	-1987	-0-	31922	3	4431	9	Y	4028	4039	0	2	8	27
*05	39618	X	35387	-0-	-4231	-0-	30853	3	4534	9	Y	4122	4115	0	6	8	28
*06	38340	X	33055	-0-	-5285	-0-	28481	3	4574	9	Y	4158	4139	0	11	8	36
*07	39618	X	35426	-0-	-4192	-0-	30841	3	4585	9	Y	4168	4143	0	16	8	45
*08	36921	X	36084	-0-	-837	-0-	31587	3	4497	9	Y	4088	4084	0	6	8	43
09	44678	X	44678	-0-	-0-	-0-	40161	3	4517	9	Y	4106	4099	0	12	8	38
10	46733	X	46733	-0-	-0-	-0-	42138	3	4595	9	Y	4177	4154	0	10	8	51
11	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	38840	3	4278	9	Y	3889	3873	0	9	8	58
12	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	51761	3	5866	9	Y	5333	5350	0	17	8	24
01	49644	X	49644	-0-	-0-	-0-	43410	3	6234	9	Y	5667	5632	0	9	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5222	3	1439	9	N	1308	1369	0	5	8	125
*03	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	8874	3	1370	9	N	1245	1236	0	6	8	128
*04	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	5537	3	1011	9	N	919	955	0	1	8	91
*05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	6771	3	1131	9	N	1028	1037	0	2	8	80
*06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5529	3	1154	9	N	1049	1051	0	1	8	77
*07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	7980	3	1603	9	N	1457	1433	0	5	8	96
*08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	10495	3	1623	9	N	1475	1389	0	2	8	180
09	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	7943	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	108
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	6838	3	1243	9	N	1130	1150	0	4	8	84
11	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	8982	3	1472	9	N	1338	1290	0	4	8	128
12	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	9247	3	1431	9	N	1301	1340	0	7	8	82
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	11231	3	1785	9	N	1623	1604	0	4	8	97

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27104	X	24707	-0-	-2397	-0-	23512	3	1195	9	Y	1086	1116	0	5	8	343
*03	30225	X	27359	-0-	-2866	-0-	26099	3	1260	9	Y	1145	1251	0	5	8	232
*04	29250	X	24946	-0-	-4304	-0-	23748	3	1198	9	Y	1089	1101	0	1	8	219
*05	30225	X	27851	-0-	-2374	-0-	26507	3	1344	9	Y	1222	1198	0	2	8	241
*06	26490	X	25255	-0-	-1235	-0-	24064	3	1191	9	Y	1083	1057	0	4	8	263
*07	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	26592	3	1381	9	Y	1255	1276	0	2	8	240
*08	27838	X	27757	-0-	-81	-0-	26453	3	1304	9	Y	1185	1202	0	2	8	221
09	26940	X	26283	-0-	-657	-0-	24825	3	1458	9	Y	1325	1353	0	5	8	188
10	27962	X	27781	-0-	-181	-0-	26382	3	1399	9	Y	1272	1169	0	4	8	287
11	27060	X	22583	-0-	-4477	-0-	21542	3	1041	9	Y	946	1032	0	3	8	198
12	27962	X	26688	-0-	-1274	-0-	25218	3	1470	9	Y	1336	1285	0	7	8	242
01	27776	X	17502	-0-	-10274	-0-	16511	3	991	9	Y	901	962	0	3	8	178

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11200	X	10538	-0-	-662	-0-	10056	3	482	9	Y	438	426	0	2	8	25
*03	12431	X	11565	-0-	-866	-0-	11250	3	315	9	Y	286	299	0	1	8	11
*04	12030	X	10467	-0-	-1563	-0-	10101	3	366	9	Y	333	321	0			23
*05	12431	X	10686	-0-	-1745	-0-	10357	3	329	9	Y	299	310	0			12
*06	11460	X	10965	-0-	-495	-0-	10570	3	395	9	Y	359	349	0			22
*07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	14637	3	535	9	Y	486	493	0			15
*08	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12051	3	420	9	Y	382	377	0			20
09	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	12867	3	312	9	Y	284	284	0			20
10	15159	X	12936	-0-	-2223	-0-	12747	3	189	9	Y	172	174	0	1	8	17
11	14670	X	8856	-0-	-5814	-0-	8541	3	315	9	Y	286	277	0			26
12	15159	X	11506	-0-	-3653	-0-	11278	3	228	9	Y	207	216	0	7	8	10
01	13609	X	11421	-0-	-2188	-0-	11161	3	260	9	Y	236	232	0	3	8	11

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	31415	3	1091	9	Y	992	995	0	1	8	56
*03	31000	X	30839	-0-	-161	-0-	29826	3	1013	9	Y	921	940	0			37
*04	37920	X	19963	-0-	-17957	-0-	19070	3	893	9	Y	812	794	0			55
*05	39184	X	23968	-0-	-15216	-0-	23013	3	955	9	Y	868	890	0			33
*06	37920	X	23576	-0-	-14344	-0-	22694	3	882	9	Y	802	785	0			50
*07	35991	X	22466	-0-	-13525	-0-	21663	3	803	9	Y	730	756	0	2	8	22
*08	30845	X	26082	-0-	-4763	-0-	25412	3	670	9	Y	609	598	0	1	8	32
09	31871	X	31871	-0-	-0-	-0-	31274	3	597	9	Y	543	534	0	2	8	39
10	24366	X	18189	-0-	-6177	-0-	17530	3	659	9	Y	599	577	0			61
11	25230	X	23231	-0-	-1999	-0-	22339	3	892	9	Y	811	797	0			75
12	32922	X	21743	-0-	-11179	-0-	20853	3	890	9	Y	809	844	0			40
01	32922	X	18341	-0-	-14581	-0-	16931	3	1410	9	Y	1282	1262	0			60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

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
*02	30324	X	28591	-0-	-1733	-0-	27100	3	1491	9	Y	1355	1333	0	3	8	31
*03	32464	X	32464	-0-	-0-	-0-	30794	3	1	4	Y	1517	1536	0	2	8	10
							1669	9									
*04	31059	X	31059	-0-	-0-	-0-	29459	3	39	4	Y	1419	1420	0			9
							1561	9									
*05	31651	X	31158	-0-	-493	-0-	29551	3	1	4	Y	1460	1450	0			19
							1606	9									
*06	31410	X	30258	-0-	-1152	-0-	28654	3	2	4	Y	1456	1450	0			25
							1602	9									
*07	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	31923	3	1844	9	Y	1676	1673	0	4	8	24
*08	33192	X	33192	-0-	-0-	-0-	31469	3	1723	9	Y	1566	1566	0	1	8	23
09	31050	X	28597	-0-	-2453	-0-	27222	3	1375	9	Y	1250	1259	0	2	8	12
10	33759	X	30464	-0-	-3295	-0-	29110	3	1354	9	Y	1231	1223	0	2	8	18
11	32670	X	27247	-0-	-5423	-0-	25883	3	1364	9	Y	1240	1239	0	2	8	17
12	33759	X	27719	-0-	-6040	-0-	26223	3	1496	9	Y	1360	1358	0	2	8	17
01	33201	X	27063	-0-	-6138	-0-	25773	3	1290	9	Y	1173	1173	0	2	8	15

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

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
*02	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	25	1	14836	3	N	1916	1920	0	11	8	16
							2108	9									
*03	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	11	1	17420	3	N	2302	2298	0	11	8	9
							2532	9									
*04	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	5	1	15128	3	N	2025	2016	0	4	8	14
							2228	9									
*05	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	6	1	16963	3	N	2206	2190	0	6	8	24
							2427	9									
*06	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	5	1	20232	3	N	2019	2025	0	11	8	7
							2221	9									
*07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	6	1	20696	3	N	1793	1773	0	12	8	15
							1972	9									
*08	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	6	1	21297	3	N	1866	1857	0	5	8	19
							2053	9									
09	21869	X	21869	-0-	-0-	-0-	6	1	19788	3	N	1886	1887	0	7	8	11
							2075	9									
10	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	6	1	19650	3	N	1775	1766	0	6	8	14
							1953	9									
11	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	7	1	18153	3	N	1596	1590	0	5	8	15
							1756	9									
12	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	6	1	17741	3	N	1343	1335	0	10	8	13
							1477	9									
01	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	6	1	17962	3	N	1195	1193	0	6	8	9
							1315	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17696	X	13429	-0-	-4267	-0-	11912	3	1517	9	Y	1379	1358	0	4	8	31
*03	18104	X	14571	-0-	-3533	-0-	12877	3	1694	9	Y	1540	1557	0	4	8	10
*04	17520	X	14195	-0-	-3325	-0-	12650	3	17	4	Y	1389	1389	0	1	8	9
							1528	9									
*05	16709	X	14635	-0-	-2074	-0-	12898	3	1737	9	Y	1579	1565	0	2	8	21
*06	15930	X	13943	-0-	-1987	-0-	12341	3	1	4	Y	1455	1448	0	3	8	25
							1601	9									
*07	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	15964	3	2038	9	Y	1853	1841	0	11	8	26
*08	18199	X	18199	-0-	-0-	-0-	16411	3	1788	9	Y	1625	1625	0	2	8	24
09	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	15154	3	1596	9	Y	1451	1458	0	4	8	13
10	18011	X	16695	-0-	-1316	-0-	14912	3	1783	9	Y	1621	1608	0	3	8	23
11	17610	X	15757	-0-	-1853	-0-	14035	3	1722	9	Y	1565	1564	0	3	8	21
12	18197	X	15735	-0-	-2462	-0-	13880	3	1855	9	Y	1686	1680	0	6	8	21
01	18197	X	17297	-0-	-900	-0-	15563	3	1734	9	Y	1576	1574	0	3	8	20

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 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
*02	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	18915	3	1705	9	Y	1550	1524	0	5	8	35
*03	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	21782	3	1	4	Y	1696	1715	0	4	8	12
							1866	9									
*04	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	20665	3	27	4	Y	1454	1456	0			10
							1599	9									
*05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	22052	3	1	4	Y	1610	1597	0	2	8	21
							1771	9									
*06	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	21126	3	2	4	Y	1505	1496	0	4	8	26
							1656	9									
*07	24764	X	24764	-0-	-0-	-0-	22981	3	1783	9	Y	1621	1621	0	3	8	23
*08	23839	X	20284	-0-	-3555	-0-	19066	3	1218	9	Y	1107	1112	0	2	8	16
09	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	21676	3	1405	9	Y	1277	1278	0	3	8	12
10	24769	X	22590	-0-	-2179	-0-	21116	3	1474	9	Y	1340	1330	0	3	8	19
11	23970	X	20992	-0-	-2978	-0-	19760	3	1232	9	Y	1120	1122	0	2	8	15
12	24769	X	21874	-0-	-2895	-0-	20489	3	1385	9	Y	1259	1254	0	4	8	16
01	23839	X	21474	-0-	-2365	-0-	20143	3	1331	9	Y	1210	1208	0	2	8	16

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 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
*02	11956	X	5206	-0-	-6750	-0-	4903	3	303	9	Y	275	274	0			6
*03	13175	X	3774	-0-	-9401	-0-	3620	3	154	9	Y	140	145	0			1
*04	12390	X	6995	-0-	-5395	-0-	6833	3	9	4	Y	139	135	0	4	8	1
							153	9									
*05	10943	X	7093	-0-	-3850	-0-	6872	3	221	9	Y	201	199	0			3
*06	10560	X	6635	-0-	-3925	-0-	6447	3	1	4	Y	170	170	0			3
							187	9									
*07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7040	3	252	9	Y	229	226	0	3	8	3
*08	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6654	3	252	9	Y	229	229	0			3
09	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6097	3	328	9	Y	298	298	0			3
10	7285	X	6003	-0-	-1282	-0-	5766	3	237	9	Y	215	215	0			3
11	7050	X	5267	-0-	-1783	-0-	5084	3	183	9	Y	166	167	0			2
12	7285	X	5034	-0-	-2251	-0-	4781	3	253	9	Y	230	228	0	1	8	3
01	6913	X	4943	-0-	-1970	-0-	4684	3	259	9	Y	235	235	0			3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6692	X	4768	-0-	-1924	-0-	4130	3	638	9	Y	580	570	0	1	8	33
*03	7347	X	5082	-0-	-2265	-0-	4459	3	623	9	Y	566	573	0	3	8	23
*04	5280	X	4405	-0-	-875	-0-	3874	3	531	9	Y	483	472	0	1	8	33
*05	5456	X	4410	-0-	-1046	-0-	3829	3	581	9	Y	528	540	0	1	8	20
*06	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4008	3	545	9	Y	495	484	0			31
*07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5239	3	611	9	Y	555	567	0	2	8	17
*08	5084	X	4552	-0-	-532	-0-	4034	3	518	9	Y	471	459	0	4	8	25
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4215	3	529	9	Y	481	469	0	3	8	34
10	5859	X	4429	-0-	-1430	-0-	3904	3	525	9	Y	477	460	0	3	8	48
11	5670	X	3399	-0-	-2271	-0-	3000	3	399	9	Y	363	377	0	1	8	33
12	5859	X	3685	-0-	-2174	-0-	3214	3	471	9	Y	428	439	0	1	8	21
01	4898	X	4272	-0-	-626	-0-	3742	3	530	9	Y	482	479	0	2	8	22

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 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
*02	36680	X	23811	-0-	-12869	-0-	20733	3	3078	9	Y	2798	2708	0	3	8	158
*03	42687	X	36182	-0-	-6505	-0-	32876	3	3306	9	Y	3005	3039	0	3	8	121
*04	41310	X	38922	-0-	-2388	-0-	35693	3	3229	9	Y	2935	2856	0			200
*05	42687	X	40027	-0-	-2660	-0-	36725	3	3302	9	Y	3002	3086	0			116
*06	41354	X	41354	-0-	-0-	-0-	38015	3	3339	9	Y	3035	2960	0	1	8	190
*07	40238	X	39319	-0-	-919	-0-	36288	3	3031	9	Y	2755	2861	0	1	8	83
*08	43213	X	43213	-0-	-0-	-0-	39834	3	3379	9	Y	3072	2990	0	3	8	162
09	43788	X	43788	-0-	-0-	-0-	40455	3	3333	9	Y	3030	2969	0	6	8	217
10	42749	X	41677	-0-	-1072	-0-	38334	3	3343	9	Y	3039	2945	0	2	8	309
11	41820	X	36832	-0-	-4988	-0-	34078	3	2754	9	Y	2504	2583	0			230
12	45260	X	37922	-0-	-7338	-0-	34669	3	3253	9	Y	2957	3042	0			145
01	45260	X	34871	-0-	-10389	-0-	32675	3	2196	9	Y	1996	2048	0			93

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287395 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10638 - 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
*02	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	17401	3	2791	9	Y	2537	2497	0	5	8	58
*03	24862	X	23066	-0-	-1796	-0-	19954	3	1	4	Y	2828	2862	0	5	8	19
							3111	9									
*04	24060	X	19681	-0-	-4379	-0-	17300	3	23	4	Y	2144	2148	0	1	8	14
							2358	9									
*05	24862	X	20799	-0-	-4063	-0-	18146	3	1	4	Y	2411	2391	0	2	8	32
							2652	9									
*06	22920	X	18314	-0-	-4606	-0-	15928	3	1	4	Y	2168	2159	0	4	8	37
							2385	9									
*07	23064	X	19000	-0-	-4064	-0-	16614	3	2386	9	Y	2169	2170	0	5	8	31
*08	23064	X	18222	-0-	-4842	-0-	16142	3	2080	9	Y	1891	1893	0	2	8	27
09	20130	X	19494	-0-	-636	-0-	15805	3	3689	9	Y	3354	3346	0	4	8	31
10	20801	X	18177	-0-	-2624	-0-	15864	3	2313	9	Y	2103	2099	0	5	8	30
11	18390	X	16408	-0-	-1982	-0-	14237	3	2171	9	Y	1974	1973	0	4	8	27
12	20150	X	15928	-0-	-4222	-0-	13665	3	2263	9	Y	2057	2051	0	7	8	26
01	20150	X	15059	-0-	-5091	-0-	12989	3	2070	9	Y	1882	1880	0	4	8	24

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	34316	3	1903	9	Y	1730	1707	0	1	8	98
*03	39494	X	35714	-0-	-3780	-0-	33423	3	2291	9	Y	2083	2095	0	2	8	84
*04	41070	X	37318	-0-	-3752	-0-	35154	3	2164	9	Y	1967	1917	0			134
*05	42439	X	35836	-0-	-6603	-0-	33760	3	2076	9	Y	1887	1948	0			73
*06	41070	X	35209	-0-	-5861	-0-	33292	3	1917	9	Y	1743	1707	0			109
*07	40114	X	33526	-0-	-6588	-0-	31779	3	1747	9	Y	1588	1644	0	5	8	48
*08	38564	X	26320	-0-	-12244	-0-	24557	3	1763	9	Y	1603	1565	0	1	8	85
09	37320	X	13407	-0-	-23913	-0-	11799	3	1608	9	Y	1462	1439	0	3	8	105
10	36394	X	27873	-0-	-8521	-0-	26388	3	1485	9	Y	1350	1317	0	1	8	137
11	35220	X	26098	-0-	-9122	-0-	24596	3	1502	9	Y	1365	1376	0	1	8	125
12	33511	X	24722	-0-	-8789	-0-	23153	3	1569	9	Y	1426	1481	0			70
01	27869	X	24111	-0-	-3758	-0-	22473	3	1638	9	Y	1489	1490	0			69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 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
*02	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	12280	3	2109	9	Y	1917	1867	0	7	8	108
*03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	14221	3	2642	9	Y	2402	2408	0	6	8	96
*04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	12645	3	2070	9	Y	1882	1846	0	4	8	128
*05	15934	X	13605	-0-	-2329	-0-	11832	3	1773	9	Y	1612	1671	0	7	8	62
*06	15600	X	13994	-0-	-1606	-0-	12200	3	1794	9	Y	1631	1578	0	14	8	101
*07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	16140	3	2068	9	Y	1880	1920	0	5	8	56
*08	16864	X	14623	-0-	-2241	-0-	12827	3	1796	9	Y	1633	1602	0	1	8	86
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	13437	3	1795	9	Y	1632	1596	0	5	8	117
10	18197	X	15474	-0-	-2723	-0-	13469	3	2005	9	Y	1823	1745	0	10	8	185
11	17610	X	14441	-0-	-3169	-0-	12575	3	1866	9	Y	1696	1714	0	12	8	155
12	18197	X	15516	-0-	-2681	-0-	13453	3	2063	9	Y	1875	1921	0	18	8	91
01	15748	X	12687	-0-	-3061	-0-	11187	3	1500	9	Y	1364	1385	0	7	8	63

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

*02	25092	X	25092	-0-	-0-	-0-	40	1	24100	3	N	865	868	0	4	8	7
							952	9									
*03	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	11	1	17632	3	N	256	259	0	3	8	1
							282	9									
*04	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	9	1	27051	3	N	1110	1102	0	1	8	8
							1221	9									
*05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	2	1	5258	3	N	772	771	0	1	8	8
							849	9									
*06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	2643	3	N	850	853	0	2	8	3
							935	9									
*07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	1	1	4336	3	N	1214	1202	0	5	8	10
							1335	9									
*08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1	1	3961	3	N	1153	1149	0	2	8	12
							1268	9									
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1	1	3112	3	N	1176	1179	0	2	8	7
							1294	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	1	1	3114	3	N	933	931	0	2	8	7
							1026	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1	1	2683	3	N	1106	1101	0	2	8	10
							1217	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1068	0	3	8	10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1070	1071	0	1	8	8

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750

*02	11172	X	10706	-0-	-466	-0-	9907	3	799	9	Y	726	728	0			5
*03	12369	X	11573	-0-	-796	-0-	10794	3	779	9	Y	708	709	0			4
*04	11820	X	11576	-0-	-244	-0-	11242	3	334	9	Y	304	305	0			3
*05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	11347	3	998	9	Y	907	902	0			8
*06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11132	3	946	9	Y	860	858	0			10
*07	11966	X	10364	-0-	-1602	-0-	9482	3	882	9	Y	802	802	0			10
*08	12338	X	9819	-0-	-2519	-0-	8882	3	937	9	Y	852	853	0			9
09	12090	X	9033	-0-	-3057	-0-	8265	3	768	9	Y	698	700	0			7
10	12493	X	9415	-0-	-3078	-0-	8573	3	842	9	Y	765	758	0			14
11	12090	X	3147	-0-	-8943	-0-	2682	3	465	9	Y	423	430	0			7
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	484	483	0			8
01	9827	X	2901	-0-	-6926	-0-	2325	3	576	9	Y	524	523	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22540	X	14335	-0-	-8205	-0-	2713	1	10229	3	Y	1266	1222	0			432
							1393	9									
*03	36374	X	36374	-0-	-0-	-0-	34888	3	1486	9	Y	1351	1565	0			218
*04	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	27185	3	1283	9	Y	1166	1105	0			279
*05	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	27455	3	1334	9	Y	1213	1207	0			285
*06	26160	X	26160	-0-	-0-	-0-	25003	3	1157	9	Y	1052	1058	0			279
*07	27289	X	27289	-0-	-0-	-0-	26183	3	1106	9	Y	1005	1017	0			267
*08	36363	X	28834	-0-	-7529	-0-	27493	3	1341	9	Y	1219	1210	0			276
09	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	28096	3	1400	9	Y	1273	1225	0			324
10	28799	X	27586	-0-	-1213	-0-	26072	3	1514	9	Y	1376	1369	0			331
11	27900	X	23038	-0-	-4862	-0-	21414	3	1624	9	Y	1476	1494	0			313
12	30473	X	17381	-0-	-13092	-0-	16085	3	1296	9	Y	1178	1142	0			349
01	30473	X	21526	-0-	-8947	-0-	20005	3	1521	9	Y	1383	1389	0			343

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28980	X	25880	-0-	-3100	-0-	23432	3	2448	9	Y	2225	2229	0	21	8	43
*03	32085	X	28066	-0-	-4019	-0-	25133	3	2933	9	Y	2666	2646	0	38	8	25
*04	31050	X	25177	-0-	-5873	-0-	22373	3	2804	9	Y	2549	2496	0	10	8	68
*05	31341	X	26877	-0-	-4464	-0-	23788	3	3089	9	Y	2808	2799	0	21	8	56
*06	29010	X	25887	-0-	-3123	-0-	22947	3	2940	9	Y	2673	2624	0	30	8	75
*07	28644	X	26061	-0-	-2583	-0-	23198	3	2863	9	Y	2603	2630	0	12	8	36
*08	28055	X	25699	-0-	-2356	-0-	22901	3	2798	9	Y	2544	2528	0	1	8	51
09	26010	X	24814	-0-	-1196	-0-	22106	3	2708	9	Y	2462	2422	0	4	8	87
10	26877	X	24615	-0-	-2262	-0-	21891	3	2724	9	Y	2476	2512	0	5	8	46
11	25890	X	23859	-0-	-2031	-0-	21185	3	2674	9	Y	2431	2434	0	4	8	39
12	26071	X	25890	-0-	-181	-0-	23029	3	2861	9	Y	2601	2607	0	9	8	24
01	25699	X	24109	-0-	-1590	-0-	21704	3	2405	9	Y	2186	2099	0	5	8	106

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24276	X	20513	-0-	-3763	-0-	18698	3	1815	9	Y	1650	1651	0	18	8	32
*03	26877	X	22207	-0-	-4670	-0-	19944	3	2263	9	Y	2057	2038	0	32	8	19
*04	25110	X	20438	-0-	-4672	-0-	18281	3	2157	9	Y	1961	1920	0	8	8	52
*05	25947	X	21524	-0-	-4423	-0-	19404	3	2120	9	Y	1927	1923	0	17	8	39
*06	23370	X	20796	-0-	-2574	-0-	18819	3	1977	9	Y	1797	1762	0	24	8	50
*07	22692	X	21476	-0-	-1216	-0-	19456	3	2020	9	Y	1836	1850	0	11	8	25
*08	22196	X	21489	-0-	-707	-0-	19488	3	2001	9	Y	1819	1804	0	3	8	37
09	20820	X	20031	-0-	-789	-0-	18239	3	1792	9	Y	1629	1604	0	5	8	57
10	21514	X	20353	-0-	-1161	-0-	18492	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	20790	X	20159	-0-	-631	-0-	18346	3	1813	9	Y	1648	1650	0	4	8	26
12	21483	X	19375	-0-	-2108	-0-	17572	3	1803	9	Y	1639	1643	0	7	8	15
01	21483	X	19572	-0-	-1911	-0-	17824	3	1748	9	Y	1589	1523	0	4	8	77

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 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
*02	35056	X	18756	-0-	-16300	-0-	16663	3	2093	9	Y	1903	1899	0	27	8	37
*03	29729	X	18988	-0-	-10741	-0-	16614	3	2374	9	Y	2158	2129	0	46	8	20
*04	28770	X	18721	-0-	-10049	-0-	16136	3	2585	9	Y	2350	2295	0	13	8	62
*05	22878	X	17275	-0-	-5603	-0-	15123	3	2152	9	Y	1956	1951	0	28	8	39
*06	21960	X	15686	-0-	-6274	-0-	13681	3	2005	9	Y	1823	1775	0	36	8	51
*07	20770	X	15708	-0-	-5062	-0-	13687	3	2021	9	Y	1837	1850	0	13	8	25
*08	19096	X	15217	-0-	-3879	-0-	13218	3	1999	9	Y	1817	1804	0	1	8	37
09	18480	X	13780	-0-	-4700	-0-	11991	3	1789	9	Y	1626	1604	0	2	8	57
10	17267	X	12692	-0-	-4575	-0-	10831	3	1861	9	Y	1692	1713	0	4	8	32
11	15690	X	11863	-0-	-3827	-0-	10051	3	1812	9	Y	1647	1650	0	3	8	26
12	15717	X	13806	-0-	-1911	-0-	11900	3	1906	9	Y	1733	1735	0	8	8	16
01	15221	X	11807	-0-	-3414	-0-	10059	3	1748	9	Y	1589	1524	0	4	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10276	X	7350	-0-	-2926	-0-	6332	3	1018	9	Y	925	914	0	20	8	18
*03	11377	X	7959	-0-	-3418	-0-	6772	3	1187	9	Y	1079	1054	0	33	8	10
*04	10050	X	7477	-0-	-2573	-0-	6638	3	839	9	Y	763	743	0	10	8	20
*05	9331	X	7370	-0-	-1961	-0-	6553	3	817	9	Y	743	728	0	20	8	15
*06	8160	X	6267	-0-	-1893	-0-	5654	3	613	9	Y	557	528	0	29	8	15
*07	8122	X	5769	-0-	-2353	-0-	5274	3	495	9	Y	450	440	0	19	8	6
*08	7936	X	6965	-0-	-971	-0-	5930	3	1035	9	Y	941	919	0	9	8	19
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	6501	3	1024	9	Y	931	898	0	20	8	32
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	7310	3	1074	9	Y	976	979	0	11	8	18
11	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	10608	3	1767	9	Y	1606	1591	0	7	8	26
12	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	13620	3	2166	9	Y	1969	1970	0	7	8	18
01	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	13783	3	1929	9	Y	1754	1681	0	6	8	85

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12740	X	7983	-0-	-4757	-0-	7261	3	722	9	Y	656	646	0	17	8	12
*03	12710	X	8515	-0-	-4195	-0-	7596	3	919	9	Y	835	806	0	34	8	7
*04	9210	X	7925	-0-	-1285	-0-	7181	3	744	9	Y	676	655	0	10	8	18
*05	9517	X	8121	-0-	-1396	-0-	7495	3	626	9	Y	569	555	0	21	8	11
*06	9210	X	8221	-0-	-989	-0-	7615	3	606	9	Y	551	519	0	28	8	15
*07	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	7938	3	825	9	Y	750	744	0	11	8	10
*08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8186	3	661	9	Y	601	597	0	2	8	12
09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8252	3	634	9	Y	576	565	0	3	8	20
10	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8193	3	630	9	Y	573	579	0	3	8	11
11	8550	X	8369	-0-	-181	-0-	7751	3	618	9	Y	562	562	0	2	8	9
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	8978	3	670	9	Y	609	607	0	5	8	6
01	8866	X	8225	-0-	-641	-0-	7656	3	569	9	Y	517	495	0	3	8	25

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34692	X	32049	-0-	-2643	-0-	28031	3	4018	9	Y	3653	3625	0	22	8	71
*03	36580	X	33159	-0-	-3421	-0-	30199	3	2960	9	Y	2691	2700	0	37	8	25
*04	35340	X	29967	-0-	-5373	-0-	27257	3	2710	9	Y	2464	2413	0	10	8	66
*05	36518	X	31198	-0-	-5320	-0-	28302	3	2896	9	Y	2633	2624	0	22	8	53
*06	34320	X	29483	-0-	-4837	-0-	26800	3	2683	9	Y	2439	2394	0	30	8	68
*07	35464	X	31214	-0-	-4250	-0-	28566	3	2648	9	Y	2407	2429	0	13	8	33
*08	33139	X	31040	-0-	-2099	-0-	28476	3	2564	9	Y	2331	2313	0	4	8	47
09	30180	X	29514	-0-	-666	-0-	27086	3	2428	9	Y	2207	2170	0	7	8	77
10	31217	X	29548	-0-	-1669	-0-	27135	3	2413	9	Y	2194	2223	0	7	8	41
11	30210	X	28144	-0-	-2066	-0-	25833	3	2311	9	Y	2101	2102	0	6	8	34
12	31217	X	30343	-0-	-874	-0-	27811	3	2532	9	Y	2302	2303	0	12	8	21
01	31031	X	28445	-0-	-2586	-0-	26376	3	2069	9	Y	1881	1804	0	7	8	91

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	29331	3	2453	9	Y	2230	2171	0	5	8	186
*03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	30975	3	2532	9	Y	2302	2368	0	4	8	116
*04	28569	X	28569	-0-	-0-	-0-	26860	3	1709	9	Y	1554	1584	0	1	8	85
*05	33055	X	33055	-0-	-0-	-0-	30887	3	2168	9	Y	1971	1974	0	4	8	78
*06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	29405	3	2036	9	Y	1851	1861	0	6	8	62
*07	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	31337	3	1854	9	Y	1685	1685	0	6	8	56
*08	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	29666	3	1745	9	Y	1586	1587	0	2	8	53
09	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	28093	3	1691	9	Y	1537	1539	0	2	8	49
10	30767	X	30767	-0-	-0-	-0-	29051	3	1716	9	Y	1560	1531	0	1	8	77
11	29906	X	29906	-0-	-0-	-0-	28366	3	1540	9	Y	1400	1421	0	2	8	54
12	28840	X	28840	-0-	-0-	-0-	27253	3	1587	9	Y	1443	1448	0	3	8	46
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	24769	3	1444	9	Y	1313	1308	0	1	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 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	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-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 5H RRCID -> 289025 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10364 - 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
*02	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	31381	3	2340	9	Y	2127	2097	0	7	8	177
*03	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	33403	3	2495	9	Y	2268	2322	0	9	8	114
*04	34479	X	34479	-0-	-0-	-0-	31301	3	3178	9	Y	2889	2842	0	2	8	159
*05	35905	X	35905	-0-	-0-	-0-	32669	3	3236	9	Y	2942	2981	0	4	8	116
*06	39450	X	39450	-0-	-0-	-0-	35957	3	3493	9	Y	3175	3176	0	9	8	106
*07	39877	X	39877	-0-	-0-	-0-	37009	3	2868	9	Y	2607	2622	0	4	8	87
*08	38044	X	38044	-0-	-0-	-0-	35130	3	2914	9	Y	2649	2647	0	1	8	88
09	35868	X	35868	-0-	-0-	-0-	33435	3	2433	9	Y	2212	2228	0	2	8	70
10	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	29041	3	1862	9	Y	1693	1678	0	2	8	83
11	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	29451	3	2504	9	Y	2276	2268	0	3	8	88
12	34574	X	34574	-0-	-0-	-0-	31996	3	2578	9	Y	2344	2350	0	7	8	75
01	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	33340	3	2395	9	Y	2177	2166	0	4	8	82

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

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

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 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	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-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5015	3	821	9	N	746	679	0			240
*03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5141	3	905	9	N	823	911	0			152
*04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5592	3	705	9	N	641	524	0			269
*05	5859	X	5168	-0-	-691	-0-	4475	3	693	9	N	630	698	0			201
*06	5670	X	5304	-0-	-366	-0-	4655	3	649	9	N	590	582	0			209
*07	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	4732	3	635	9	N	577	604	0	1	8	181
*08	5859	X	5570	-0-	-289	-0-	4901	3	669	9	N	608	604	0	1	8	184
09	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5344	3	557	9	N	506	567	0	1	8	122
10	5487	X	780	-0-	-4707	-0-	722	3	58	9	N	53	175	0			-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	523	473	0	1	8	49
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	5530	3	619	9	N	563	575	0			37
01	5859	X	4207	-0-	-1652	-0-	3733	3	474	9	N	431	409	0	1	8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78183	X	78183	-0-	-0-	-0-	98	1	70811	3	N	6613	7112	0	15	8	51
							7274	9									
*03	71724	X	71724	-0-	-0-	-0-	4	1	63552	3	N	7425	7456	0	14	8	6
							8168	9									
*04	59743	X	59743	-0-	-0-	-0-	3	1	53362	3	N	5798	5796	0	2	8	6
							6378	9									
*05	68914	X	68914	-0-	-0-	-0-	3	1	60977	3	N	7213	7204	0	9	8	6
							7934	9									
*06	61445	X	61445	-0-	-0-	-0-	4	1	54417	3	N	6385	6367	0	15	8	9
							7024	9									
*07	72202	X	72202	-0-	-0-	-0-	5	1	64214	3	N	7257	7233	0	19	8	14
							7983	9									
*08	74277	X	74277	-0-	-0-	-0-	3	1	66046	3	N	7480	7475	0	7	8	12
							8228	9									
09	70032	X	70032	-0-	-0-	-0-	4	1	62360	3	N	6971	6956	0	16	8	11
							7668	9									
10	65533	X	65533	-0-	-0-	-0-	3	1	57875	3	N	6959	6944	0	15	8	11
							7655	9									
11	60602	X	60602	-0-	-0-	-0-	2	1	53406	3	N	6540	6536	0	12	8	3
							7194	9									
12	69807	X	69807	-0-	-0-	-0-	1	1	62095	3	N	7010	6966	0	34	8	13
							7711	9									
01	67949	X	67949	-0-	-0-	-0-	16	1	60430	3	N	6821	6804	0	20	8	10
							7503	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

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-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

*02	34804	X	32264	-0-	-2540	-0-	45	1	29622	3	N	2361	2563	0	8	8	18
							2597	9									
*03	37324	X	33049	-0-	-4275	-0-	2	1	29933	3	N	2831	2839	0	8	8	2
							3114	9									
*04	36120	X	29810	-0-	-6310	-0-	2	1	26780	3	N	2753	2750	0	2	8	3
							3028	9									
*05	37324	X	31775	-0-	-5549	-0-	1	1	28340	3	N	3122	3117	0	5	8	3
							3434	9									
*06	34680	X	27687	-0-	-6993	-0-	2	1	24770	3	N	2650	2642	0	7	8	4
							2915	9									
*07	35836	X	24391	-0-	-11445	-0-	1	1	21880	3	N	2282	2274	0	8	8	4
							2510	9									
*08	33077	X	27664	-0-	-5413	-0-	1	1	24981	3	N	2438	2435	0	3	8	4
							2682	9									
09	30750	X	29595	-0-	-1155	-0-	2	1	26792	3	N	2546	2538	0	8	8	4
							2801	9									
10	31775	X	28451	-0-	-3324	-0-	1	1	25621	3	N	2572	2566	0	6	8	4
							2829	9									
11	27690	X	27262	-0-	-428	-0-	1	1	24475	3	N	2533	2531	0	5	8	1
							2786	9									
12	30597	X	25963	-0-	-4634	-0-	23432	3	2531	9	N	2301	2287	0	11	8	4
01	30597	X	25095	-0-	-5502	-0-	6	1	22564	3	N	2295	2290	0	6	8	3
							2525	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 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
*02	16352	X	7917	-0-	-8435	-0-	27	1	7345	3	N	495	657	0	13	8	4
							545	9									
*03	19344	X	15432	-0-	-3912	-0-	2	1	14465	3	N	877	871	0	9	8	1
							965	9									
*04	18720	X	12417	-0-	-6303	-0-	1	1	11706	3	N	645	643	0	2	8	1
							710	9									
*05	19344	X	15527	-0-	-3817	-0-	1	1	14583	3	N	857	851	0	6	8	1
							943	9									
*06	14940	X	12655	-0-	-2285	-0-	2	1	11903	3	N	682	671	0	11	8	1
							750	9									
*07	15438	X	10358	-0-	-5080	-0-	2	1	9456	3	N	818	799	0	18	8	2
							900	9									
*08	15531	X	2168	-0-	-13363	-0-	1	1	2042	3	N	114	98	0	18	8	-0-
							125	9									
09	15030	X	4622	-0-	-10408	-0-	1	1	4082	3	N	490	484	0	5	8	1
							539	9									
10	15531	X	2405	-0-	-13126	-0-	1	1	2189	3	N	195	194	0	2	8	-0-
							215	9									
11	12660	X	7324	-0-	-5336	-0-	1	1	6165	3	N	1053	1044	0	9	8	-0-
							1158	9									
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	77	62	0	15	8	-0-
01	4774	X	761	-0-	-4013	-0-	4	1	501	3	N	233	225	0	8	8	-0-
							256	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

*02	73819	X	73819	-0-	-0-	-0-	65540	3	62	4	N	7470	7517	0	25	8	512
							8217	9									
*03	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	70281	3	37	4	N	8924	9204	0	24	8	208
							9816	9									
*04	78035	X	78035	-0-	-0-	-0-	68338	3	9697	9	N	8815	8822	0	7	8	194
*05	79421	X	79421	-0-	-0-	-0-	68873	3	10548	9	N	9589	9588	0	13	8	182
*06	75933	X	75933	-0-	-0-	-0-	66360	3	9573	9	N	8703	8629	0	28	8	228
*07	76273	X	76273	-0-	-0-	-0-	67460	3	8813	9	N	8012	7996	0	34	8	210
*08	77626	X	77626	-0-	-0-	-0-	68576	3	9050	9	N	8227	8201	0	13	8	223
09	73363	X	73363	-0-	-0-	-0-	65113	3	8250	9	N	7500	7531	0	26	8	166
10	73377	X	73377	-0-	-0-	-0-	64788	3	8589	9	N	7808	7732	0	21	8	221
11	67593	X	67593	-0-	-0-	-0-	59726	3	7867	9	N	7152	7214	0	18	8	141
12	66916	X	66916	-0-	-0-	-0-	58798	3	8118	9	N	7380	7215	0	32	8	274
01	61907	X	61907	-0-	-0-	-0-	54359	3	7548	9	N	6862	6954	0	16	8	166

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

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-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29596	X	22621	-0-	-6975	-0-	19826	3	23	4	N	2520	2557	0	7	8	173
							2772	9									
*03	31186	X	26215	-0-	-4971	-0-	22832	3	14	4	N	3063	3157	0	8	8	71
							3369	9									
*04	29160	X	26556	-0-	-2604	-0-	23045	3	3511	9	N	3192	3189	0	4	8	70
*05	30132	X	29922	-0-	-210	-0-	25532	3	4390	9	N	3991	3980	0	5	8	76
*06	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	25185	3	4057	9	N	3688	3660	0	7	8	97
*07	27435	X	26103	-0-	-1332	-0-	22485	3	3618	9	N	3289	3294	0	5	8	87
*08	29915	X	27305	-0-	-2610	-0-	23713	3	3592	9	N	3265	3259	0	4	8	89
09	29250	X	25281	-0-	-3969	-0-	21991	3	3290	9	N	2991	3006	0	8	8	66
10	30225	X	25371	-0-	-4854	-0-	21970	3	3401	9	N	3092	3063	0	7	8	88
11	29250	X	22876	-0-	-6374	-0-	19951	3	2925	9	N	2659	2688	0	6	8	53
12	27311	X	23723	-0-	-3588	-0-	20696	3	3027	9	N	2752	2691	0	12	8	102
01	27311	X	22019	-0-	-5292	-0-	19241	3	2778	9	N	2525	2559	0	7	8	61

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24808	X	-0-	-0-	-24808	-0-					N	2	2	0			-0-
*03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	1	1	0			-0-
*04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	12	12	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	209	0			5
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	42	0			1
*07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	N	6	1	0	6	8	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3419	3	462	9	N	420	413	0	5	8	2
10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	12283	3	1761	9	N	1601	1583	0	12	8	8
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	13448	3	1393	9	N	1266	1252	0	9	8	13
12	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	20314	3	2385	9	N	2168	2143	0	19	8	19
01	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	19952	3	2451	9	N	2228	2202	0	9	8	36

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 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
*02	37380	X	20756	-0-	-16624	-0-	14801	3	5955	9	N	5414	5244	0	20	8	173
*03	38812	X	12448	-0-	-26364	-0-	9247	3	3201	9	N	2910	3028	0	16	8	39
*04	23910	X	14084	-0-	-9826	-0-	10695	3	3389	9	N	3081	3054	0	5	8	61
*05	22971	X	15838	-0-	-7133	-0-	12109	3	3729	9	N	3390	3358	0	7	8	86
*06	22230	X	16754	-0-	-5476	-0-	12927	3	3827	9	N	3479	3444	0	15	8	106
*07	22971	X	19426	-0-	-3545	-0-	15413	3	4013	9	N	3648	3683	0	16	8	55
*08	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	15296	3	4104	9	N	3731	3755	0	8	8	23
*09	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	14764	3	3644	9	N	3313	3301	0	16	8	19
10	19468	X	18997	-0-	-471	-0-	15038	3	3959	9	N	3599	3587	0	13	8	18
11	18840	X	16290	-0-	-2550	-0-	13375	3	2915	9	N	2650	2632	0	10	8	26
12	19468	X	18849	-0-	-619	-0-	14804	3	4045	9	N	3677	3649	0	22	8	32
01	19375	X	17302	-0-	-2073	-0-	13405	3	3897	9	N	3543	3505	0	13	8	57

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57596	X	39627	-0-	-17969	-0-	33854	3	5773	9	N	5248	5193	0	17	8	168
*03	61287	X	39955	-0-	-21332	-0-	34988	3	4967	9	N	4515	4608	0	14	8	61
*04	45930	X	32100	-0-	-13830	-0-	28582	3	3518	9	N	3198	3191	0	4	8	64
*05	43896	X	25541	-0-	-18355	-0-	22847	3	2694	9	N	2449	2446	0	5	8	62
*06	42480	X	31040	-0-	-11440	-0-	27908	3	3132	9	N	2847	2811	0	11	8	87
*07	43896	X	39036	-0-	-4860	-0-	35374	3	3662	9	N	3329	3349	0	17	8	50
*08	39990	X	39757	-0-	-233	-0-	35909	3	3848	9	N	3498	3521	0	6	8	21
*09	37122	X	37122	-0-	-0-	-0-	33796	3	3326	9	N	3024	3018	0	10	8	17
10	39091	X	37414	-0-	-1677	-0-	33985	3	3429	9	N	3117	3110	0	8	8	16
11	38460	X	33391	-0-	-5069	-0-	30787	3	2604	9	N	2367	2352	0	7	8	24
12	49780	X	49780	-0-	-0-	-0-	45904	3	3876	9	N	3524	3503	0	14	8	31
01	43428	X	43428	-0-	-0-	-0-	39690	3	3738	9	N	3398	3367	0	7	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	41931	3	5784	9	N	5258	5189	0	7	8	169
*03	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	40293	3	6125	9	N	5568	5648	0	14	8	75
*04	44250	X	36075	-0-	-8175	-0-	31431	3	4644	9	N	4222	4209	0	4	8	84
*05	45725	X	41011	-0-	-4714	-0-	35667	3	5344	9	N	4858	4813	0	6	8	123
*06	44250	X	38306	-0-	-5944	-0-	33641	3	4665	9	N	4241	4223	0	12	8	129
*07	45725	X	40562	-0-	-5163	-0-	36136	3	4426	9	N	4024	4084	0	9	8	60
*08	45725	X	40607	-0-	-5118	-0-	35934	3	4673	9	N	4248	4276	0	6	8	26
*09	39690	X	37693	-0-	-1997	-0-	33547	3	4146	9	N	3769	3762	0	12	8	21
10	41013	X	39654	-0-	-1359	-0-	35255	3	4399	9	N	3999	3990	0	10	8	20
11	39330	X	34850	-0-	-4480	-0-	31580	3	3270	9	N	2973	2955	0	8	8	30
12	40641	X	35335	-0-	-5306	-0-	31078	3	4257	9	N	3870	3850	0	16	8	34
01	40579	X	34052	-0-	-6527	-0-	30189	3	3863	9	N	3512	3482	0	8	8	56

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46200	X	42037	-0-	-4163	-0-	38929	3	3108	9	N	2825	2797	0	8	8	91
*03	50158	X	45059	-0-	-5099	-0-	42005	3	3054	9	N	2776	2821	0	8	8	38
*04	48510	X	36163	-0-	-12347	-0-	33744	3	2419	9	N	2199	2192	0	1	8	44
*05	49662	X	41476	-0-	-8186	-0-	39207	3	2269	9	N	2063	2051	0	4	8	52
*06	48060	X	40567	-0-	-7493	-0-	38185	3	2382	9	N	2165	2144	0	7	8	66
*07	46531	X	43276	-0-	-3255	-0-	40742	3	2534	9	N	2304	2327	0	8	8	35
*08	45074	X	41800	-0-	-3274	-0-	39347	3	2453	9	N	2230	2247	0	4	8	14
*09	40560	X	37959	-0-	-2601	-0-	35772	3	2187	9	N	1988	1984	0	7	8	11
10	43307	X	40014	-0-	-3293	-0-	37748	3	2266	9	N	2060	2055	0	6	8	10
11	41910	X	33798	-0-	-8112	-0-	32232	3	1566	9	N	1424	1415	0	5	8	14
12	43307	X	35146	-0-	-8161	-0-	32836	3	2310	9	N	2100	2087	0	9	8	18
01	41788	X	34868	-0-	-6920	-0-	32730	3	2138	9	N	1944	1927	0	4	8	31

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 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
*02	43484	X	40780	-0-	-2704	-0-	37438	3	3342	9	N	3038	3016	0	8	8	97
*03	48143	X	40720	-0-	-7423	-0-	37130	3	3590	9	N	3264	3309	0	8	8	44
*04	47760	X	30521	-0-	-17239	-0-	28028	3	2493	9	N	2266	2264	0	1	8	45
*05	49352	X	35170	-0-	-14182	-0-	32623	3	2547	9	N	2315	2298	0	4	8	58
*06	47760	X	29111	-0-	-18649	-0-	26890	3	2221	9	N	2019	2008	0	7	8	62
*07	45136	X	37128	-0-	-8008	-0-	34409	3	2719	9	N	2472	2493	0	4	8	37
*08	43021	X	43021	-0-	-0-	-0-	39840	3	3181	9	N	2892	2907	0	4	8	18
*09	40305	X	40305	-0-	-0-	-0-	37491	3	2814	9	N	2558	2553	0	8	8	15
10	43380	X	43380	-0-	-0-	-0-	40362	3	3018	9	N	2744	2738	0	7	8	14
11	41640	X	32115	-0-	-9525	-0-	30264	3	1851	9	N	1683	1675	0	5	8	17
12	43028	X	30687	-0-	-12341	-0-	28190	3	2497	9	N	2270	2258	0	9	8	20
01	43369	X	28818	-0-	-14551	-0-	26425	3	2393	9	N	2175	2155	0	5	8	35

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10693 - 20544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35280	X	31521	-0-	-3759	-0-	28334	3	3187	9	N	2897	2810	0	12	8	152
*03	39060	X	37236	-0-	-1824	-0-	33607	3	3629	9	N	3299	3381	0	11	8	59
*04	37800	X	34891	-0-	-2909	-0-	31902	3	2989	9	N	2717	2713	0	4	8	59
*05	37727	X	35424	-0-	-2303	-0-	32184	3	3240	9	N	2945	2944	0	6	8	54
*06	36060	X	31735	-0-	-4325	-0-	28772	3	2963	9	N	2694	2678	0	11	8	59
*07	37262	X	31813	-0-	-5449	-0-	28625	3	3188	9	N	2898	2885	0	15	8	57
*08	37262	X	32128	-0-	-5134	-0-	29168	3	2960	9	N	2691	2679	0	6	8	63
09	34890	X	32571	-0-	-2319	-0-	29485	3	3086	9	N	2805	2799	0	12	8	57
10	35433	X	32532	-0-	-2901	-0-	29428	3	3104	9	N	2822	2807	0	10	8	62
11	31740	X	27660	-0-	-4080	-0-	25132	3	2528	9	N	2298	2271	0	7	8	82
12	33666	X	29243	-0-	-4423	-0-	26453	3	2790	9	N	2536	2556	0	12	8	50
01	33666	X	29833	-0-	-3833	-0-	27249	3	2584	9	N	2349	2342	0	7	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10825 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24528	X	20518	-0-	-4010	-0-	17667	3	2851	9	N	2592	2522	0	3	8	136
*03	27156	X	22158	-0-	-4998	-0-	19155	3	3003	9	N	2730	2813	0	4	8	49
*04	22920	X	21345	-0-	-1575	-0-	18621	3	2724	9	N	2476	2470	0	1	8	54
*05	22723	X	21748	-0-	-975	-0-	18510	3	3238	9	N	2944	2942	0	2	8	54
*06	21990	X	19815	-0-	-2175	-0-	16755	3	3060	9	N	2782	2771	0	4	8	61
*07	22723	X	19542	-0-	-3181	-0-	16279	3	3263	9	N	2966	2960	0	8	8	59
*08	22165	X	20625	-0-	-1540	-0-	17314	3	3311	9	N	3010	2996	0	2	8	71
09	21360	X	18542	-0-	-2818	-0-	15420	3	3122	9	N	2838	2847	0	4	8	58
10	21762	X	18746	-0-	-3016	-0-	15547	3	3199	9	N	2908	2899	0	3	8	64
11	19950	X	17219	-0-	-2731	-0-	14491	3	2728	9	N	2480	2452	0	3	8	89
12	20615	X	18431	-0-	-2184	-0-	15746	3	2685	9	N	2441	2477	0	5	8	48
01	20615	X	17052	-0-	-3563	-0-	14479	3	2573	9	N	2339	2334	0	3	8	50

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10990 - 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
*02	33656	X	32865	-0-	-791	-0-	29766	3	3099	9	N	2817	2738	0	5	8	148
*03	37262	X	35749	-0-	-1513	-0-	32596	3	3153	9	N	2866	2957	0	6	8	51
*04	36060	X	34939	-0-	-1121	-0-	32275	3	2664	9	N	2422	2419	0	1	8	53
*05	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	34447	3	3024	9	N	2749	2750	0	2	8	50
*06	35220	X	33966	-0-	-1254	-0-	30937	3	3029	9	N	2754	2739	0	4	8	61
*07	43507	X	43507	-0-	-0-	-0-	40296	3	3211	9	N	2919	2917	0	5	8	58
*08	37479	X	32828	-0-	-4651	-0-	29770	3	3058	9	N	2780	2771	0	2	8	65
09	36270	X	30995	-0-	-5275	-0-	27858	3	3137	9	N	2852	2855	0	4	8	58
10	43493	X	30033	-0-	-13460	-0-	26823	3	3210	9	N	2918	2908	0	4	8	64
11	42090	X	28228	-0-	-13862	-0-	25482	3	2746	9	N	2496	2469	0	2	8	89
12	43493	X	29100	-0-	-14393	-0-	26286	3	2814	9	N	2558	2592	0	5	8	50
01	32829	X	28314	-0-	-4515	-0-	25749	3	2565	9	N	2332	2328	0	4	8	50

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11128 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34356	X	32456	-0-	-1900	-0-	30871	3	1585	9	N	1441	1400	0	5	8	76
*03	37975	X	35330	-0-	-2645	-0-	33503	3	1827	9	N	1661	1701	0	6	8	30
*04	36750	X	32828	-0-	-3922	-0-	31347	3	1481	9	N	1346	1346	0	1	8	29
*05	36301	X	33493	-0-	-2808	-0-	31828	3	1665	9	N	1514	1513	0	2	8	28
*06	34770	X	32544	-0-	-2226	-0-	31150	3	1394	9	N	1267	1261	0	6	8	28
*07	35929	X	30796	-0-	-5133	-0-	29347	3	1449	9	N	1317	1315	0	4	8	26
*08	35340	X	30711	-0-	-4629	-0-	29279	3	1432	9	N	1302	1294	0	3	8	31
09	32820	X	28833	-0-	-3987	-0-	27327	3	1506	9	N	1369	1367	0	5	8	28
10	33635	X	28260	-0-	-5375	-0-	26717	3	1543	9	N	1403	1395	0	5	8	31
11	32550	X	25875	-0-	-6675	-0-	24775	3	1100	9	N	1000	991	0	4	8	36
12	30783	X	27543	-0-	-3240	-0-	26158	3	1385	9	N	1259	1263	0	7	8	25
01	30721	X	27464	-0-	-3257	-0-	26156	3	1308	9	N	1189	1185	0	4	8	25

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10583 - 20386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28168	X	26007	-0-	-2161	-0-	22585	3	3422	9	N	3111	3023	0	7	8	164
*03	31186	X	27583	-0-	-3603	-0-	24001	3	3582	9	N	3256	3355	0	7	8	58
*04	30180	X	24243	-0-	-5937	-0-	21453	3	2790	9	N	2536	2538	0	1	8	55
*05	30349	X	22349	-0-	-8000	-0-	19525	3	2824	9	N	2567	2571	0	4	8	47
*06	27870	X	19665	-0-	-8205	-0-	17235	3	2430	9	N	2209	2200	0	7	8	49
*07	28799	X	27608	-0-	-1191	-0-	24928	3	2680	9	N	2436	2429	0	8	8	48
*08	27590	X	21511	-0-	-6079	-0-	18817	3	2694	9	N	2449	2435	0	4	8	58
09	24240	X	19845	-0-	-4395	-0-	17598	3	2247	9	N	2043	2052	0	7	8	42
10	27590	X	19190	-0-	-8400	-0-	17093	3	2097	9	N	1906	1900	0	6	8	42
11	26730	X	17511	-0-	-9219	-0-	15697	3	1814	9	N	1649	1627	0	5	8	59
12	27621	X	19635	-0-	-7986	-0-	17669	3	1966	9	N	1787	1802	0	9	8	35
01	21514	X	20400	-0-	-1114	-0-	17592	3	2808	9	N	2553	2529	0	4	8	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48659	X	48659	-0-	-0-	-0-	42868	3	94	4	Y	5179	5064	0	25	8	162
							5697	9									
*03	55166	X	55166	-0-	-0-	-0-	48852	3	146	4	Y	5607	5679	0	25	8	65
							6168	9									
*04	54317	X	54317	-0-	-0-	-0-	48301	3	35	4	Y	5437	5426	0	1	8	75
							5981	9									
*05	52947	X	52947	-0-	-0-	-0-	47035	3	61	4	Y	5319	5310	0			84
							5851	9									
*06	53932	X	53932	-0-	-0-	-0-	48406	3	47	4	Y	4981	5033	0			32
							5479	9									
*07	52111	X	50299	-0-	-1812	-0-	44017	3	22	4	Y	5691	5623	0	9	8	91
							6260	9									
*08	55087	X	46508	-0-	-8579	-0-	41392	3	38	4	Y	4616	4636	0	7	8	64
							5078	9									
09	53310	X	45829	-0-	-7481	-0-	40265	3	72	4	Y	4993	5006	0	26	8	25
							5492	9									
10	55087	X	44184	-0-	-10903	-0-	38467	3	44	4	Y	5157	5130	0	19	8	33
							5673	9									
11	53310	X	41998	-0-	-11312	-0-	36722	3	15	4	Y	4783	4692	0	15	8	109
							5261	9									
12	50313	X	33732	-0-	-16581	-0-	29137	3	15	4	Y	4164	4157	0	25	8	91
							4580	9									
01	47368	X	38245	-0-	-9123	-0-	32897	3	7	4	Y	4855	4837	0	8	8	101
							5341	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	6538	-0-	-2282	-0-	6133	3	77	4	Y	298	293	0			9
							328	9									
*03	6231	X	3916	-0-	-2315	-0-	3579	3	109	4	Y	207	214	0			2
							228	9									
*04	4170	X	3000	-0-	-1170	-0-	2825	3	25	4	Y	136	136	0			2
							150	9									
*05	7254	X	3871	-0-	-3383	-0-	3599	3	49	4	Y	203	202	0			3
							223	9									
*06	7020	X	331	-0-	-6689	-0-	32	4	299	9	Y	272	273	0			2
*07	7254	X	129	-0-	-7125	-0-	15	4	114	9	Y	104	90	0	15	8	1
*08	3937	X	1513	-0-	-2424	-0-	1182	3	30	4	Y	274	271	0			4
							301	9									
09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4010	3	74	4	Y	250	252	0	1	8	1
							275	9									
10	3906	X	3068	-0-	-838	-0-	2802	3	53	4	Y	194	194	0			1
							213	9									
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2533	3	20	4	Y	127	125	0			3
							140	9									
12	4495	X	3744	-0-	-751	-0-	3501	3	26	4	Y	197	195	0	1	8	4
							217	9									
01	4495	X	1199	-0-	-3296	-0-	980	3	10	4	Y	190	189	0	1	8	4
							209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47824	X	38559	-0-	-9265	-0-	34418	3	142	4	Y	3635	3574	0	8	8	114
							3999	9									
*03	52948	X	45946	-0-	-7002	-0-	40803	3	225	4	Y	4471	4522	0	11	8	52
							4918	9									
*04	51240	X	50298	-0-	-942	-0-	44944	3	57	4	Y	4815	4794	0	7	8	66
							5297	9									
*05	56554	X	56554	-0-	-0-	-0-	50716	3	109	4	Y	5208	5179	0	13	8	82
							5729	9									
*06	54652	X	54652	-0-	-0-	-0-	49689	3	80	4	Y	4439	4472	0	21	8	28
							4883	9									
*07	51956	X	50442	-0-	-1514	-0-	45246	3	37	4	Y	4690	4633	0	10	8	75
							5159	9									
*08	56544	X	50374	-0-	-6170	-0-	45456	3	70	4	Y	4407	4414	0	7	8	61
							4848	9									
09	54720	X	47823	-0-	-6897	-0-	42689	3	129	4	Y	4550	4577	0	11	8	23
							5005	9									
10	56544	X	45872	-0-	-10672	-0-	40667	3	78	4	Y	4661	4644	0	10	8	30
							5127	9									
11	54630	X	43941	-0-	-10689	-0-	39073	3	27	4	Y	4401	4322	0	9	8	100
							4841	9									
12	50437	X	44113	-0-	-6324	-0-	39294	3	34	4	Y	4350	4340	0	15	8	95
							4785	9									
01	50375	X	40760	-0-	-9615	-0-	36293	3	13	4	Y	4049	4050	0	9	8	85
							4454	9									

NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 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
*02	49952	X	47319	-0-	-2633	-0-	43582	3	148	4	Y	3263	3205	0	1	8	103
							3589	9									
*03	55304	X	54178	-0-	-1126	-0-	50099	3	226	4	Y	3503	3563	0	2	8	41
							3853	9									
*04	53430	X	48799	-0-	-4631	-0-	45197	3	52	4	Y	3227	3223	0			45
							3550	9									
*05	54219	X	48370	-0-	-5849	-0-	44828	3	92	4	Y	3136	3129	0	2	8	50
							3450	9									
*06	52500	X	49824	-0-	-2676	-0-	46404	3	70	4	Y	3045	3064	0	12	8	19
							3350	9									
*07	54250	X	47110	-0-	-7140	-0-	43597	3	33	4	Y	3164	3126	0	6	8	51
							3480	9									
*08	54250	X	45602	-0-	-8648	-0-	42376	3	60	4	Y	2878	2885	0	4	8	40
							3166	9									
09	49800	X	45967	-0-	-3833	-0-	42459	3	118	4	Y	3082	3100	0	6	8	16
							3390	9									
10	51460	X	42530	-0-	-8930	-0-	39095	3	71	4	Y	3058	3048	0	6	8	20
							3364	9									
11	49800	X	39433	-0-	-10367	-0-	36300	3	24	4	Y	2826	2777	0	5	8	64
							3109	9									
12	47492	X	40999	-0-	-6493	-0-	37709	3	30	4	Y	2964	2954	0	9	8	65
							3260	9									
01	47492	X	39470	-0-	-8022	-0-	36339	3	12	4	Y	2835	2835	0	6	8	59
							3119	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34216	X	29204	-0-	-5012	-0-	26069	3	3135	9	N	2850	2838	0	7	8	51
*03	37882	X	31775	-0-	-6107	-0-	28359	3	3416	9	N	3105	3124	0	6	8	26
*04	36660	X	27231	-0-	-9429	-0-	24516	3	2715	9	N	2468	2477	0	1	8	16
*05	37665	X	22439	-0-	-15226	-0-	20043	3	2396	9	N	2178	2175	0	4	8	15
*06	39133	X	39133	-0-	-0-	-0-	34856	3	4277	9	N	3888	3858	0	11	8	34
*07	41890	X	41890	-0-	-0-	-0-	37605	3	4285	9	N	3895	3879	0	8	8	42
*08	41091	X	41091	-0-	-0-	-0-	37119	3	3972	9	N	3611	3610	0	5	8	38
09	39120	X	37843	-0-	-1277	-0-	34012	3	3831	9	N	3483	3479	0	10	8	32
10	41881	X	38141	-0-	-3740	-0-	34339	3	3802	9	N	3456	3437	0	9	8	42
11	40530	X	33946	-0-	-6584	-0-	30447	3	3499	9	N	3181	3168	0	7	8	48
12	42225	X	42225	-0-	-0-	-0-	36652	3	5573	9	N	5066	5077	0	14	8	23
01	41106	X	31686	-0-	-9420	-0-	28115	3	3571	9	N	3246	3232	0	8	8	29

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27580	X	15015	-0-	-12565	-0-	9535	3	5480	9	N	4982	4941	0	12	8	90
*03	30380	X	21821	-0-	-8559	-0-	15318	3	6503	9	N	5912	5943	0	10	8	49
*04	25050	X	19219	-0-	-5831	-0-	14659	3	4560	9	N	4145	4164	0	2	8	28
*05	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	21922	3	4679	9	N	4254	4247	0	6	8	29
*06	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	18702	3	4202	9	N	3820	3806	0	10	8	33
*07	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	20318	3	3817	9	N	3470	3450	0	15	8	38
*08	26598	X	24732	-0-	-1866	-0-	20622	3	4110	9	N	3736	3730	0	5	8	39
09	25740	X	23087	-0-	-2653	-0-	19130	3	3957	9	N	3597	3592	0	11	8	33
10	26598	X	22719	-0-	-3879	-0-	18802	3	3917	9	N	3561	3540	0	10	8	44
11	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	21214	3	3803	9	N	3457	3440	0	9	8	52
12	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	54805	3	13980	9	N	12709	12679	0	25	8	57
01	24738	X	13329	-0-	-11409	-0-	10903	3	2426	9	N	2205	2234	0	8	8	20

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36568	X	20488	-0-	-16080	-0-	19861	3	627	9	N	570	566	0	2	8	10
*03	29078	X	18810	-0-	-10268	-0-	18203	3	607	9	N	552	555	0	2	8	5
*04	23100	X	20978	-0-	-2122	-0-	20897	3	81	9	N	74	78	0			1
*05	23870	X	21018	-0-	-2852	-0-	20959	3	59	9	N	54	55	0			-0-
*06	21960	X	18267	-0-	-3693	-0-	18143	3	124	9	N	113	111	0	1	8	1
*07	22692	X	19772	-0-	-2920	-0-	19561	3	211	9	N	192	190	0	1	8	2
*08	21669	X	10208	-0-	-11461	-0-	9908	3	300	9	N	273	271	0	1	8	3
09	20970	X	6990	-0-	-13980	-0-	6782	3	208	9	N	189	187	0	3	8	2
10	21018	X	4296	-0-	-16722	-0-	3996	3	300	9	N	273	270	0	2	8	3
11	19140	X	5410	-0-	-13730	-0-	4993	3	417	9	N	379	374	0	2	8	6
12	19778	X	6133	-0-	-13645	-0-	5568	3	565	9	N	514	514	0	4	8	2
01	10199	X	3298	-0-	-6901	-0-	2909	3	389	9	N	354	351	0	2	8	3

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292493 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43260	X	41157	-0-	-2103	-0-	37466	3	3691	9	N	3355	3344	0	5	8	61
*03	47988	X	44424	-0-	-3564	-0-	40572	3	3852	9	N	3502	3530	0	4	8	29
*04	46440	X	40057	-0-	-6383	-0-	36429	3	3628	9	N	3298	3304	0	1	8	22
*05	47988	X	41117	-0-	-6871	-0-	37432	3	3685	9	N	3350	3347	0	2	8	23
*06	47593	X	47593	-0-	-0-	-0-	44083	3	3510	9	N	3191	3182	0	4	8	28
*07	45570	X	38567	-0-	-7003	-0-	34985	3	3582	9	N	3256	3239	0	10	8	35
*08	44423	X	39329	-0-	-5094	-0-	35885	3	3444	9	N	3131	3131	0	2	8	33
09	47610	X	34405	-0-	-13205	-0-	31016	3	3389	9	N	3081	3081	0	5	8	28
10	49197	X	35246	-0-	-13951	-0-	31983	3	3263	9	N	2966	2954	0	4	8	36
11	47610	X	40630	-0-	-6980	-0-	37429	3	3201	9	N	2910	2899	0	3	8	44
12	39339	X	35078	-0-	-4261	-0-	31347	3	3731	9	N	3392	3416	0	5	8	15
01	39339	X	31915	-0-	-7424	-0-	28539	3	3376	9	N	3069	3052	0	5	8	27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40238	X	40238	-0-	-0-	-0-	35706	3	4532	9	N	4120	4105	0	12	8	74
*03	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	39639	3	5096	9	N	4633	4657	0	11	8	39
*04	44250	X	41835	-0-	-2415	-0-	37085	3	4750	9	N	4318	4326	0	2	8	29
*05	45725	X	38534	-0-	-7191	-0-	34180	3	4354	9	N	3958	3953	0	7	8	27
*06	44250	X	33880	-0-	-10370	-0-	29764	3	4116	9	N	3742	3727	0	10	8	32
*07	44733	X	37288	-0-	-7445	-0-	32990	3	4298	9	N	3907	3885	0	11	8	43
*08	44733	X	37701	-0-	-7032	-0-	33550	3	4151	9	N	3774	3772	0	5	8	40
09	41850	X	35593	-0-	-6257	-0-	31514	3	4079	9	N	3708	3704	0	10	8	34
10	38533	X	35828	-0-	-2705	-0-	31738	3	4090	9	N	3718	3697	0	9	8	46
11	36480	X	22108	-0-	-14372	-0-	19544	3	2564	9	N	2331	2336	0	6	8	35
12	37696	X	30595	-0-	-7101	-0-	27105	3	3490	9	N	3173	3166	0	28	8	14
01	37696	X	24405	-0-	-13291	-0-	21726	3	2679	9	N	2435	2414	0	13	8	22

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36742	X	36742	-0-	-0-	-0-	33024	3	3718	9	N	3380	3408	0	11	8	66
*03	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	39104	3	4463	9	N	4057	4074	0	11	8	38
*04	37618	X	37618	-0-	-0-	-0-	33544	3	4074	9	N	3704	3639	0	4	8	99
*05	40672	X	39368	-0-	-1304	-0-	35114	3	4254	9	N	3867	3882	0	6	8	78
*06	42150	X	35920	-0-	-6230	-0-	31990	3	3930	9	N	3573	3537	0	13	8	101
*07	43555	X	32719	-0-	-10836	-0-	28997	3	3722	9	N	3384	3433	0	5	8	47
*08	43555	X	31013	-0-	-12542	-0-	27331	3	3682	9	N	3347	3321	0	6	8	67
09	38100	X	29116	-0-	-8984	-0-	25462	3	3654	9	N	3322	3260	0	12	8	117
10	39370	X	28994	-0-	-10376	-0-	25496	3	3498	9	N	3180	3228	0	10	8	59
11	35910	X	26136	-0-	-9774	-0-	23001	3	3135	9	N	2850	2855	0	8	8	46
12	32705	X	27318	-0-	-5387	-0-	23834	3	3484	9	N	3167	3166	0	18	8	29
01	31000	X	27199	-0-	-3801	-0-	22799	3	4400	9	N	4000	3825	0	11	8	193

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17864	X	12204	-0-	-5660	-0-	10011	3	2193	9	N	1994	2012	0	19	8	38
*03	19189	X	12116	-0-	-7073	-0-	9693	3	2423	9	N	2203	2201	0	20	8	20
*04	18570	X	10632	-0-	-7938	-0-	8453	3	2179	9	N	1981	1943	0	5	8	53
*05	18166	X	4730	-0-	-13436	-0-	3722	3	1008	9	N	916	942	0	9	8	18
*06	39731	X	39731	-0-	-0-	-0-	34630	3	5101	9	N	4637	4489	0	35	8	131
*07	35911	X	35911	-0-	-0-	-0-	31963	3	3948	9	N	3589	3658	0	12	8	50
*08	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	32467	3	3862	9	N	3511	3478	0	13	8	70
09	36510	X	32580	-0-	-3930	-0-	29195	3	3385	9	N	3077	3017	0	22	8	108
10	37727	X	28713	-0-	-9014	-0-	25653	3	3060	9	N	2782	2820	0	18	8	52
11	36510	X	24180	-0-	-12330	-0-	21427	3	2753	9	N	2503	2500	0	15	8	40
12	36332	X	24130	-0-	-12202	-0-	21322	3	2808	9	N	2553	2540	0	30	8	23
01	36332	X	23430	-0-	-12902	-0-	20765	3	2665	9	N	2423	2313	0	16	8	117

RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27748	X	27020	-0-	-728	-0-	23945	3	3075	9	N	2795	2813	0	8	8	54
*03	32156	X	32156	-0-	-0-	-0-	28388	3	3768	9	N	3425	3437	0	10	8	32
*04	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	24041	3	3130	9	N	2845	2799	0	2	8	76
*05	29915	X	25648	-0-	-4267	-0-	22625	3	3023	9	N	2748	2764	0	5	8	55
*06	31110	X	22589	-0-	-8521	-0-	19871	3	2718	9	N	2471	2449	0	7	8	70
*07	32147	X	20351	-0-	-11796	-0-	17865	3	2486	9	N	2260	2297	0	2	8	31
*08	32147	X	29423	-0-	-2724	-0-	25862	3	3561	9	N	3237	3198	0	5	8	65
09	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	26189	3	3203	9	N	2912	2868	0	7	8	102
10	29565	X	29565	-0-	-0-	-0-	26641	3	2924	9	N	2658	2703	0	8	8	49
11	28470	X	25994	-0-	-2476	-0-	23070	3	2924	9	N	2658	2657	0	7	8	43
12	30380	X	28264	-0-	-2116	-0-	25166	3	3098	9	N	2816	2820	0	13	8	26
01	30380	X	23209	-0-	-7171	-0-	20484	3	2725	9	N	2477	2374	0	9	8	120

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26656	X	-0-	-0-	-26656	-0-					N	-0-	30	0			-0-
*03	30349	X	8522	-0-	-21827	-0-	6814	3	1708	9	N	1553	1535	0	5	8	13
*04	44378	X	44378	-0-	-0-	-0-	35656	3	8722	9	N	7929	7884	0	5	8	53
*05	57776	X	57776	-0-	-0-	-0-	47039	3	10737	9	N	9761	9737	0	11	8	66
*06	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	35171	3	6911	9	N	6283	6278	0	17	8	54
*07	44950	X	37217	-0-	-7733	-0-	31468	3	5749	9	N	5226	5208	0	15	8	57
*08	44950	X	36253	-0-	-8697	-0-	30853	3	5400	9	N	4909	4908	0	6	8	52
09	43500	X	37436	-0-	-6064	-0-	32315	3	5121	9	N	4655	4651	0	13	8	43
10	44950	X	36476	-0-	-8474	-0-	31586	3	4890	9	N	4445	4422	0	11	8	55
11	42090	X	20736	-0-	-21354	-0-	17778	3	2958	9	N	2689	2698	0	6	8	40
12	38688	X	5513	-0-	-33175	-0-	4982	3	531	9	N	483	507	0	14	8	2
01	38688	X	21572	-0-	-17116	-0-	19049	3	2523	9	N	2294	2244	0	32	8	20

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29288	X	329	-0-	-28959	-0-	305	3	22	4	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
*03	32426	X	10	-0-	-32416	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					-0-
*07	372	X	306	-0-	-66	-0-	229	3	2	4	Y	68	66	0	1	8	1
							75	9									
*08	T. A.		18908	-0-	18908	18908	14880	3	49	4	Y	3617	3560	0	8	8	50
							3979	9									
09	T. A.		27223	-0-	27223	46131	23435	3	122	4	Y	3333	3355	0	11	8	17
							3666	9									
10	T. A.		28972	-0-	28972	75103	25239	3	80	4	Y	3321	3307	0	10	8	21
							3653	9									
11	108127	X	33024	-0-	-75103	-0-	29214	3	31	4	Y	3435	3370	0	8	8	78
							3779	9									
12	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	28891	3	39	4	Y	3276	3268	0	15	8	71
							3604	9									
01	30880	X	30880	-0-	-0-	-0-	27874	3	17	4	Y	2717	2722	0	9	8	57
							2989	9									

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38077	X	38077	-0-	-0-	-0-	33925	3	123	4	Y	3663	3587	0	7	8	115
							4029	9									
*03	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	38903	3	202	4	Y	4302	4359	0	8	8	50
							4732	9									
*04	40072	X	40072	-0-	-0-	-0-	35468	3	46	4	Y	4144	4133	0	4	8	57
							4558	9									
*05	41292	X	41207	-0-	-85	-0-	36228	3	84	4	Y	4450	4430	0	7	8	70
							4895	9									
*06	39960	X	38885	-0-	-1075	-0-	33853	3	63	4	Y	4517	4546	0	12	8	29
							4969	9									
*07	41292	X	33572	-0-	-7720	-0-	29577	3	29	4	Y	3605	3562	0	14	8	58
							3966	9									
*08	43834	X	29207	-0-	-14627	-0-	25955	3	51	4	Y	2910	2924	0	4	8	40
							3201	9									
09	40080	X	25539	-0-	-14541	-0-	22362	3	95	4	Y	2802	2822	0	6	8	14
							3082	9									
10	41230	X	25396	-0-	-15834	-0-	22134	3	61	4	Y	2910	2900	0	5	8	19
							3201	9									
11	38880	X	8705	-0-	-30175	-0-	7717	3	5	4	Y	894	891	0	2	8	20
							983	9									
12	34792	X	34792	-0-	-0-	-0-	30074	3	29	4	Y	4263	4173	0	17	8	93
							4689	9									
01	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	24948	3	11	4	Y	4052	4050	0	10	8	85
							4457	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45388	X	41503	-0-	-3885	-0-	36159	3	5344	9	Y	4858	4812	0		64
*03	50251	X	45347	-0-	-4904	-0-	39428	3	5919	9	Y	5381	5419	0		26
*04	48630	X	40593	-0-	-8037	-0-	35235	3	5358	9	Y	4871	4877	0		20
*05	50251	X	40763	-0-	-9488	-0-	35116	3	5647	9	Y	5134	5123	0		31
*06	47190	X	37435	-0-	-9755	-0-	32490	3	4945	9	Y	4495	4508	0		18
*07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	41055	3	6074	9	Y	5522	5489	0		51
*08	57429	X	57429	-0-	-0-	-0-	46737	3	10692	9	Y	9720	9658	0		113
09	40590	X	35176	-0-	-5414	-0-	29233	3	5943	9	Y	5403	5498	0		18
10	47120	X	30357	-0-	-16763	-0-	25514	3	4843	9	Y	4403	4378	0		43
11	51180	X	28097	-0-	-23083	-0-	23581	3	4516	9	Y	4105	4111	0		37
12	52886	X	28347	-0-	-24539	-0-	24026	3	4321	9	Y	3928	3895	0		70
01	52886	X	27980	-0-	-24906	-0-	23760	3	4220	9	Y	3836	3849	0		57

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

*02	1120	X	127	-0-	-993	-0-	127	3			Y	-0-				-0-
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	118	117	0		1
*04	1110	X	380	-0-	-730	-0-	10	3	370	9	Y	336	336	0		1
*05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	14	15	0		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	0		-0-
*07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

*02	66164	X	57697	-0-	-8467	-0-	644	1	49223	3	Y	7118	7045	0		94
							7830	9								
*03	73253	X	60271	-0-	-12982	-0-	713	1	51026	3	Y	7756	7813	0		37
							8532	9								
*04	68700	X	56801	-0-	-11899	-0-	690	1	48158	3	Y	7230	7237	0		30
							7953	9								
*05	70215	X	57300	-0-	-12915	-0-	713	1	48660	3	Y	7206	7193	0		43
							7927	9								
*06	64950	X	43678	-0-	-21272	-0-	37507	3	6171	9	Y	5610	5631	0		22
*07	63891	X	-0-	-0-	-63891	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
*08	56978	X	26550	-0-	-30428	-0-	20558	3	5992	9	Y	5447	5384	0		63
09	55140	X	24755	-0-	-30385	-0-	19863	3	4892	9	Y	4447	4496	0		14
10	56978	X	22956	-0-	-34022	-0-	18959	3	3997	9	Y	3634	3613	0		35
11	43680	X	19530	-0-	-24150	-0-	16196	3	3334	9	Y	3031	3038	0		28
12	26536	X	25513	-0-	-1023	-0-	21786	3	3727	9	Y	3388	3355	0		61
01	26536	X	22591	-0-	-3945	-0-	19646	3	2945	9	Y	2677	2698	0		40

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

*02	57848	X	43382	-0-	-14466	-0-	38046	3	5336	9	Y	4851	4805	0		64
*03	60543	X	43777	-0-	-16766	-0-	38355	3	5422	9	Y	4929	4970	0		23
*04	55020	X	36669	-0-	-18351	-0-	32142	3	4527	9	Y	4115	4121	0		17
*05	54653	X	34452	-0-	-20201	-0-	30073	3	4379	9	Y	3981	3974	0		24
*06	48900	X	31675	-0-	-17225	-0-	27800	3	3875	9	Y	3523	3533	0		14
*07	48019	X	32977	-0-	-15042	-0-	28876	3	4101	9	Y	3728	3708	0		34
*08	35464	X	32630	-0-	-2834	-0-	28551	3	4079	9	Y	3708	3699	0		43
09	34320	X	30330	-0-	-3990	-0-	26521	3	3809	9	Y	3463	3495	0		11
10	34441	X	29658	-0-	-4783	-0-	25964	3	3694	9	Y	3358	3336	0		33
11	31920	X	26748	-0-	-5172	-0-	23382	3	3366	9	Y	3060	3065	0		28
12	32984	X	27543	-0-	-5441	-0-	24269	3	3274	9	Y	2976	2951	0		53
01	32643	X	17288	-0-	-15355	-0-	14778	3	2510	9	Y	2282	2301	0		34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 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
*02	39452	X	23695	-0-	-15757	-0-	20355	3	114	4	Y	2933	2873	0	8	8	92
							3226	9									
*03	42563	X	23601	-0-	-18962	-0-	19922	3	173	4	Y	3187	3234	0	8	8	37
							3506	9									
*04	41190	X	24869	-0-	-16321	-0-	21413	3	43	4	Y	3103	3093	0	4	8	43
							3413	9									
*05	38564	X	28101	-0-	-10463	-0-	24825	3	77	4	Y	2908	2899	0	6	8	46
							3199	9									
*06	28890	X	26547	-0-	-2343	-0-	23486	3	59	4	Y	2729	2747	0	11	8	17
							3002	9									
*07	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	37511	3	37	4	Y	2801	2759	0	14	8	45
							3081	9									
*08	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	30101	3	62	4	Y	2381	2389	0	4	8	33
							2619	9									
09	35853	X	35853	-0-	-0-	-0-	32842	3	115	4	Y	2633	2646	0	7	8	13
							2896	9									
10	40610	X	37294	-0-	-3316	-0-	34445	3	77	4	Y	2520	2511	0	6	8	16
							2772	9									
11	39330	X	39127	-0-	-203	-0-	36105	3	30	4	Y	2720	2669	0	5	8	62
							2992	9									
12	42564	X	42564	-0-	-0-	-0-	39381	3	39	4	Y	2858	2849	0	9	8	62
							3144	9									
01	42374	X	42374	-0-	-0-	-0-	39390	3	16	4	Y	2698	2697	0	7	8	56
							2968	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

*02	65968	X	54773	-0-	-11195	-0-	47964	3	6809	9	Y	6190	6132	0			81
*03	73036	X	59144	-0-	-13892	-0-	51752	3	7392	9	Y	6720	6769	0			32
*04	70680	X	53001	-0-	-17679	-0-	46277	3	6724	9	Y	6113	6120	0			25
*05	65069	X	52574	-0-	-12495	-0-	45651	3	6923	9	Y	6294	6282	0			37
*06	61170	X	49184	-0-	-11986	-0-	42883	3	6301	9	Y	5728	5742	0			23
*07	60636	X	48631	-0-	-12005	-0-	42104	3	6527	9	Y	5934	5903	0			54
*08	49600	X	47363	-0-	-2237	-0-	40982	3	6381	9	Y	5801	5788	0			67
09	48000	X	44141	-0-	-3859	-0-	38109	3	6032	9	Y	5484	5533	0			18
10	49600	X	44194	-0-	-5406	-0-	38116	3	6078	9	Y	5525	5489	0			54
11	48000	X	40174	-0-	-7826	-0-	34552	3	5622	9	Y	5111	5119	0			46
12	48639	X	41552	-0-	-7087	-0-	35945	3	5607	9	Y	5097	5052	0			91
01	47368	X	40080	-0-	-7288	-0-	34774	3	5306	9	Y	4824	4843	0			72

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

*02	56117	X	56117	-0-	-0-	-0-	48662	3	7455	9	Y	6777	6713	0			89
*03	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	54654	3	8076	9	Y	7342	7396	0			35
*04	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-	50340	3	7189	9	Y	6535	6543	0			27
*05	61602	X	61602	-0-	-0-	-0-	53445	3	8157	9	Y	7415	7398	0			44
*06	57192	X	57192	-0-	-0-	-0-	49445	3	7747	9	Y	7043	7059	0			28
*07	58038	X	58038	-0-	-0-	-0-	50216	3	7822	9	Y	7111	7074	0			65
*08	56823	X	52611	-0-	-4212	-0-	45513	3	7098	9	Y	6453	6443	0			75
09	54990	X	54301	-0-	-689	-0-	46836	3	7465	9	Y	6786	6839	0			22
10	56823	X	54232	-0-	-2591	-0-	46955	3	7277	9	Y	6615	6573	0			64
11	54990	X	50663	-0-	-4327	-0-	43670	3	6993	9	Y	6357	6363	0			58
12	56823	X	53041	-0-	-3782	-0-	46110	3	6931	9	Y	6301	6246	0			113
01	56110	X	3621	-0-	-52489	-0-	3127	3	494	9	Y	449	555	0			7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53788	X	31421	-0-	-22367	-0-	26079	3	5342	9	Y	4856	4803	0			64
*03	51708	X	31040	-0-	-20668	-0-	26666	3	4374	9	Y	3976	4021	0			19
*04	47910	X	21690	-0-	-26220	-0-	18547	3	3143	9	Y	2857	2864	0			12
*05	46066	X	15822	-0-	-30244	-0-	13332	3	2490	9	Y	2264	2263	0			13
*06	35220	X	10369	-0-	-24851	-0-	8577	3	1792	9	Y	1629	1636	0			6
*07	34782	X	9609	-0-	-25173	-0-	7846	3	1763	9	Y	1603	1594	0			15
*08	31031	X	16077	-0-	-14954	-0-	13140	3	2937	9	Y	2670	2654	0			31
09	21690	X	8020	-0-	-13670	-0-	6638	3	1382	9	Y	1256	1283	0			4
10	15810	X	6880	-0-	-8930	-0-	5774	3	1106	9	Y	1005	999	0			10
11	15570	X	5989	-0-	-9581	-0-	5015	3	974	9	Y	885	887	0			8
12	16089	X	5013	-0-	-11076	-0-	3783	3	1230	9	Y	1118	1106	0			20
01	16089	X	6992	-0-	-9097	-0-	5822	3	1170	9	Y	1064	1068	0			16

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55804	X	52252	-0-	-3552	-0-	46551	3	5701	9	Y	5183	5134	0			68
*03	61783	X	56916	-0-	-4867	-0-	50615	3	6301	9	Y	5728	5769	0			27
*04	59790	X	51486	-0-	-8304	-0-	45763	3	5723	9	Y	5203	5209	0			21
*05	61783	X	50591	-0-	-11192	-0-	44725	3	5866	9	Y	5333	5322	0			32
*06	58290	X	46429	-0-	-11861	-0-	41135	3	5294	9	Y	4813	4826	0			19
*07	57846	X	47173	-0-	-10673	-0-	41711	3	5462	9	Y	4965	4938	0			46
*08	56916	X	43585	-0-	-13331	-0-	38367	3	5218	9	Y	4744	4735	0			55
09	51480	X	39301	-0-	-12179	-0-	34631	3	4670	9	Y	4245	4286	0			14
10	50592	X	39273	-0-	-11319	-0-	34679	3	4594	9	Y	4176	4149	0			41
11	46440	X	37970	-0-	-8470	-0-	33424	3	4546	9	Y	4133	4136	0			38
12	47182	X	38871	-0-	-8311	-0-	34489	3	4382	9	Y	3984	3951	0			71
01	43586	X	38376	-0-	-5210	-0-	34189	3	4187	9	Y	3806	3820	0			57

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 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
*02	35392	X	30375	-0-	-5017	-0-	25854	3	4521	9	Y	4110	4071	0			54
*03	39184	X	33963	-0-	-5221	-0-	28994	3	4969	9	Y	4517	4550	0			21
*04	37920	X	30590	-0-	-7330	-0-	26280	3	4310	9	Y	3918	3923	0			16
*05	36828	X	29794	-0-	-7034	-0-	25421	3	4373	9	Y	3975	3967	0			24
*06	33870	X	28898	-0-	-4972	-0-	24811	3	4087	9	Y	3715	3724	0			15
*07	33976	X	32056	-0-	-1920	-0-	27757	3	4299	9	Y	3908	3887	0			36
*08	32891	X	30179	-0-	-2712	-0-	26155	3	4024	9	Y	3658	3652	0			42
09	30600	X	28122	-0-	-2478	-0-	24374	3	3748	9	Y	3407	3438	0			11
10	32054	X	29139	-0-	-2915	-0-	25308	3	3831	9	Y	3483	3460	0			34
11	31020	X	28800	-0-	-2220	-0-	25138	3	3662	9	Y	3329	3333	0			30
12	32054	X	30405	-0-	-1649	-0-	26744	3	3661	9	Y	3328	3298	0			60
01	30194	X	28775	-0-	-1419	-0-	25442	3	3333	9	Y	3030	3045	0			45

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66164	X	64639	-0-	-1525	-0-	57802	3	6837	9	Y	6215	6156	0			82
*03	73253	X	71024	-0-	-2229	-0-	63582	3	7442	9	Y	6765	6815	0			32
*04	70890	X	64943	-0-	-5947	-0-	58253	3	6690	9	Y	6082	6089	0			25
*05	73253	X	64131	-0-	-9122	-0-	57263	3	6868	9	Y	6244	6232	0			37
*06	70890	X	59014	-0-	-11876	-0-	52555	3	6459	9	Y	5872	5886	0			23
*07	71579	X	63304	-0-	-8275	-0-	56406	3	6898	9	Y	6271	6236	0			58
*08	71021	X	61207	-0-	-9814	-0-	54666	3	6541	9	Y	5946	5935	0			69
09	64950	X	58056	-0-	-6894	-0-	51844	3	6212	9	Y	5647	5698	0			18
10	64139	X	58064	-0-	-6075	-0-	51893	3	6171	9	Y	5610	5573	0			55
11	61260	X	53215	-0-	-8045	-0-	47455	3	5760	9	Y	5236	5243	0			48
12	63302	X	54658	-0-	-8644	-0-	48935	3	5723	9	Y	5203	5158	0			93
01	61194	X	48668	-0-	-12526	-0-	43499	3	5169	9	Y	4699	4722	0			70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60676	X	56830	-0-	-3846	-0-	50056	3	6774	9	Y	6158	6100	0			81
*03	67177	X	61301	-0-	-5876	-0-	53875	3	7426	9	Y	6751	6800	0			32
*04	65010	X	55636	-0-	-9374	-0-	48969	3	6667	9	Y	6061	6068	0			25
*05	67177	X	53751	-0-	-13426	-0-	46836	3	6915	9	Y	6286	6274	0			37
*06	63480	X	52595	-0-	-10885	-0-	46202	3	6393	9	Y	5812	5826	0			23
*07	62930	X	53709	-0-	-9221	-0-	47341	3	6368	9	Y	5789	5759	0			53
*08	52970	X	52970	-0-	-0-	-0-	46958	3	6012	9	Y	5465	5455	0			63
09	51210	X	50370	-0-	-840	-0-	44713	3	5657	9	Y	5143	5189	0			17
10	52917	X	50877	-0-	-2040	-0-	45041	3	5836	9	Y	5305	5270	0			52
11	51210	X	47122	-0-	-4088	-0-	41669	3	5453	9	Y	4957	4964	0			45
12	52917	X	48334	-0-	-4583	-0-	43072	3	5262	9	Y	4784	4743	0			86
01	52917	X	44914	-0-	-8003	-0-	39917	3	4997	9	Y	4543	4561	0			68

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74144	X	59708	-0-	-14436	-0-	52700	3	7008	9	Y	6371	6310	0			84
*03	82088	X	61881	-0-	-20207	-0-	54445	3	7436	9	Y	6760	6812	0			32
*04	79440	X	53955	-0-	-25485	-0-	47341	3	6614	9	Y	6013	6020	0			25
*05	74989	X	53907	-0-	-21082	-0-	47073	3	6834	9	Y	6213	6201	0			37
*06	66360	X	49388	-0-	-16972	-0-	43484	3	5904	9	Y	5367	5383	0			21
*07	66092	X	54756	-0-	-11336	-0-	48365	3	6391	9	Y	5810	5778	0			53
*08	61876	X	52923	-0-	-8953	-0-	46866	3	6057	9	Y	5506	5495	0			64
09	53970	X	49485	-0-	-4485	-0-	43673	3	5812	9	Y	5284	5331	0			17
10	54746	X	49539	-0-	-5207	-0-	43746	3	5793	9	Y	5266	5232	0			51
11	52980	X	45286	-0-	-7694	-0-	39732	3	5554	9	Y	5049	5054	0			46
12	54746	X	46253	-0-	-8493	-0-	40791	3	5462	9	Y	4965	4922	0			89
01	52917	X	41704	-0-	-11213	-0-	36693	3	5011	9	Y	4555	4576	0			68

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43064	X	27851	-0-	-15213	-0-	23205	3	4646	9	Y	4224	4184	0			56
*03	41540	X	26058	-0-	-15482	-0-	20995	3	5063	9	Y	4603	4637	0			22
*04	40200	X	22797	-0-	-17403	-0-	17388	3	5409	9	Y	4917	4919	0			20
*05	37479	X	23799	-0-	-13680	-0-	20645	3	3154	9	Y	2867	2870	0			17
*06	32250	X	16507	-0-	-15743	-0-	13799	3	2708	9	Y	2462	2469	0			10
*07	30845	X	18378	-0-	-12467	-0-	15411	3	2967	9	Y	2697	2682	0			25
*08	26071	X	20950	-0-	-5121	-0-	17984	3	2966	9	Y	2696	2690	0			31
09	23040	X	19798	-0-	-3242	-0-	17103	3	2695	9	Y	2450	2473	0			8
10	23808	X	18057	-0-	-5751	-0-	15603	3	2454	9	Y	2231	2217	0			22
11	20280	X	15564	-0-	-4716	-0-	13391	3	2173	9	Y	1975	1979	0			18
12	20956	X	13707	-0-	-7249	-0-	11300	3	2407	9	Y	2188	2167	0			39
01	20956	X	11920	-0-	-9036	-0-	9555	3	2365	9	Y	2150	2157	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 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
*02	62048	X	44584	-0-	-17464	-0-	178	1	39713	3	Y	4266	4350	0			57
							4693	9									
*03	63271	X	50919	-0-	-12352	-0-	623	1	45537	3	Y	4326	4334	0			49
							4759	9									
*04	61230	X	52039	-0-	-9191	-0-	581	1	46776	3	Y	4256	4245	0			60
							4682	9									
*05	55211	X	44977	-0-	-10234	-0-	484	1	40213	3	Y	3891	3909	0			42
							4280	9									
*06	49290	X	47228	-0-	-2062	-0-	424	1	42272	3	Y	4120	4114	0			48
							4532	9									
*07	53785	X	44656	-0-	-9129	-0-	370	1	40274	3	Y	3647	3634	0			61
							4012	9									
*08	53785	X	48087	-0-	-5698	-0-	178	1	43220	3	Y	4263	4288	0			36
							4689	9									
09	52050	X	43800	-0-	-8250	-0-	39529	3	4271	9	Y	3883	3822	0			97
10	48794	X	43196	-0-	-5598	-0-	227	1	38650	3	Y	3926	3947	0			76
							4319	9									
11	47220	X	42783	-0-	-4437	-0-	631	1	38034	3	Y	3744	3749	0			71
							4118	9									
12	48081	X	46028	-0-	-2053	-0-	680	1	40926	3	Y	4020	4033	0			58
							4422	9									
01	48081	X	38811	-0-	-9270	-0-	487	1	34386	3	Y	3580	3577	0			61
							3938	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81396	X	77092	-0-	-4304	-0-	222	1	72162	3	Y	4280	4366	0			57
							4708	9									
*03	90117	X	86904	-0-	-3213	-0-	791	1	80798	3	Y	4832	4834	0			55
							5315	9									
*04	86370	X	81822	-0-	-4548	-0-	701	1	75733	3	Y	4898	4884	0			69
							5388	9									
*05	87203	X	83025	-0-	-4178	-0-	625	1	76830	3	Y	5064	5078	0			55
							5570	9									
*06	84090	X	79107	-0-	-4983	-0-	526	1	73535	3	Y	4587	4588	0			54
							5046	9									
*07	86893	X	75199	-0-	-11694	-0-	442	1	70343	3	Y	4013	4000	0			67
							4414	9									
*08	86893	X	75250	-0-	-11643	-0-	193	1	70244	3	Y	4375	4405	0			37
							4813	9									
09	81810	X	65218	-0-	-16592	-0-	61404	3	3814	9	Y	3467	3417	0			87
10	83018	X	65649	-0-	-17369	-0-	245	1	61726	3	Y	3344	3367	0			64
							3678	9									
11	79110	X	62919	-0-	-16191	-0-	634	1	58471	3	Y	3467	3465	0			66
							3814	9									
12	75237	X	63914	-0-	-11323	-0-	641	1	59360	3	Y	3557	3572	0			51
							3913	9									
01	75237	X	55615	-0-	-19622	-0-	452	1	51939	3	Y	2931	2932	0			50
							3224	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734

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
*02	66192	X	48316	-0-		-17876		-0-	5	1	42242	3	Y	5517	5537	0	13	8	62
									6069	9									
*03	70184	X	43594	-0-		-26590		-0-	37269	3	6325	9	Y	5750	5724	0	11	8	77
*04	70140	X	46038	-0-		-24102		-0-	39384	3	6654	9	Y	6049	6032	0	2	8	92
*05	72478	X	43839	-0-		-28639		-0-	37607	3	6232	9	Y	5665	5622	0	6	8	129
*06	70140	X	37166	-0-		-32974		-0-	31829	3	5337	9	Y	4852	4905	0	9	8	67
*07	53506	X	44285	-0-		-9221		-0-	38256	3	6029	9	Y	5481	5445	0	13	8	90
*08	47585	X	45702	-0-		-1883		-0-	39690	3	6012	9	Y	5465	5443	0	7	8	105
09	48959	X	48959	-0-		-0-		-0-	42850	3	6109	9	Y	5554	5552	0	13	8	94
10	44268	X	15163	-0-		-29105		-0-	13502	3	1661	9	Y	1510	1528	0	5	8	71
11	44220	X	26518	-0-		-17702		-0-	4	1	22290	3	Y	3840	3876	0	18	8	17
									4224	9									
12	50592	X	26442	-0-		-24150		-0-	6	1	23327	3	Y	2826	2804	0	28	8	11
									3109	9									
01	50592	X	22283	-0-		-28309		-0-	13	1	19700	3	Y	2336	2321	0	12	8	14
									2570	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10187 - 19765

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
*02	105308	X	67159	-0-		-38149		-0-	224	1	63198	3	Y	3397	3456	0			45
									3737	9									
*03	99510	X	74191	-0-		-25319		-0-	763	1	70066	3	Y	3056	3066	0			35
									3362	9									
*04	88920	X	74355	-0-		-14565		-0-	752	1	70926	3	Y	2434	2435	0			34
									2677	9									
*05	75229	X	75229	-0-		-0-		-0-	738	1	71574	3	Y	2652	2657	0			29
									2917	9									
*06	72060	X	68921	-0-		-3139		-0-	609	1	66155	3	Y	1961	1967	0			23
									2157	9									
*07	76849	X	62464	-0-		-14385		-0-	480	1	61089	3	Y	814	823	0			14
									895	9									
*08	76849	X	55955	-0-		-20894		-0-	182	1	53977	3	Y	1633	1633	0			14
									1796	9									
09	82217	X	82217	-0-		-0-		-0-	1	1	79801	3	Y	2195	2154	0			55
									2415	9									
10	75237	X	69074	-0-		-6163		-0-	279	1	66268	3	Y	2297	2308	0			44
									2527	9									
11	68910	X	63604	-0-		-5306		-0-	730	1	59967	3	Y	2643	2637	0			50
									2907	9									
12	84971	X	62185	-0-		-22786		-0-	746	1	58537	3	Y	2638	2650	0			38
									2902	9									
01	84971	X	58863	-0-		-26108		-0-	571	1	55819	3	Y	2248	2248	0			38
									2473	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 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
*02	40348	X	31116	-0-	-9232	-0-	281	1	27004	3	Y	3483	3560	0			46
							3831	9									
*03	44671	X	23793	-0-	-20878	-0-	140	1	21172	3	Y	2255	2276	0			25
							2481	9									
*04	38250	X	28424	-0-	-9826	-0-	156	1	25314	3	Y	2685	2672	0			38
							2954	9									
*05	38967	X	38911	-0-	-56	-0-	189	1	34844	3	Y	3525	3525	0			38
							3878	9									
*06	37140	X	36266	-0-	-874	-0-	157	1	32825	3	Y	2985	2988	0			35
							3284	9									
*07	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	143	1	33053	3	Y	2588	2580	0			43
							2847	9									
*08	40551	X	40551	-0-	-0-	-0-	73	1	37199	3	Y	2981	2999	0			25
							3279	9									
09	37650	X	33517	-0-	-4133	-0-	30813	3	2704	9	Y	2458	2421	0			62
10	38905	X	32759	-0-	-6146	-0-	82	1	29945	3	Y	2484	2498	0			48
							2732	9									
11	39240	X	33824	-0-	-5416	-0-	234	1	30726	3	Y	2604	2603	0			49
							2864	9									
12	40548	X	33739	-0-	-6809	-0-	242	1	30756	3	Y	2492	2505	0			36
							2741	9									
01	40548	X	33954	-0-	-6594	-0-	195	1	31226	3	Y	2303	2300	0			39
							2533	9									

WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113890	X	113890	-0-	-0-	-0-	17	1	105685	3	Y	7444	7440	0	12	8	84
							8188	9									
*03	135479	X	135479	-0-	-0-	-0-	126065	3	9414	9	Y	8558	8513	0	14	8	115
*04	123270	X	119286	-0-	-3984	-0-	111442	3	7844	9	Y	7131	7136	0	2	8	108
*05	127379	X	120954	-0-	-6425	-0-	113114	3	7840	9	Y	7127	7067	0	6	8	162
*06	131130	X	103113	-0-	-28017	-0-	1	1	96934	3	Y	5616	5691	0	9	8	78
							6178	9									
*07	135501	X	113964	-0-	-21537	-0-	106860	3	7104	9	Y	6458	6415	0	15	8	106
*08	135501	X	114317	-0-	-21184	-0-	107333	3	6984	9	Y	6349	6326	0	7	8	122
09	119280	X	103694	-0-	-15586	-0-	97312	3	6382	9	Y	5802	5813	0	12	8	99
10	124543	X	124543	-0-	-0-	-0-	119213	3	5330	9	Y	4845	4707	0	9	8	228
11	110640	X	90935	-0-	-19705	-0-	10	1	85474	3	Y	4955	5152	0	9	8	22
							5451	9									
12	114328	X	102532	-0-	-11796	-0-	15	1	96558	3	Y	5417	5401	0	17	8	21
							5959	9									
01	124558	X	98351	-0-	-26207	-0-	35	1	92622	3	Y	5176	5155	0	10	8	32
							5694	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155848	X	85137	-0-	-70711	-0-	920	1	76649	3	Y	6880	7041	0			91
							7568	9									
*03	172546	X	95708	-0-	-76838	-0-	1678	1	86461	3	Y	6881	6894	0			78
							7569	9									
*04	146040	X	92405	-0-	-53635	-0-	1649	1	81965	3	Y	7992	7957	0			113
							8791	9									
*05	119226	X	86963	-0-	-32263	-0-	1080	1	77638	3	Y	7495	7526	0			82
							8245	9									
*06	100320	X	81963	-0-	-18357	-0-	642	1	73635	3	Y	6987	6987	0			82
							7686	9									
*07	95697	X	80306	-0-	-15391	-0-	516	1	73399	3	Y	5810	5795	0			97
							6391	9									
*08	95697	X	85089	-0-	-10608	-0-	234	1	77853	3	Y	6365	6409	0			53
							7002	9									
09	92400	X	77561	-0-	-14839	-0-	1	1	71133	3	Y	5843	5749	0			147
							6427	9									
10	86955	X	79257	-0-	-7698	-0-	362	1	72941	3	Y	5413	5456	0			104
							5954	9									
11	82350	X	75224	-0-	-7126	-0-	1581	1	68000	3	Y	5130	5137	0			97
							5643	9									
12	85095	X	74331	-0-	-10764	-0-	1757	1	67065	3	Y	5008	5033	0			72
							5509	9									
01	85095	X	64674	-0-	-20421	-0-	739	1	58994	3	Y	4492	4488	0			76
							4941	9									

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10588 - 25722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88088	X	83506	-0-	-4582	-0-	8	1	73275	3	Y	9294	9291	0	21	8	104
							10223	9									
*03	95604	X	88452	-0-	-7152	-0-	77693	3	10759	9	Y	9781	9733	0	21	8	131
*04	90060	X	82906	-0-	-7154	-0-	73180	3	9726	9	Y	8842	8834	0	5	8	134
*05	93062	X	80327	-0-	-12735	-0-	71531	3	8796	9	Y	7996	7939	0	9	8	182
*06	90060	X	72659	-0-	-17401	-0-	64138	3	8521	9	Y	7746	7804	0	16	8	108
*07	92473	X	74221	-0-	-18252	-0-	66125	3	8096	9	Y	7360	7323	0	24	8	121
*08	88474	X	79725	-0-	-8749	-0-	71289	3	8436	9	Y	7669	7632	0	11	8	147
09	82920	X	73746	-0-	-9174	-0-	65849	3	7897	9	Y	7179	7185	0	19	8	122
10	80352	X	29319	-0-	-51033	-0-	26427	3	2892	9	Y	2629	2622	0	5	8	124
11	77160	X	62222	-0-	-14938	-0-	6	1	54663	3	Y	6866	6951	0	9	8	30
							7553	9									
12	79732	X	44453	-0-	-35279	-0-	7	1	39486	3	Y	4509	4505	0	16	8	18
							4960	9									
01	79732	X	37875	-0-	-41857	-0-	15	1	33298	3	Y	4147	4131	0	9	8	25
							4562	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10950 - 26060

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
*02	133420	X	126062	-0-		-7358	-0-	19	1	117789	3	Y	7504	7505	0	12	8	84
								8254	9									
*03	151466	X	147230	-0-		-4236	-0-	137763	3	9467	9	Y	8606	8562	0	12	8	116
*04	146580	X	126777	-0-		-19803	-0-	118704	3	8073	9	Y	7339	7342	0	2	8	111
*05	151466	X	121012	-0-		-30454	-0-	112839	3	8173	9	Y	7430	7367	0	5	8	169
*06	142500	X	109929	-0-		-32571	-0-	1	1	103197	3	Y	6119	6194	0	9	8	85
								6731	9									
*07	147250	X	123941	-0-		-23309	-0-	116614	3	7327	9	Y	6661	6622	0	15	8	109
*08	147250	X	113416	-0-		-33834	-0-	106815	3	6601	9	Y	6001	5988	0	7	8	115
09	126780	X	108885	-0-		-17895	-0-	102164	3	6721	9	Y	6110	6108	0	13	8	104
10	123938	X	51222	-0-		-72716	-0-	48664	3	2558	9	Y	2325	2315	0	4	8	110
11	119940	X	89755	-0-		-30185	-0-	9	1	83512	3	Y	5667	5736	0	16	8	25
								6234	9									
12	123938	X	79027	-0-		-44911	-0-	13	1	74238	3	Y	4342	4326	0	24	8	17
								4776	9									
01	113429	X	81525	-0-		-31904	-0-	32	1	76728	3	Y	4332	4309	0	13	8	27
								4765	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10697 - 20566

*02	20972	X	2197	-0-		-18775	-0-	2120	3	77	9	N	70	60	0	9	8	1
*03	23219	X	1109	-0-		-22110	-0-	1013	3	96	9	N	87	81	0	6	8	1
*04	12360	X	135	-0-		-12225	-0-	25	3	110	9	N	100	100	0			1
*05	2449	X	-0-	-0-		-2449	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*06	2370	X	11	-0-		-2359	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*07	2449	X	-0-	-0-		-2449	-0-					N	-0-					-0-
*08	1116	X	165	-0-		-951	-0-	147	3	18	9	N	16	16	0			-0-
09	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
10	11	X	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295475 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11070 - 20946

*02	93772	X	77020	-0-		-16752	-0-	70466	3	6554	9	N	5958	5862	0	9	8	136
*03	99913	X	82833	-0-		-17080	-0-	76066	3	2	4	N	6150	6234	0	10	8	42
								6765	9									
*04	93960	X	73978	-0-		-19982	-0-	68235	3	90	4	N	5139	5143	0	4	8	34
								5653	9									
*05	93310	X	74002	-0-		-19308	-0-	68157	3	2	4	N	5312	5270	0	6	8	70
								5843	9									
*06	82530	X	63175	-0-		-19355	-0-	58491	3	5	4	N	4254	4242	0	9	8	73
								4679	9									
*07	85281	X	67207	-0-		-18074	-0-	62567	3	4640	9	N	4218	4219	0	12	8	60
*08	82832	X	66338	-0-		-16494	-0-	61782	3	4556	9	N	4142	4137	0	5	8	60
09	73980	X	59943	-0-		-14037	-0-	56123	3	3820	9	N	3473	3492	0	9	8	32
10	73997	X	40745	-0-		-33252	-0-	37822	3	2923	9	N	2657	2646	0	5	8	38
11	65040	X	33410	-0-		-31630	-0-	30738	3	2672	9	N	2429	2430	0	4	8	33
12	67208	X	39051	-0-		-28157	-0-	36227	3	2824	9	N	2567	2558	0	10	8	32
01	66340	X	44033	-0-		-22307	-0-	41052	3	2981	9	N	2710	2702	0	5	8	35

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90888	X	57621	-0-	-33267	-0-	53413	3	4208	9	N	3825	3777	0	7	8	87
*03	94364	X	69932	-0-	-24432	-0-	64846	3	2	4	N	4622	4667	0	11	8	31
							5084	9									
*04	88260	X	75085	-0-	-13175	-0-	69710	3	92	4	N	4803	4798	0	4	8	32
							5283	9									
*05	85219	X	76080	-0-	-9139	-0-	70558	3	2	4	N	5018	4978	0	6	8	66
							5520	9									
*06	82470	X	56618	-0-	-25852	-0-	53063	3	5	4	N	3227	3228	0	9	8	56
							3550	9									
*07	77593	X	68419	-0-	-9174	-0-	63406	3	5013	9	N	4557	4533	0	15	8	65
*08	77593	X	66140	-0-	-11453	-0-	61931	3	4209	9	N	3826	3830	0	5	8	56
09	75090	X	62509	-0-	-12581	-0-	58683	3	3826	9	N	3478	3492	0	10	8	32
10	76105	X	61827	-0-	-14278	-0-	57795	3	4032	9	N	3665	3636	0	9	8	52
11	66210	X	54260	-0-	-11950	-0-	50766	3	3494	9	N	3176	3179	0	6	8	43
12	68417	X	47573	-0-	-20844	-0-	44349	3	3224	9	N	2931	2926	0	11	8	37
01	66154	X	49595	-0-	-16559	-0-	46249	3	3346	9	N	3042	3033	0	7	8	39

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 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
*02	128604	X	95144	-0-	-33460	-0-	92759	3	2385	9	N	2168	2118	0	20	8	49
*03	134540	X	105852	-0-	-28688	-0-	103328	3	3	4	N	2292	2305	0	21	8	15
							2521	9									
*04	118320	X	101496	-0-	-16824	-0-	99126	3	130	4	N	2036	2033	0	5	8	13
							2240	9									
*05	113181	X	92792	-0-	-20389	-0-	90692	3	3	4	N	1906	1885	0	9	8	25
							2097	9									
*06	102480	X	94562	-0-	-7918	-0-	92581	3	8	4	N	1794	1768	0	20	8	31
							1973	9									
*07	105896	X	100375	-0-	-5521	-0-	98186	3	2189	9	N	1990	1965	0	28	8	28
*08	105896	X	96897	-0-	-8999	-0-	95282	3	1615	9	N	1468	1464	0	11	8	21
09	101490	X	91346	-0-	-10144	-0-	89754	3	1592	9	N	1447	1435	0	20	8	13
10	100378	X	88732	-0-	-11646	-0-	87004	3	1728	9	N	1571	1546	0	16	8	22
11	97140	X	79979	-0-	-17161	-0-	78334	3	1645	9	N	1495	1484	0	13	8	20
12	100378	X	81264	-0-	-19114	-0-	79501	3	1763	9	N	1603	1580	0	23	8	20
01	96906	X	48298	-0-	-48608	-0-	46823	3	1475	9	N	1341	1336	0	8	8	17

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 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
*02	123396	X	103650	-0-	-19746	-0-	100357	3	3293	9	N	2994	2932	0	21	8	68
*03	129084	X	108232	-0-	-20852	-0-	104848	3	3	4	N	3074	3100	0	21	8	21
							3381	9									
*04	120030	X	75563	-0-	-44467	-0-	73111	3	96	4	N	2142	2145	0	4	8	14
							2356	9									
*05	119753	X	83176	-0-	-36577	-0-	80327	3	2	4	N	2588	2560	0	8	8	34
							2847	9									
*06	115020	X	97515	-0-	-17505	-0-	94568	3	8	4	N	2672	2640	0	20	8	46
							2939	9									
*07	114762	X	102040	-0-	-12722	-0-	98870	3	3170	9	N	2882	2862	0	25	8	41
*08	108252	X	100565	-0-	-7687	-0-	96920	3	3645	9	N	3314	3298	0	9	8	48
09	97530	X	92919	-0-	-4611	-0-	90352	3	2567	9	N	2334	2343	0	18	8	21
10	102021	X	91997	-0-	-10024	-0-	89382	3	2615	9	N	2377	2350	0	14	8	34
11	98760	X	88803	-0-	-9957	-0-	86304	3	2499	9	N	2272	2262	0	13	8	31
12	109111	X	109111	-0-	-0-	-0-	106049	3	3062	9	N	2784	2755	0	25	8	35
01	100564	X	83339	-0-	-17225	-0-	81108	3	2231	9	N	2028	2024	0	13	8	26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90412	X	71343	-0-	-19069	-0-	69981	3	1362	9	N	1238	1208	0	15	8	28
*03	100099	X	74058	-0-	-26041	-0-	72600	3	2	4	N	1324	1329	0	14	8	9
							1456	9									
*04	93300	X	72926	-0-	-20374	-0-	71487	3	94	4	N	1223	1220	0	4	8	8
							1345	9									
*05	86676	X	75283	-0-	-11393	-0-	73804	3	2	4	N	1343	1326	0	7	8	18
							1477	9									
*06	80970	X	62307	-0-	-18663	-0-	61124	3	5	4	N	1071	1059	0	12	8	18
							1178	9									
*07	78988	X	64614	-0-	-14374	-0-	63115	3	1499	9	N	1363	1348	0	14	8	19
*08	75361	X	68728	-0-	-6633	-0-	66486	3	2242	9	N	2038	2021	0	6	8	30
09	72930	X	63396	-0-	-9534	-0-	61019	3	2377	9	N	2161	2160	0	11	8	20
10	75299	X	60172	-0-	-15127	-0-	57864	3	2308	9	N	2098	2080	0	8	8	30
11	66510	X	54122	-0-	-12388	-0-	52377	3	1745	9	N	1586	1587	0	7	8	22
12	68727	X	58456	-0-	-10271	-0-	56657	3	1799	9	N	1635	1623	0	14	8	20
01	68727	X	61202	-0-	-7525	-0-	59766	3	1436	9	N	1305	1301	0	7	8	17

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114212	X	80576	-0-	-33636	-0-	78267	3	2309	9	N	2099	2055	0	17	8	48
*03	116653	X	93418	-0-	-23235	-0-	88907	3	3	4	N	4098	4098	0	20	8	28
							4508	9									
*04	109980	X	87926	-0-	-22054	-0-	84530	3	111	4	N	2986	2989	0	5	8	20
							3285	9									
*05	97929	X	87976	-0-	-9953	-0-	84816	3	2	4	N	2871	2843	0	10	8	38
							3158	9									
*06	91890	X	70817	-0-	-21073	-0-	68490	3	6	4	N	2110	2097	0	15	8	36
							2321	9									
*07	93434	X	80483	-0-	-12951	-0-	78019	3	2464	9	N	2240	2225	0	19	8	32
*08	93434	X	74264	-0-	-19170	-0-	71600	3	2664	9	N	2422	2412	0	7	8	35
09	87930	X	74149	-0-	-13781	-0-	72228	3	1921	9	N	1746	1752	0	13	8	16
10	88009	X	67969	-0-	-20040	-0-	66063	3	1906	9	N	1733	1714	0	10	8	25
11	77880	X	49593	-0-	-28287	-0-	48074	3	1519	9	N	1381	1381	0	6	8	19
12	80476	X	22559	-0-	-57917	-0-	21790	3	769	9	N	699	701	0	8	8	9
01	76632	X	68985	-0-	-7647	-0-	66919	3	2066	9	N	1878	1853	0	10	8	24

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 21230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74956	X	55127	-0-	-19829	-0-	77	1	46319	3	N	7937	7980	0	19	8	65
							8731	9									
*03	74803	X	65457	-0-	-9346	-0-	36	1	56065	3	N	8505	8516	0	20	8	34
							9356	9									
*04	72390	X	59708	-0-	-12682	-0-	18	1	51553	3	N	7397	7376	0	5	8	50
							8137	9									
*05	74803	X	65219	-0-	-9584	-0-	20	1	56749	3	N	7682	7637	0	11	8	84
							8450	9									
*06	69416	X	69416	-0-	-0-	-0-	15	1	61585	3	N	7105	7143	0	21	8	25
							7816	9									
*07	86705	X	86705	-0-	-0-	-0-	23	1	78149	3	N	7757	7690	0	28	8	64
							8533	9									
*08	88642	X	88642	-0-	-0-	-0-	22	1	80988	3	N	6938	6920	0	12	8	70
							7632	9									
09	89235	X	89235	-0-	-0-	-0-	24	1	81744	3	N	6788	6798	0	19	8	41
							7467	9									
10	86707	X	75004	-0-	-11703	-0-	20	1	68488	3	N	5905	5885	0	15	8	46
							6496	9									
11	85770	X	67797	-0-	-17973	-0-	24	1	61681	3	N	5538	5520	0	13	8	51
							6092	9									
12	92225	X	55897	-0-	-36328	-0-	18	1	50520	3	N	4872	4856	0	21	8	46
							5359	9									
01	92225	X	65228	-0-	-26997	-0-	19	1	59356	3	N	5321	5313	0	14	8	40
							5853	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39452	X	29469	-0-	-9983	-0-	39	1	23495	3	N	5395	5428	0	12	8	44
							5935	9									
*03	39835	X	34195	-0-	-5640	-0-	18	1	27389	3	N	6171	6176	0	14	8	25
							6788	9									
*04	38220	X	31754	-0-	-6466	-0-	9	1	25562	3	N	5621	5604	0	4	8	38
							6183	9									
*05	37727	X	32779	-0-	-4948	-0-	9	1	26688	3	N	5529	5500	0	7	8	60
							6082	9									
*06	45486	X	45486	-0-	-0-	-0-	9	1	38468	3	N	6372	6384	0	26	8	22
							7009	9									
*07	47467	X	47467	-0-	-0-	-0-	12	1	40297	3	N	6507	6448	0	28	8	53
							7158	9									
*08	53106	X	53106	-0-	-0-	-0-	13	1	45788	3	N	6641	6616	0	11	8	67
							7305	9									
09	50727	X	50727	-0-	-0-	-0-	13	1	43718	3	N	6360	6362	0	27	8	38
							6996	9									
10	48358	X	48358	-0-	-0-	-0-	12	1	41637	3	N	6099	6068	0	22	8	47
							6709	9									
11	51390	X	43245	-0-	-8145	-0-	14	1	36885	3	N	5769	5744	0	19	8	53
							6346	9									
12	53103	X	44534	-0-	-8569	-0-	14	1	38353	3	N	5606	5572	0	35	8	52
							6167	9									
01	53103	X	46017	-0-	-7086	-0-	13	1	39727	3	N	5706	5694	0	21	8	43
							6277	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 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
*02	76888	X	56663	-0-	-20225	-0-	78	1	46990	3	N	8723	8774	0	18	8	71
							9595	9									
*03	77097	X	57826	-0-	-19271	-0-	31	1	48326	3	N	8608	8629	0	16	8	34
							9469	9									
*04	70440	X	63251	-0-	-7189	-0-	19	1	53483	3	N	8863	8832	0	5	8	60
							9749	9									
*05	72788	X	53664	-0-	-19124	-0-	16	1	45583	3	N	7332	7304	0	8	8	80
							8065	9									
*06	94511	X	94511	-0-	-0-	-0-	20	1	82875	3	N	10560	10575	0	28	8	37
							11616	9									
*07	65379	X	59318	-0-	-6061	-0-	15	1	50603	3	N	7909	7852	0	29	8	65
							8700	9									
*08	84072	X	84072	-0-	-0-	-0-	21	1	74105	3	N	9042	9004	0	12	8	91
							9946	9									
09	94530	X	84091	-0-	-10439	-0-	22	1	74946	3	N	8294	8318	0	17	8	50
							9123	9									
10	97681	X	80658	-0-	-17023	-0-	21	1	72155	3	N	7711	7686	0	15	8	60
							8482	9									
11	94530	X	72495	-0-	-22035	-0-	25	1	64471	3	N	7272	7253	0	12	8	67
							7999	9									
12	86893	X	71464	-0-	-15429	-0-	23	1	63839	3	N	6911	6889	0	24	8	65
							7602	9									
01	86893	X	63424	-0-	-23469	-0-	18	1	56472	3	N	6304	6308	0	13	8	48
							6934	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33152	X	25497	-0-	-7655	-0-	34	1	20800	3	N	4239	4253	0	19	8	35
							4663	9									
*03	34441	X	29350	-0-	-5091	-0-	15	1	24074	3	N	4783	4779	0	20	8	19
							5261	9									
*04	32970	X	27380	-0-	-5590	-0-	8	1	22660	3	N	4284	4269	0	5	8	29
							4712	9									
*05	34069	X	27179	-0-	-6890	-0-	8	1	22654	3	N	4106	4081	0	9	8	45
							4517	9									
*06	36483	X	36483	-0-	-0-	-0-	8	1	31499	3	N	4524	4533	0	20	8	16
							4976	9									
*07	56779	X	56779	-0-	-0-	-0-	15	1	50130	3	N	6031	5963	0	35	8	49
							6634	9									
*08	62386	X	62386	-0-	-0-	-0-	15	1	55856	3	N	5923	5898	0	15	8	59
							6515	9									
09	53925	X	53925	-0-	-0-	-0-	14	1	47930	3	N	5437	5428	0	35	8	33
							5981	9									
10	56761	X	25453	-0-	-31308	-0-	6	1	21561	3	N	3533	3527	0	12	8	27
							3886	9									
11	60360	X	52021	-0-	-8339	-0-	18	1	45451	3	N	5956	5909	0	20	8	54
							6552	9									
12	62372	X	45059	-0-	-17313	-0-	14	1	39671	3	N	4885	4862	0	31	8	46
							5374	9									
01	62372	X	38444	-0-	-23928	-0-	11	1	33001	3	N	4938	4930	0	16	8	38
							5432	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54348	X	51367	-0-	-2981	-0-	69	1	41501	3	N	8906	8948	0	29	8	73
							9797	9									
*03	60171	X	50599	-0-	-9572	-0-	26	1	40559	3	N	9104	9114	0	27	8	36
							10014	9									
*04	58230	X	47016	-0-	-11214	-0-	13	1	37661	3	N	8493	8464	0	7	8	58
							9342	9									
*05	60171	X	43764	-0-	-16407	-0-	12	1	35230	3	N	7747	7708	0	12	8	85
							8522	9									
*06	58230	X	43167	-0-	-15063	-0-	8	1	35417	3	N	7038	7078	0	20	8	25
							7742	9									
*07	57901	X	57901	-0-	-0-	-0-	14	1	48998	3	N	8081	8014	0	26	8	66
							8889	9									
*08	52591	X	52591	-0-	-0-	-0-	12	1	44311	3	N	7516	7496	0	10	8	76
							8268	9									
09	47040	X	39990	-0-	-7050	-0-	10	1	32860	3	N	6473	6497	0	13	8	39
							7120	9									
10	57877	X	50665	-0-	-7212	-0-	13	1	42526	3	N	7387	7354	0	15	8	57
							8126	9									
11	56010	X	41927	-0-	-14083	-0-	14	1	34793	3	N	6473	6459	0	12	8	59
							7120	9									
12	57877	X	41785	-0-	-16092	-0-	12	1	33382	3	N	7628	7591	0	24	8	72
							8391	9									
01	52576	X	49457	-0-	-3119	-0-	13	1	40303	3	N	8310	8304	0	15	8	63
							9141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89936	X	63503	-0-	-26433	-0-	90	1	54642	3	N	7974	8021	0	17	8	65
							8771	9									
*03	87327	X	68276	-0-	-19051	-0-	38	1	58978	3	N	8418	8434	0	16	8	33
							9260	9									
*04	84510	X	65818	-0-	-18692	-0-	20	1	56651	3	N	8315	8286	0	5	8	57
							9147	9									
*05	87327	X	68936	-0-	-18391	-0-	21	1	60003	3	N	8102	8062	0	8	8	89
							8912	9									
*06	75240	X	71770	-0-	-3470	-0-	15	1	63295	3	N	7691	7738	0	15	8	27
							8460	9									
*07	70308	X	22757	-0-	-47551	-0-	6	1	19723	3	N	2753	2748	0	9	8	23
							3028	9									
*08	68944	X	53382	-0-	-15562	-0-	13	1	46626	3	N	6130	6083	0	8	8	62
							6743	9									
09	71790	X	44800	-0-	-26990	-0-	11	1	38783	3	N	5460	5478	0	11	8	33
							6006	9									
10	74183	X	44742	-0-	-29441	-0-	12	1	38710	3	N	5473	5454	0	10	8	42
							6020	9									
11	71790	X	41032	-0-	-30758	-0-	14	1	35563	3	N	4959	4947	0	9	8	45
							5455	9									
12	53382	X	37912	-0-	-15470	-0-	12	1	33303	3	N	4179	4167	0	18	8	39
							4597	9									
01	53382	X	22548	-0-	-30834	-0-	6	1	19287	3	N	2959	2966	0	9	8	23
							3255	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54348	X	51533	-0-	-2815	-0-	73	1	44094	3	N	6696	6717	0	29	8	55
							7366	9									
*03	60171	X	57248	-0-	-2923	-0-	32	1	49211	3	N	7277	7273	0	30	8	29
							8005	9									
*04	58230	X	53507	-0-	-4723	-0-	16	1	46257	3	N	6576	6551	0	9	8	45
							7234	9									
*05	60171	X	54871	-0-	-5300	-0-	17	1	47723	3	N	6483	6444	0	13	8	71
							7131	9									
*06	56490	X	52528	-0-	-3962	-0-	11	1	45992	3	N	5932	5962	0	20	8	21
							6525	9									
*07	57288	X	27882	-0-	-29406	-0-	7	1	24689	3	N	2896	2881	0	12	8	24
							3186	9									
*08	57288	X	22336	-0-	-34952	-0-	5	1	18577	3	N	3413	3396	0	7	8	34
							3754	9									
09	53520	X	49975	-0-	-3545	-0-	13	1	42615	3	N	6679	6653	0	20	8	40
							7347	9									
10	54901	X	46635	-0-	-8266	-0-	12	1	40509	3	N	5558	5538	0	17	8	43
							6114	9									
11	52560	X	48234	-0-	-4326	-0-	16	1	42018	3	N	5636	5609	0	18	8	52
							6200	9									
12	51646	X	49300	-0-	-2346	-0-	16	1	43258	3	N	5478	5443	0	36	8	51
							6026	9									
01	51646	X	46972	-0-	-4674	-0-	13	1	41302	3	N	5143	5136	0	19	8	39
							5657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

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
*03	SHUT IN		197241	-0-		197241	197241	6	1	149242	3	Y	43630	43469	0	128	8	33
								47993	9									
*04	SHUT IN		250608	-0-		250608	447849	8	1	189861	3	Y	55217	55152	0	40	8	58
								60739	9									
*05	661768	X	213919	-0-		-447849	-0-	5	1	164166	3	Y	45225	45184	0	60	8	39
								49748	9									
*06	214890	X	119746	-0-		-95144	-0-	5	1	93073	3	Y	24244	24190	0	58	8	35
								26668	9									
*07	222053	X	132016	-0-		-90037	-0-	6	1	103653	3	Y	25779	25739	0	26	8	49
								28357	9									
*08	222053	X	128914	-0-		-93139	-0-	4	1	102297	3	Y	24194	24182	0	21	8	40
								26613	9									
09	214890	X	109141	-0-		-105749	-0-	5	1	86656	3	Y	20436	20399	0	44	8	33
								22480	9									
10	213900	X	101506	-0-		-112394	-0-	3	1	79748	3	Y	19777	19739	0	39	8	32
								21755	9									
11	127770	X	92753	-0-		-35017	-0-	2	1	73341	3	Y	17645	17640	0	29	8	8
								19410	9									
12	132029	X	98448	-0-		-33581	-0-	1	1	79579	3	Y	17153	17073	0	57	8	31
								18868	9									
01	128929	X	90813	-0-		-38116	-0-	16	1	73200	3	Y	15997	15974	0	30	8	24
								17597	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10921 - 23767

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
*03	SHUT IN		265023	-0-		265023	265023	8	1	200438	3	Y	58706	58550	0	112	8	44
								64577	9									
*04	SHUT IN		337051	-0-		337051	602074	10	1	257691	3	Y	72136	72071	0	33	8	76
								79350	9									
*05	879973	X	277899	-0-		-602074	-0-	7	1	215125	3	Y	57061	57039	0	49	8	49
								62767	9									
*06	200010	X	166869	-0-		-33141	-0-	8	1	130988	3	Y	32612	32558	0	56	8	47
								35873	9									
*07	206677	X	158429	-0-		-48248	-0-	8	1	124246	3	Y	31068	31032	0	24	8	59
								34175	9									
*08	206677	X	151717	-0-		-54960	-0-	5	1	120953	3	Y	27963	27957	0	18	8	47
								30759	9									
09	200010	X	135101	-0-		-64909	-0-	6	1	109447	3	Y	23316	23287	0	39	8	37
								25648	9									
10	206677	X	119528	-0-		-87149	-0-	3	1	96226	3	Y	21181	21150	0	33	8	35
								23299	9									
11	166800	X	102130	-0-		-64670	-0-	2	1	82755	3	Y	17612	17616	0	23	8	8
								19373	9									
12	158441	X	113313	-0-		-45128	-0-	1	1	93701	3	Y	17828	17753	0	51	8	32
								19611	9									
01	151714	X	101636	-0-		-50078	-0-	17	1	85005	3	Y	15104	15091	0	22	8	23
								16614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299579 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9800 - 19666

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
*02	0		99623	-0-		99623	1504232	18	1	84948	3	Y	13254	13287	0			92
								78	4	14579	9							
*03	0		107230	-0-		107230	1611462	52	1	91991	3	Y	13802	13811	0			83
								5	4	15182	9							
*04	0		98929	-0-		98929	1710391	33	1	85328	3	Y	12321	12284	0			120
								15	4	13553	9							
*05	0		94435	-0-		94435	1804826	81880	3	17	4	Y	11398	11418	0			100
								12538	9									
*06	1887825	X	82999	-0-		-1804826	-0-	2	1	72675	3	Y	9368	9361	0			107
								17	4	10305	9							
*07	286006	X	102511	-0-		-183495	-0-	2	1	90713	3	Y	10722	10699	0			130
								2	4	11794	9							
*08	286006	X	146188	-0-		-139818	-0-	132297	3	13891	9	Y	12628	12624	0			134
09	276780	X	112735	-0-		-164045	-0-	101843	3	2	4	Y	9900	9938	0			96
								10890	9									
10	286006	X	132236	-0-		-153770	-0-	119666	3	2	4	Y	11425	11317	0			204
								12568	9									
11	141480	X	112808	-0-		-28672	-0-	6	1	102034	3	Y	9422	9468	0			158
								404	4	10364	9							
12	146196	X	108012	-0-		-38184	-0-	10	1	97525	3	Y	9523	9518	0			163
								2	4	10475	9							
01	146196	X	98690	-0-		-47506	-0-	26	1	88863	3	Y	8910	8919	0			154
								9801	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299580 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10199 - 20095

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
*02	0		101811	-0-		101811	1526023	19	1	89999	3	Y	10648	10677	0			74
								80	4	11713	9							
*03	0		111048	-0-		111048	1637071	55	1	98859	3	Y	11026	11033	0			67
								5	4	12129	9							
*04	0		103858	-0-		103858	1740929	34	1	92819	3	Y	9991	9961	0			97
								15	4	10990	9							
*05	0		103008	-0-		103008	1843937	92774	3	17	4	Y	9288	9304	0			81
								10217	9									
*06	1927603	X	83666	-0-		-1843937	-0-	1	1	75684	3	Y	7241	7239	0			83
								16	4	7965	9							
*07	269266	X	93504	-0-		-175762	-0-	3	1	85095	3	Y	7640	7631	0			92
								2	4	8404	9							
*08	269266	X	93984	-0-		-175282	-0-	86085	3	7899	9	Y	7181	7197	0			76
09	260580	X	88834	-0-		-171746	-0-	81890	3	2	4	Y	6311	6326	0			61
								6942	9									
10	269266	X	68781	-0-		-200485	-0-	63140	3	2	4	Y	5126	5095	0			92
								5639	9									
11	90960	X	53081	-0-		-37879	-0-	6	1	48531	3	Y	3769	3798	0			63
								398	4	4146	9							
12	93992	X	63076	-0-		-30916	-0-	12	1	58553	3	Y	4098	4091	0			70
								3	4	4508	9							
01	98511	X	98511	-0-		-0-	-0-	42	1	90281	3	Y	7443	7385	0			128
								1	4	8187	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299581 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9921 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	0		76759	-0-	76759	1058781	15	1	64569	3	Y	11007	11033	0	76
							67	4	12108	9					
*03	0		83612	-0-	83612	1142393	45	1	70907	3	Y	11505	11512	0	69
							4	4	12656	9					
*04	0		96026	-0-	96026	1238419	33	1	82484	3	Y	12268	12218	0	119
							14	4	13495	9					
*05	0		104257	-0-	104257	1342676	90533	3	17	4	Y	12461	12471	0	109
							13707	9							
*06	1435903	X	93227	-0-	-1342676	-0-	684	1	79768	3	Y	11597	11573	0	133
							18	4	12757	9					
*07	158193	X	89478	-0-	-68715	-0-	702	1	76826	3	Y	10862	10864	0	131
							2	4	11948	9					
*08	158193	X	104428	-0-	-53765	-0-	741	1	91470	3	Y	11106	11119	0	118
							12217	9							
09	153090	X	99178	-0-	-53912	-0-	714	1	87473	3	Y	9989	10010	0	97
							3	4	10988	9					
10	158193	X	93883	-0-	-64310	-0-	739	1	82667	3	Y	9523	9450	0	170
							2	4	10475	9					
11	101070	X	61410	-0-	-39660	-0-	723	1	52863	3	Y	6771	6827	0	114
							376	4	7448	9					
12	104439	X	97835	-0-	-6604	-0-	743	1	87318	3	Y	8883	8845	0	152
							3	4	9771	9					
01	104439	X	99348	-0-	-5091	-0-	743	1	88748	3	Y	8960	8957	0	155
							1	4	9856	9					

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 299582 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10250 - 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	EOM BALANCE
*02	0		113590	-0-	113590	1657408	20	1	102079	3	Y	10366	10395	0	72
							88	4	11403	9					
*03	0		116967	-0-	116967	1774375	59	1	105803	3	Y	10090	10101	0	61
							6	4	11099	9					
*04	0		109603	-0-	109603	1883978	36	1	100157	3	Y	8540	8518	0	83
							16	4	9394	9					
*05	0		105883	-0-	105883	1989861	97010	3	18	4	Y	8050	8063	0	70
							8855	9							
*06	2082781	X	92920	-0-	-1989861	-0-	2	1	85064	3	Y	7124	7112	0	82
							18	4	7836	9					
*07	245024	X	91834	-0-	-153190	-0-	3	1	84192	3	Y	6943	6941	0	84
							2	4	7637	9					
*08	245024	X	91353	-0-	-153671	-0-	83882	3	7471	9	Y	6792	6804	0	72
09	237120	X	89268	-0-	-147852	-0-	82234	3	2	4	Y	6393	6403	0	62
							7032	9							
10	245024	X	81500	-0-	-163524	-0-	75306	3	2	4	Y	5629	5590	0	101
							6192	9							
11	92910	X	14175	-0-	-78735	-0-	3	1	12902	3	Y	952	1037	0	16
							223	4	1047	9					
12	92256	X	28459	-0-	-63797	-0-	10	1	26674	3	Y	1612	1600	0	28
							2	4	1773	9					
01	92256	X	44831	-0-	-47425	-0-	44	1	41251	3	Y	3214	3187	0	55
							1	4	3535	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 299583 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10225 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		109576	-0-	109576	1525756	20	1	97936	3	Y	10564	10592	0			73
							11620	9									
*03	0		111902	-0-	111902	1637658	54	1	100710	3	Y	10125	10137	0			61
							11138	9									
*04	0		107645	-0-	107645	1745303	35	1	96921	3	Y	9717	9684	0			94
							10689	9									
*05	0		98909	-0-	98909	1844212	89720	3	9189	9	Y	8354	8375	0			73
*06	1929754	X	85542	-0-	-1844212	-0-	2	1	78525	3	Y	6377	6377	0			73
							7015	9									
*07	232190	X	80960	-0-	-151230	-0-	3	1	73434	3	Y	6839	6829	0			83
							7523	9									
*08	232190	X	82488	-0-	-149702	-0-	75323	3	7165	9	Y	6514	6528	0			69
09	224700	X	62268	-0-	-162432	-0-	57013	3	5255	9	Y	4777	4800	0			46
10	232190	X	6783	-0-	-225407	-0-	6032	3	751	9	Y	683	717	0			12
11	85530	X	1090	-0-	-84440	-0-	2	1	1007	3	Y	74	85	0			1
							81	9									
12	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	82491	X	12964	-0-	-69527	-0-	10	1	11689	3	Y	1150	1130	0			20
							1265	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299612 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		84448	-0-	84448	1279294	17	1	76655	3	Y	7002	7019	0			49
							74	4	7702	9							
*03	0		87052	-0-	87052	1366346	47	1	78972	3	Y	7299	7304	0			44
							4	4	8029	9							
*04	0		79734	-0-	79734	1446080	29	1	72486	3	Y	6551	6531	0			64
							13	4	7206	9							
*05	0		79011	-0-	79011	1525091	72287	3	15	4	Y	6099	6110	0			53
							6709	9									
*06	1587614	X	62523	-0-	-1525091	-0-	1	1	57518	3	Y	4536	4537	0			52
							14	4	4990	9							
*07	273482	X	62394	-0-	-211088	-0-	2	1	57529	3	Y	4419	4418	0			53
							2	4	4861	9							
*08	273482	X	69100	-0-	-204382	-0-	63702	3	5398	9	Y	4907	4908	0			52
09	264660	X	60734	-0-	-203926	-0-	56038	3	2	4	Y	4267	4278	0			41
							4694	9									
10	273482	X	53965	-0-	-219517	-0-	49629	3	2	4	Y	3940	3910	0			71
							4334	9									
11	66870	X	43237	-0-	-23633	-0-	5	1	39775	3	Y	2835	2858	0			48
							338	4	3119	9							
12	69099	X	55205	-0-	-13894	-0-	10	1	51785	3	Y	3098	3093	0			53
							2	4	3408	9							
01	81412	X	81412	-0-	-0-	-0-	35	1	75752	3	Y	5114	5079	0			88
							5625	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299613 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9926 - 19813

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
*02	0		136593	-0-		136593	1398435	24	1	115593	3	Y	18975	19027	0			131
								103	4	20873	9							
*03	0		145562	-0-		145562	1543997	73	1	124097	3	Y	19441	19455	0			117
								7	4	21385	9							
*04	0		130211	-0-		130211	1674208	43	1	111339	3	Y	17100	17051	0			166
								19	4	18810	9							
*05	0		126219	-0-		126219	1800427	108715	3	21	4	Y	15894	15921	0			139
								17483	9									
*06	1912873	X	112446	-0-		-1800427	-0-	663	1	96111	3	Y	14228	14204	0			163
								21	4	15651	9							
*07	179955	X	111575	-0-		-68380	-0-	675	1	95718	3	Y	13799	13795	0			167
								3	4	15179	9							
*08	179955	X	113034	-0-		-66921	-0-	712	1	97497	3	Y	13477	13501	0			143
								14825	9									
09	174150	X	105036	-0-		-69114	-0-	688	1	90974	3	Y	12155	12180	0			118
								3	4	13371	9							
10	179955	X	105565	-0-		-74390	-0-	712	1	91701	3	Y	11954	11858	0			214
								3	4	13149	9							
11	112440	X	91041	-0-		-21399	-0-	697	1	78886	3	Y	9969	10016	0			167
								492	4	10966	9							
12	113026	X	103692	-0-		-9334	-0-	722	1	89841	3	Y	11933	11895	0			205
								3	4	13126	9							
01	113026	X	98004	-0-		-15022	-0-	749	1	84886	3	Y	11244	11255	0			194
								1	4	12368	9							

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944

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
*02	0		105527	-0-		105527	105527	91	1	86581	3	Y	17141	16943	0	71	8	127
								18855	9									
*03	0		354014	-0-		354014	459541	13	1	299490	3	Y	49555	49465	0	180	8	37
								54511	9									
*04	0		353698	-0-		353698	813239	12	1	303517	3	Y	45608	45557	0	40	8	48
								50169	9									
*05	0		308645	-0-		308645	1121884	8	1	268458	3	Y	36526	36488	0	55	8	31
								40179	9									
*06	1369230	X	247346	-0-		-1121884	-0-	13	1	216508	3	Y	28023	27931	0	82	8	41
								30825	9									
*07	319300	X	174338	-0-		-144962	-0-	10	1	153518	3	Y	18918	18887	0	36	8	36
								20810	9									
*08	319300	X	226033	-0-		-93267	-0-	7	1	199875	3	Y	23774	23741	0	29	8	40
								26151	9									
09	309000	X	220919	-0-		-88081	-0-	9	1	195982	3	Y	22662	22605	0	61	8	36
								24928	9									
10	319300	X	210004	-0-		-109296	-0-	5	1	185190	3	Y	22554	22502	0	51	8	37
								24809	9									
11	218730	X	197997	-0-		-20733	-0-	5	1	175489	3	Y	20457	20448	0	37	8	9
								22503	9									
12	228284	X	214050	-0-		-14234	-0-	3	1	191339	3	Y	20644	20526	0	90	8	37
								22708	9									
01	228284	X	196781	-0-		-31503	-0-	31	1	176794	3	Y	18142	18110	0	42	8	27
								19956	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		38363	-0-	38363	38363	28	1	26739	3	Y	10542	10432	0	32	8	78
							11596	9									
*03	0		410336	-0-	410336	448699	13	1	315054	3	Y	86608	86454	0	167	8	65
							95269	9									
*04	0		304559	-0-	304559	753258	10	1	242255	3	Y	56631	56601	0	35	8	60
							62294	9									
*05	0		237471	-0-	237471	990729	6	1	190331	3	Y	42849	42823	0	49	8	37
							47134	9									
*06	0		190939	-0-	190939	1181668	10	1	155335	3	Y	32358	32272	0	76	8	47
							35594	9									
*07	1360228	X	178560	-0-	-1181668	-0-	9	1	147055	3	Y	28633	28597	0	29	8	54
							31496	9									
*08	187116	X	163087	-0-	-24029	-0-	5	1	135429	3	Y	25139	25129	0	22	8	42
							27653	9									
09	181080	X	141265	-0-	-39815	-0-	6	1	118114	3	Y	21041	21003	0	46	8	34
							23145	9									
10	187116	X	125162	-0-	-61954	-0-	3	1	103353	3	Y	19824	19786	0	40	8	32
							21806	9									
11	181080	X	113508	-0-	-67572	-0-	3	1	94308	3	Y	17452	17447	0	29	8	8
							19197	9									
12	178560	X	122131	-0-	-56429	-0-	2	1	104534	3	Y	15995	15909	0	65	8	29
							17595	9									
01	163091	X	101502	-0-	-61589	-0-	18	1	86639	3	Y	13495	13474	0	30	8	20
							14845	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D WELL #: 4H RRCID -> 299809 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10942 - 28905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		52273	-0-	52273	52273	45	1	43282	3	Y	8133	8038	0	35	8	60
							8946	9									
*03	0		434836	-0-	434836	487109	15	1	359337	3	Y	68622	68450	0	180	8	52
							75484	9									
*04	0		353141	-0-	353141	840250	12	1	297291	3	Y	50762	50722	0	38	8	54
							55838	9									
*05	0		304762	-0-	304762	1145012	8	1	259450	3	Y	41185	41151	0	53	8	35
							45304	9									
*06	0		242893	-0-	242893	1387905	12	1	208286	3	Y	31450	31361	0	78	8	46
							34595	9									
*07	1498583	X	110678	-0-	-1387905	-0-	6	1	94782	3	Y	14445	14433	0	31	8	27
							15890	9									
*08	316324	X	188096	-0-	-128228	-0-	6	1	163728	3	Y	22147	22107	0	30	8	37
							24362	9									
09	306120	X	203456	-0-	-102664	-0-	8	1	177454	3	Y	23631	23568	0	62	8	38
							25994	9									
10	316324	X	195639	-0-	-120685	-0-	5	1	169473	3	Y	23783	23730	0	52	8	39
							26161	9									
11	306120	X	181134	-0-	-124986	-0-	4	1	157659	3	Y	21337	21327	0	39	8	10
							23471	9									
12	210242	X	191469	-0-	-18773	-0-	2	1	168797	3	Y	20609	20495	0	87	8	37
							22670	9									
01	210242	X	178421	-0-	-31821	-0-	29	1	158387	3	Y	18186	18157	0	39	8	27
							20005	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		42259	-0-	42259	42259	35	1	33316	3	Y	8098	7999	0	39	8	60
							8908	9									
*03	0		419762	-0-	419762	462021	14	1	323151	3	Y	87815	87629	0	180	8	66
							96597	9									
*04	0		249518	-0-	249518	711539	8	1	191558	3	Y	52684	52663	0	31	8	56
							57952	9									
*05	0		198981	-0-	198981	910520	6	1	155567	3	Y	39462	39436	0	48	8	34
							43408	9									
*06	0		160599	-0-	160599	1071119	8	1	126557	3	Y	30940	30853	0	76	8	45
							34034	9									
*07	1236191	X	165072	-0-	-1071119	-0-	8	1	132892	3	Y	29247	29206	0	31	8	55
							32172	9									
*08	214241	X	145409	-0-	-68832	-0-	5	1	116886	3	Y	25925	25914	0	23	8	43
							28518	9									
09	207330	X	122724	-0-	-84606	-0-	5	1	99198	3	Y	21383	21345	0	47	8	34
							23521	9									
10	214241	X	107035	-0-	-107206	-0-	3	1	85571	3	Y	19510	19474	0	38	8	32
							21461	9									
11	207330	X	85599	-0-	-121731	-0-	2	1	68755	3	Y	15311	15315	0	21	8	7
							16842	9									
12	165075	X	86325	-0-	-78750	-0-	1	1	70320	3	Y	14549	14463	0	67	8	26
							16004	9									
01	145421	X	116856	-0-	-28565	-0-	18	1	95918	3	Y	19018	18974	0	41	8	29
							20920	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		189086	-0-	189086	189086	7	1	154785	3	Y	31176	31056	0	96	8	24
							34294	9									
*04	0		343607	-0-	343607	532693	11	1	285954	3	Y	52402	52334	0	37	8	55
							57642	9									
*05	0		356602	-0-	356602	889295	9	1	300692	3	Y	50819	50770	0	61	8	43
							55901	9									
*06	0		262154	-0-	262154	1151449	12	1	224548	3	Y	34176	34087	0	83	8	49
							37594	9									
*07	1360660	X	209211	-0-	-1151449	-0-	11	1	179874	3	Y	26660	26629	0	29	8	51
							29326	9									
*08	271622	X	206318	-0-	-65304	-0-	7	1	178631	3	Y	25164	25151	0	22	8	42
							27680	9									
09	262860	X	190013	-0-	-72847	-0-	7	1	165896	3	Y	21918	21877	0	48	8	35
							24110	9									
10	271622	X	172352	-0-	-99270	-0-	4	1	149673	3	Y	20614	20574	0	41	8	34
							22675	9									
11	262860	X	152011	-0-	-110849	-0-	4	1	132603	3	Y	17640	17636	0	30	8	8
							19404	9									
12	209219	X	163205	-0-	-46014	-0-	2	1	144237	3	Y	17242	17149	0	70	8	31
							18966	9									
01	206305	X	117596	-0-	-88709	-0-	20	1	104172	3	Y	12185	12173	0	25	8	18
							13404	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		220524	-0-		220524	220524	8	1	179333	3	Y	37439	37306	0	105	8	28
								41183	9									
*04	0		283324	-0-		283324	503848	9	1	235871	3	Y	43131	43080	0	33	8	46
								47444	9									
*05	0		257198	-0-		257198	761046	7	1	217913	3	Y	35707	35675	0	48	8	30
								39278	9									
*06	0		159347	-0-		159347	920393	8	1	135935	3	Y	21276	21219	0	56	8	31
								23404	9									
*07	1070390	X	149997	-0-		-920393	-0-	8	1	128228	3	Y	19783	19753	0	23	8	38
								21761	9									
*08	190898	X	154898	-0-		-36000	-0-	6	1	133980	3	Y	19011	19000	0	17	8	32
								20912	9									
09	184740	X	142836	-0-		-41904	-0-	6	1	124727	3	Y	16457	16429	0	34	8	26
								18103	9									
10	190898	X	129627	-0-		-61271	-0-	4	1	112523	3	Y	15545	15516	0	30	8	25
								17100	9									
11	184740	X	114810	-0-		-69930	-0-	3	1	100088	3	Y	13381	13378	0	22	8	6
								14719	9									
12	154907	X	123252	-0-		-31655	-0-	2	1	108913	3	Y	13034	12965	0	52	8	23
								14337	9									
01	154907	X	85892	-0-		-69015	-0-	17	1	76142	3	Y	8848	8837	0	21	8	13
								9733	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		179310	-0-		179310	179310	6	1	144967	3	Y	31215	31095	0	96	8	24
								34337	9									
*04	0		300201	-0-		300201	479511	10	1	247405	3	Y	47987	47922	0	38	8	51
								52786	9									
*05	0		318066	-0-		318066	797577	8	1	267837	3	Y	45655	45606	0	61	8	39
								50221	9									
*06	0		202234	-0-		202234	999811	10	1	171541	3	Y	27894	27818	0	75	8	40
								30683	9									
*07	1191420	X	191609	-0-		-999811	-0-	10	1	162591	3	Y	26371	26331	0	30	8	50
								29008	9									
*08	271188	X	189111	-0-		-82077	-0-	6	1	162059	3	Y	24587	24574	0	22	8	41
								27046	9									
09	262440	X	171487	-0-		-90953	-0-	7	1	147846	3	Y	21485	21444	0	48	8	34
								23634	9									
10	271188	X	157937	-0-		-113251	-0-	4	1	134928	3	Y	20914	20872	0	42	8	34
								23005	9									
11	262440	X	145089	-0-		-117351	-0-	4	1	124329	3	Y	18869	18863	0	31	8	9
								20756	9									
12	191611	X	158962	-0-		-32649	-0-	2	1	138150	3	Y	18918	18820	0	73	8	34
								20810	9									
01	189100	X	148842	-0-		-40258	-0-	25	1	129801	3	Y	17287	17261	0	34	8	26
								19016	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		74038	-0-	74038	74038	59	1	56138	3	Y	16219	16042	0	57	8	120
							17841	9									
*03	0		265669	-0-	265669	339707	9	1	203839	3	Y	56201	56131	0	148	8	42
							61821	9									
*04	0		189426	-0-	189426	529133	6	1	150302	3	Y	35562	35535	0	31	8	38
							39118	9									
*05	0		151467	-0-	151467	680600	5	1	120408	3	Y	28231	28203	0	42	8	24
							31054	9									
*06	820507	X	139907	-0-	-680600	-0-	8	1	111334	3	Y	25968	25892	0	62	8	38
							28565	9									
*07	138116	X	138116	-0-	-0-	-0-	7	1	112130	3	Y	23617	23581	0	29	8	45
							25979	9									
*08	129231	X	129231	-0-	-0-	-0-	4	1	105580	3	Y	21497	21484	0	22	8	36
							23647	9									
09	117498	X	117498	-0-	-0-	-0-	5	1	96538	3	Y	19050	19015	0	41	8	30
							20955	9									
10	116250	X	104928	-0-	-11322	-0-	3	1	84832	3	Y	18266	18237	0	29	8	30
							20093	9									
11	112500	X	97053	-0-	-15447	-0-	3	1	78616	3	Y	16758	16769	0	11	8	8
							18434	9									
12	116250	X	107349	-0-	-8901	-0-	1	1	88992	3	Y	16687	16641	0	24	8	30
							18356	9									
01	116250	X	92308	-0-	-23942	-0-	16	1	76308	3	Y	14531	14516	0	23	8	22
							15984	9									

NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	29	26	0			7
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	3	9	0			1
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*12	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

08	30741	X	30741	-0-	-0-	-0-	30622	2	119	9	N	108	187	1			228
09	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	28617	2	3285	4	N	318	203	1			343
							350	9									
10	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30952	2	3306	4	N	126	178	1			291
							139	9									
11	29760	X	27453	-0-	-2307	-0-	27430	2	23	9	N	21					312
12	33325	X	16361	-0-	-16964	-0-	16304	2	57	9	N	52	199	1			165
01	34410	X	15436	-0-	-18974	-0-	15329	2	107	9	N	97	200	1			62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
TISDALE UNIT 56-8 WELL #: 1H RRCID -> 283401 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10500 - 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	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	7437	2	273	9	N	248	184	1			440
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8269	2	18	4	N	315	378	1			377
							347	9									
*10	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6269	2	260	9	N	236	199	1			414
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	685	1	7748	2	N	121					535
							3	4	133	9							
12	8928	X	8922	-0-	-6	-0-	669	1	7987	2	N	242	550	1			227
							266	9									
01	8928	X	8143	-0-	-785	-0-	704	1	7144	2	N	268	193	1			302
							295	9									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 4H RRCID -> 283407 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10457 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		2453	-0-	2453	2453	2025	2	428	9	Y	389	520	1			274
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2453					Y	-0-					274
10	T. A.		3109	-0-	3109	5562	2768	2	341	9	Y	310	198	1			386
11	T. A.		712	-0-	712	6274	92	1	357	2	Y	239	190	1			435
							263	9									
12	T. A.		3291	-0-	3291	9565	713	1	2205	2	Y	339	370	1			404
							373	9									
01	T. A.		3165	-0-	3165	12730	621	1	2238	2	Y	278	557	1			125
							306	9									

GREENWICH NE 3130 WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31791	X	31791	-0-	-0-	-0-	29951	2	1840	9	Y	1673	1652	0			421
09	30760	X	30760	-0-	-0-	-0-	28966	2	1794	9	Y	1631	1592	0			460
10	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	30608	2	1478	9	Y	1344	1490	0			314
11	32438	X	32438	-0-	-0-	-0-	1284	1	29684	2	Y	1336	1375	1			275
							1470	9									
12	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	1160	1	26453	2	Y	1475	1571	1			179
							1623	9									
*01	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	1049	1	26826	2	Y	1432	1411	0			200
							28	4	1575	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45229	X	40435	-0-	-4794	-0-	329	1	38784	2	Y	1202	1166	0			376
							1322	9									
09	43931	X	43931	-0-	-0-	-0-	361	1	42117	2	Y	1285	1196	0			465
							39	4	1414	9							
10	45229	X	40927	-0-	-4302	-0-	326	1	39600	2	Y	910	1045	0			330
							1001	9									
11	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	2214	1	43945	2	Y	1272	1514	1			88
							82	4	1399	9							
12	46955	X	46955	-0-	-0-	-0-	2207	1	43190	2	Y	1372	1179	1			281
							49	4	1509	9							
01	45384	X	42687	-0-	-2697	-0-	2181	1	39130	2	Y	1225	1455	1			51
							28	4	1348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	9461	-0-	-3559	-0-	9361	2	85	4	Y	14	434	1			10
							15	9									
09	12510	X	10478	-0-	-2032	-0-	9525	2	953	9	Y	866	9	1			867
10	12989	X	12833	-0-	-156	-0-	11850	2	983	9	Y	894	1228	1			533
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	1170	1	11156	2	Y	333	608	1			258
							366	9									
12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	1230	1	12987	2	Y	681	702	1			237
							749	9									
01	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	1249	1	11815	2	Y	734	841	1			130
							807	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	28673	2	1062	9	Y	965	941	0			243
09	28162	X	28162	-0-	-0-	-0-	27086	2	1076	9	Y	978	945	0			276
10	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	28832	2	900	9	Y	818	903	0			191
11	28770	X	27303	-0-	-1467	-0-	1077	1	25294	2	Y	847	891	1			147
							932	9									
12	29729	X	25574	-0-	-4155	-0-	1059	1	23609	2	Y	824	868	1			103
							906	9									
01	29729	X	26292	-0-	-3437	-0-	1116	1	24255	2	Y	809	798	1			114
							31	4	890	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	18873	2	752	9	Y	684	661	0			172
09	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	20668	2	668	9	Y	607	608	0			171
10	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	18950	2	1106	9	Y	1005	941	0			235
11	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	899	1	20879	2	Y	503	624	1			114
							553	9									
12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	1048	1	23352	2	Y	622	644	1			92
							684	9									
01	22041	X	20899	-0-	-1142	-0-	990	1	19288	2	Y	545	560	1			77
							21	4	600	9							

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 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	20429	X	18964	-0-	-1465	-0-	17769	2	1195	9	Y	1086	708	1			792
09	15840	X	15213	-0-	-627	-0-	15074	2	139	9	Y	126	748	1			170
10	19530	X	17157	-0-	-2373	-0-	16882	2	275	9	Y	250	280	1			140
11	18900	X	18772	-0-	-128	-0-	873	1	17418	2	Y	437	342	1			235
							481	9									
12	19657	X	19657	-0-	-0-	-0-	846	1	18097	2	Y	649	657	1			227
							714	9									
01	18972	X	18471	-0-	-501	-0-	861	1	16918	2	Y	629	707	1			149
							692	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3100	-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	106	X	106	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	48	47	1			1
							53	9									
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68014	X	13705	-0-	-54309	-0-	13622	2	83	9	Y	75	197	1			339
*09	65820	X	650	-0-	-65170	-0-	634	2	16	4	Y	-0-					339
10	68014	X	-0-	-0-	-68014	-0-					Y	-0-					339
11	59460	X	-0-	-0-	-59460	-0-					Y	-0-	133	1			206
12	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					Y	-0-					206
01	13702	X	438	-0-	-13264	-0-	387	2	51	4	Y	-0-					206

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

08	44992	X	44992	-0-	-0-	-0-	508	1	42739	2	Y	1586	1705	0			272
							1745	9									
09	42768	X	42768	-0-	-0-	-0-	366	1	40742	2	Y	1480	1309	0			443
							32	4	1628	9							
10	43090	X	42561	-0-	-529	-0-	519	1	40432	2	Y	1464	1519	0			388
							1610	9									
11	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	923	1	46003	2	Y	1325	1425	1			288
							1	4	1458	9							
12	44082	X	42379	-0-	-1703	-0-	766	1	40116	2	Y	1361	1383	1			266
							1497	9									
01	44082	X	39544	-0-	-4538	-0-	774	1	37358	2	Y	1177	1093	1			350
							117	4	1295	9							

YELLOW JACKET 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286336 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970

08	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	190	1	22426	2	Y	2369	2196	0			741
							2606	9									
09	19290	X	17951	-0-	-1339	-0-	134	1	15691	2	Y	1920	1966	0			695
							14	4	2112	9							
10	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	151	1	18260	2	Y	2015	1979	0			731
							2217	9									
11	24420	X	21979	-0-	-2441	-0-	896	1	18896	2	Y	1965	2532	1			164
							25	4	2162	9							
12	25234	X	21415	-0-	-3819	-0-	912	1	18414	2	Y	1899	2000	1			63
							2089	9									
01	25234	X	24901	-0-	-333	-0-	1179	1	21396	2	Y	2102	2072	1			93
							14	4	2312	9							

HORNET STATE 0607 2U WELL #: B 2H RRCID -> 286418 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507

08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	6	10	0			2
09	4050	X	1059	-0-	-2991	-0-	9	1	1047	2	Y	2	3	0			1
							1	4	2	9							
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	521	333	0			189
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	-0-	187	1			2
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	259	1	5471	2	Y	7	9	1			-0-
							2	4	8	9							
01	1085	X	368	-0-	-717	-0-	19	1	348	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 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	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	131	1	10970	2	Y	1947	1934	0			334
							2142	9									
09	7950	X	6239	-0-	-1711	-0-	47	1	5188	2	Y	909	971	0			272
							4	4	1000	9							
10	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	124	1	9643	2	Y	1762	1567	0			467
							1938	9									
11	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	157	1	8379	2	Y	2502	2398	1			571
							1	4	2752	9							
12	9362	X	8461	-0-	-901	-0-	259	1	5471	2	Y	2483	2598	1			456
							2731	9									
01	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	342	1	18000	2	Y	2083	2400	1			139
							2291	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46221	X	42376	-0-	-3845	-0-	41003	2	1373	9	Y	1248	1138	0			795
09	41490	X	30933	-0-	-10557	-0-	30215	2	718	9	Y	653	825	0			623
10	43082	X	43082	-0-	-0-	-0-	41951	2	1131	9	Y	1028	802	0			849
11	41490	X	40489	-0-	-1001	-0-	1791	1	37674	2	Y	931	1141	1			639
							1024	9									
12	42377	X	39646	-0-	-2731	-0-	1777	1	36527	2	Y	1220	1275	1			584
							1342	9									
01	43090	X	38635	-0-	-4455	-0-	1798	1	35748	2	Y	990	1252	1			322
							1089	9									

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

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

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39370	X	35178	-0-	-4192	-0-	34144	2	1034	9	Y	940	884	0			599
09	37260	X	34643	-0-	-2617	-0-	33662	2	981	9	Y	892	638	0			853
10	38502	X	35922	-0-	-2580	-0-	34661	2	1261	9	Y	1146	1053	0			946
11	35010	X	33133	-0-	-1877	-0-	1480	1	31158	2	Y	450	1056	1			340
							495	9									
12	35805	X	33090	-0-	-2715	-0-	1493	1	30749	2	Y	771	739	1			372
							848	9									
01	35929	X	33629	-0-	-2300	-0-	1581	1	31562	2	Y	442	644	1			170
							486	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

08	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4417	4	127	9	N	115					115
09	21288 X	21288	-0-	-0-	-0-	20732	4	556	9	N	505	394	1			226
10	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	3837	2	18215	4	N	1152	943	1			435
						1267	9									
11	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	9613	2	11540	4	N	1362	1320	1			477
						1498	9									
12	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	16416	2	4827	4	N	1203	1429	1			251
						1323	9									
01	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					N	NO RPT					251

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

08	9393 X	7944	-0-	-1449	-0-	1965	1	5537	2	Y	352	402	1			31
						55	4	387	9							
09	9090 X	7802	-0-	-1288	-0-	1951	1	5503	2	Y	316	189	1			158
						348	9									
10	9672 X	6861	-0-	-2811	-0-	2013	1	4566	2	Y	256	262	1			152
						282	9									
11	9870 X	6597	-0-	-3273	-0-	2052	1	4182	2	Y	330	243	1			239
						363	9									
12	10199 X	8200	-0-	-1999	-0-	2053	1	5855	2	Y	265	330	1			174
						292	9									
01	8060 X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					174

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	182	85	1			97
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	97	1			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 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	15035	X	13249	-0-	-1786	-0-	12372	2	877	9	Y	797	854	0			64
09	14550	X	11950	-0-	-2600	-0-	11036	2	914	9	Y	831	713	0			182
10	15686	X	11965	-0-	-3721	-0-	11077	2	888	9	Y	807	888	0			101
11	15840	X	11372	-0-	-4468	-0-	10472	2	900	9	Y	818	800	0	21	8	98
12	16368	X	12659	-0-	-3709	-0-	11699	2	960	9	Y	873	843	0			128
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					128

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30784	X	30784	-0-	-0-	-0-	30325	2	459	9	N	417	381	1			64
09	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	21619	2	4150	4	N	558	370	1			252
							614	9									
10	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	20925	2	647	9	N	588	563	1			277
11	22353	X	22353	-0-	-0-	-0-	16149	2	5618	4	N	533	542	1	27	8	241
							586	9									
12	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	18666	2	5626	4	N	775	758	1			258
							853	9									
01	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					258

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	1	15	9	Y	14					89
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					89
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1275	1	24	9	Y	22	22	8			89
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1284	1	18	9	Y	16	16	8			89
*12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1386	1	158	9	Y	144					233
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					233

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10602	X	9606	-0-	-996	-0-	806	1	8503	2	Y	270	189	1			197
							297	9									
09	10260	X	8472	-0-	-1788	-0-	780	1	7388	2	Y	276	362	1			111
							304	9									
10	10602	X	8350	-0-	-2252	-0-	806	1	7218	2	Y	296	191	1			216
							326	9									
11	12420	X	8336	-0-	-4084	-0-	662	1	7211	2	Y	163	284	1	17	8	78
							284	4	179	9							
12	12834	X	11777	-0-	-1057	-0-	806	1	10580	2	Y	355	289	1			144
							391	9									
01	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					144

EASTEX 6 WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16817	-0-	-729	-0-	15704	2	1113	9	Y	1012	1099	0			81
09	16980	X	14601	-0-	-2379	-0-	13231	2	132	4	Y	1125	960	0			246
							1238	9									
10	18600	X	14236	-0-	-4364	-0-	13162	2	1074	9	Y	976	1100	0			122
11	18000	X	13509	-0-	-4491	-0-	12297	2	1212	9	Y	1102	975	0	130	8	119
12	17081	X	13042	-0-	-4039	-0-	12031	2	1011	9	Y	919	903	0			135
01	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					135

TOYAH B WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	12959	-0-	-3657	-0-	12870	2	89	9	Y	81					139
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-					139
10	20429	X	1	-0-	-20428	-0-	1	2			Y	-0-					139
11	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					Y	-0-					139
12	12958	X	1	-0-	-12957	-0-	1	2			Y	-0-					139
01	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					139

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	10585	-0-	-2094	-0-	1221	1	9002	2	Y	329	352	0			90
							362	9									
09	12270	X	4750	-0-	-7520	-0-	792	1	3834	2	Y	113	34	0			169
							124	9									
10	12679	X	9668	-0-	-3011	-0-	1308	1	8086	2	Y	249	277	0			141
							274	9									
11	8460	X	7736	-0-	-724	-0-	1281	1	6245	2	Y	191	146	0			186
							210	9									
12	10571	X	4971	-0-	-5600	-0-	1263	1	3662	2	Y	42	214	0			14
							46	9									
01	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					14

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 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	11346	X	10549	-0-	-797	-0-	955	1	9294	2	Y	273	296	0			22
							300	9									
09	10980	X	7307	-0-	-3673	-0-	2048	1	5069	2	Y	173	157	0			38
							190	9									
10	12090	X	8416	-0-	-3674	-0-	2430	1	5846	2	Y	127	149	0			16
							140	9									
11	12420	X	7994	-0-	-4426	-0-	2160	1	5667	2	Y	152	126	0	27	8	15
							167	9									
12	12834	X	8666	-0-	-4168	-0-	2655	1	5839	2	Y	156	148	0			23
							172	9									
01	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					23

AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 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	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	971	1	1280	2	Y	157	169	0			13
							173	9									
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		9741	-0-	9741	29296	8267	2	818	4	Y	596	553	1			142
							656	9									
05	DLQ G-10		8775	-0-	8775	38071	7869	2	58	4	Y	771	810	1			103
							848	9									
06	46680	X	8609	-0-	-38071	-0-	7936	2	27	4	Y	587	602	1			88
							646	9									
07	12803	X	12194	-0-	-609	-0-	11675	2	519	9	Y	472	513	1	2	8	45
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	11623	2	495	9	Y	450	398	1			97
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11519	2	24	4	Y	398	389	1			106
							438	9									
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8562	2	448	9	Y	407	372	1	29	8	112
11	11790	X	8380	-0-	-3410	-0-	8018	2	362	9	Y	329	404	1	18	8	19
*12	12183	X	7799	-0-	-4384	-0-	7415	2	384	9	Y	349	336	1			32
01	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					32

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 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	9424	X	7467	-0-	-1957	-0-	1440	1	5767	2	Y	236	192	1			255
							260	9									
09	9120	X	6795	-0-	-2325	-0-	1389	1	5139	2	Y	243	185	1			313
							267	9									
10	9176	X	2906	-0-	-6270	-0-	1410	1	1176	2	Y	291	380	1	91	8	133
							320	9									
11	7680	X	6067	-0-	-1613	-0-	1356	1	4401	2	Y	282	185	1	80	8	150
							310	9									
12	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	1404	1	834	2	Y	52					202
							57	9									
01	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					202

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEATTLE SLEW 17 WELL #: 1H RRCID -> 287939 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
DELIGHTFUL DASHER 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 287940 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10841 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12004	-0-	-2504	-0-	999 849	1 9	10156	2	Y	772	759	0			26
09	14040	X	12700	-0-	-1340	-0-	901 208	1 4	10730 861	2 9	Y	783	761	0			48
10	15097	X	13013	-0-	-2084	-0-	979 835	1 9	11199	2	Y	759	767	0			40
11	14610	X	12617	-0-	-1993	-0-	939 748	1 9	10930	2	Y	680	688	0			32
12	15004	X	11623	-0-	-3381	-0-	977 103	1 4	9849 694	2 9	Y	631	633	0			30
01	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					30

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 7H RRCID -> 287941 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10045 - 14503

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

COOPERS DREAM 23-3 WELL #: 3H RRCID -> 287942 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9925 - 16192

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

08	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	322	280	1			70
09	9030	X	323	-0-	-8707	-0-	11	4	312	9	Y	284	278	1			76
10	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	286	266	1	16	8	80
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	232	288	1	10	8	14
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	249	240	1			23
01	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					23

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
09	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

08	16089	X	4003	-0-	-12086	-0-	3289	2	714	9	N	649	557	1			233
09	15570	X	15551	-0-	-19	-0-	14558	2	993	9	N	903	945	1			191
10	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	15608	2	845	9	N	768	732	1			227
11	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	15203	2	833	9	N	757	764	1	21	8	199
12	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17154	2	858	9	N	780	760	1			219
01	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					219

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 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	8091	X	5510	-0-	-2581	-0-	600	1	4341	2	Y	517	504	0			18
							569	9									
09	7830	X	7456	-0-	-374	-0-	851	1	5945	2	Y	501	488	0			31
							109	4	551	9							
10	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	765	1	5647	2	Y	641	639	0			33
							705	9									
11	7500	X	6120	-0-	-1380	-0-	718	1	4146	2	Y	639	642	0			30
							553	4	703	9							
12	7719	X	6720	-0-	-999	-0-	913	1	5058	2	Y	681	679	0			32
							749	9									
01	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					32

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					28
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2429	1	138	9	Y	125					153
10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	3119	1	706	2	Y	513	311	1			355
							564	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	2598	1	575	9	Y	523	379	1			499
*12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4019	1	421	9	Y	383	541	1			341
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					341

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	6824	-0-	-1329	-0-	972	1	5276	2	Y	524	516	0			18
							576	9									
09	7320	X	6687	-0-	-633	-0-	895	1	4888	2	Y	710	684	0			44
							123	4	781	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	976	1	5979	2	Y	803	805	0			42
							883	9									
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	939	1	6162	2	Y	749	755	0			36
							824	9									
12	6820	X	5961	-0-	-859	-0-	941	1	4357	2	Y	603	611	0			28
							663	9									
01	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					28

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8060	-0-	-1240	-0-	733	1	6619	2	Y	644	633	0			22
							708	9									
09	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	931	1	6596	2	Y	668	649	0			41
							88	4	735	9							
10	8556	X	8389	-0-	-167	-0-	1102	1	6540	2	Y	679	685	0			35
							747	9									
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	967	1	8085	2	Y	602	608	0			29
							662	9									
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	998	1	6890	2	Y	654	652	0			31
							710	4	719	9							
01	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					31

AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5332	X	4378	-0-	-954	-0-	3523	2	382	4	Y	430	377	1			93
							473	9									
09	5160	X	3375	-0-	-1785	-0-	2940	2	74	4	Y	328	333	1			88
							361	9									
10	5332	X	4236	-0-	-1096	-0-	3602	2	218	4	Y	378	339	1	21	8	106
							416	9									
11	5670	X	4034	-0-	-1636	-0-	3537	2	125	4	Y	338	407	1	17	8	20
							372	9									
*12	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	3727	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					35

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12096	-0-	-459	-0-	868	1	9721	2	N	1370	1511	1			183
							1507	9									
09	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	840	1	9222	2	N	1259	1303	1			139
							37	4	1385	9							
10	12679	X	11784	-0-	-895	-0-	868	1	9505	2	N	1277	1125	1			291
							6	4	1405	9							
11	14520	X	11745	-0-	-2775	-0-	840	1	8469	2	N	1273	1320	1	36	8	208
							1036	4	1400	9							
12	15004	X	9267	-0-	-5737	-0-	714	1	7347	2	N	1096	1138	1			166
							1206	9									
01	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					166

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	619	-0-	-2853	-0-	304	4	315	9	Y	286	260	1			62
09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3180	2	74	4	Y	328	302	1			88
							361	9									
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3207	2	223	4	Y	385	344	1	21	8	108
							424	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3863	2	125	4	Y	338	409	1	17	8	20
							372	9									
*12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3764	2	427	9	Y	388	373	1			35
01	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					35

BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

08	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

08	1705	X	902	-0-	-803	-0-	433	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	537	-0-	-483	-0-	317	1	220	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	1025	-0-	-29	-0-	336	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	350	1	2100	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	765	-0-	-134	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

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-

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

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-

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

08	23405	X	22839	-0-	-566	-0-	21181	2	545	4	N	1012	154	0	893	1	205
							1113	9									
09	22650	X	16075	-0-	-6575	-0-	14737	2	285	4	N	957	935	0			227
							1053	9									
10	18290	X	16632	-0-	-1658	-0-	15696	2	31	4	N	823	879	0			171
							905	9									
11	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	15720	2	31	4	N	775	819	1			127
							853	9									
12	22847	X	17175	-0-	-5672	-0-	15542	2	816	4	N	743	806	1			64
							817	9									
01	22847	X	NO RPT	-0-	-22847	-0-					N	NO RPT					64

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	589	1	24728	2	Y	1294	1158	0			326
							1248	4	1423	9							
09	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	570	1	20066	2	Y	1198	1400	0			124
							2983	4	1318	9							
10	24907	X	24907	-0-	-0-	-0-	589	1	16395	2	Y	1201	1102	0			223
							6602	4	1321	9							
11	20520	X	20220	-0-	-300	-0-	542	1	16150	2	Y	1051	1058	0			216
							2372	4	1156	9							
12	27993	X	21960	-0-	-6033	-0-	575	1	19540	2	Y	945	1033	0			128
							805	4	1040	9							
01	27993	X	NO RPT	-0-	-27993	-0-					Y	NO RPT					128

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 10H RRCID -> 290756 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 12H RRCID -> 290759 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850

08	11563	X	7889	-0-	-3674	-0-	1969	1	5362	2	Y	464	536	1			41
							48	4	510	9							
09	11190	X	7595	-0-	-3595	-0-	1960	1	5312	2	Y	294	188	1			147
							323	9									
10	10540	X	6914	-0-	-3626	-0-	2016	1	4500	2	Y	362	294	1			215
							398	9									
11	8130	X	7005	-0-	-1125	-0-	1972	1	4617	2	Y	378	319	1			274
							416	9									
12	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	2052	1	7174	2	Y	442	426	1			290
							486	9									
01	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					290

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1181	1	661	2	N	-0-					23
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1143	1	495	2	N	-0-					23
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1154	1	878	2	N	-0-					23
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	914	1	1480	2	N	-0-					23
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	590	1	452	2	N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

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	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-

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

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	4960	X	1107	-0-	-3853	-0-	759	1	348	9	Y	316	336	0			25
09	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

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	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-

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

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	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	1005	1	8386	2	N	781	767	0			27
							859	9									
09	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	895	1	8330	2	N	689	673	0			43
							99	4	758	9							
10	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	865	1	7652	2	N	537	552	0			28
							1324	4	591	9							
11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	785	1	9076	2	N	587	587	0			28
							646	9									
*12	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	813	1	6922	2	N	614	613	0			29
							485	4	675	9							
01	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 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	2852	X	657	-0-	-2195	-0-	472	1	88	2	Y	88	143	1			10
							97	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 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	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	1212	1	2654	2	N	358	385	0			98
							394	9									
09	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	713	1	413	2	N	99	37	0			160
							109	9									
10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	1158	1	1371	2	N	183	240	0			103
							201	9									
11	5250	X	3229	-0-	-2021	-0-	1188	1	1781	2	N	236	109	0			230
							260	9									
*12	5425	X	2041	-0-	-3384	-0-	1392	1	525	2	N	113	306	0			37
							124	9									
01	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					37

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		3010	-0-	3010	3010	2941	1	69	9	Y	63					63
10	T. A.		2251	-0-	2251	5261	2251	1			Y	-0-	63	1			-0-
11	T. A.		2772	-0-	2772	8033	2772	1			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1351	-0-	1351	9384	1351	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9384					Y	NO RPT					-0-

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

08	16027	X	15347	-0-	-680	-0-	889	1	13037	2	Y	1292	1271	0			44
							1421	9									
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	896	1	12996	2	Y	1304	1267	0			81
							225	4	1434	9							
10	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	817	1	14861	2	Y	1282	1296	0			67
							1410	9									
11	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	790	1	15979	2	Y	1321	1325	0			63
							1453	9									
*12	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	817	1	14412	2	Y	1177	1185	0			55
							1295	9									
01	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					55

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	823	1	2117	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
09	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	842	1	2052	2	Y	37	36	1			10
							41	9									
10	3224	X	2971	-0-	-253	-0-	857	1	2079	2	Y	32	32	1			10
							35	9									
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	853	1	2353	2	Y	22	29	1			3
							27	4	24	9							
*12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	854	1	2265	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					4

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3435	-0-	-502	-0-	999	1	1996	2	Y	400	352	1			99
							440	9									
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	980	1	2922	2	Y	433	417	1			115
							476	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1005	1	3814	2	Y	370	369	1			116
							144	4	407	9							
11	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	988	1	2599	2	Y	288	363	1			41
							317	9									
*12	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	991	1	3289	2	Y	323	328	1			36
							355	9									
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					36

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8804	X	7440	-0-	-1364	-0-	814	1	5696	2	Y	845	733	1			210
							930	9									
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	878	1	5381	2	Y	860	842	1			228
							946	9									
10	8525	X	7973	-0-	-552	-0-	875	1	6013	2	Y	981	903	1			306
							6	4	1079	9							
11	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	747	1	6156	2	Y	963	1131	1			138
							1059	9									
*12	8649	X	5860	-0-	-2789	-0-	765	1	4318	2	Y	706	765	1			79
							777	9									
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					79

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2606	-0-	-1362	-0-	1213 586	1 9	807	2	Y	533	622	1			63
09	3840	X	3187	-0-	-653	-0-	1736 623	1 9	828	2	Y	566	517	1			112
10	3968	X	3459	-0-	-509	-0-	1546 735	1 9	1178	2	Y	668	617	1			163
11	3480	X	3014	-0-	-466	-0-	1446 637	1 9	931	2	Y	579	638	1			104
12	3596	X	2413	-0-	-1183	-0-	1389 461	1 9	563	2	Y	419	100	0	374	1	49
01	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					49

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-1349	-0-	1512 505	1 9	199	2	Y	459	537	1			54
09	3300	X	2126	-0-	-1174	-0-	1685	1	441	9	Y	401	376	1			79
10	3410	X	1875	-0-	-1535	-0-	1538	1	337	9	Y	306	310	1			75
11	2640	X	1749	-0-	-891	-0-	1455	1	294	9	Y	267	294	1			48
*12	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1401	1	362	9	Y	329	79	0	260	1	38
01	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					38

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 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	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	4			N	-0-	183	1			52
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1474	1194	1			332
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1391	1546	1			177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1432	1123	1			486
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1217	1563	1			140
*01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	20414	2	1264	9	Y	1149	1130	0			39
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
10	24211	X	5447	-0-	-18764	-0-	4773	2	674	9	Y	613	581	0			32
11	23430	X	11024	-0-	-12406	-0-	9762	2	1262	9	Y	1147	1124	0			55
*12	21669	X	11598	-0-	-10071	-0-	10175	2	1423	9	Y	1294	1288	0			61
01	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					61

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 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	34596	X	31544	-0-	-3052	-0-	29149	2	2395	9	Y	2177	2237	1			227
09	33480	X	30821	-0-	-2659	-0-	28089 2390	2 9	342	4	Y	2173	2106	1			294
10	34379	X	27995	-0-	-6384	-0-	25407 2541	2 9	47	4	Y	2310	1964	1			640
11	32430	X	20844	-0-	-11586	-0-	19085 1675	2 9	84	4	Y	1523	2045	1			118
*12	32891	X	24413	-0-	-8478	-0-	22452 1868	2 9	93	4	Y	1698	1464	1			352
01	31837	X	NO RPT	-0-	-31837	-0-					Y	NO RPT					352

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 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	24893	X	1695	-0-	-23198	-0-	1573	2	122	9	N	111	129	0			4
09	23220	X	-0-	-0-	-23220	-0-					N	-0-	4	0			-0-
10	25265	X	22655	-0-	-2610	-0-	19857	2	964	4	N	1667	1580	0			87
							1834	9									
11	24450	X	18888	-0-	-5562	-0-	17569	2	1319	9	N	1199	1229	0			57
*12	22692	X	18333	-0-	-4359	-0-	16587	2	482	4	N	1149	1152	0			54
							1264	9									
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					54

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34069	X	32581	-0-	-1488	-0-	29552	2	3029	9	Y	2754	2635	1			471
09	31620	X	30726	-0-	-894	-0-	27928	2	2798	9	Y	2544	2450	1			565
10	32674	X	29799	-0-	-2875	-0-	27265	2	2534	9	Y	2304	2060	1	172	8	637
11	27060	X	19236	-0-	-7824	-0-	17179	2	2057	9	Y	1870	2075	1	105	8	327
12	32581	X	12968	-0-	-19613	-0-	11120	2	1848	9	Y	1680	1788	1			219
01	32581	X	NO RPT	-0-	-32581	-0-					Y	NO RPT					219

UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25730	X	18855	-0-	-6875	-0-	130	1	8417	2	Y	9165	9122	0			119
							226	4	10082	9							
09	24900	X	18671	-0-	-6229	-0-	165	1	10691	2	Y	6804	6836	0			87
							331	4	7484	9							
10	25730	X	21686	-0-	-4044	-0-	215	1	13524	2	Y	6881	6869	0			99
							378	4	7569	9							
11	24900	X	23326	-0-	-1574	-0-	203	1	15332	2	Y	6698	6721	0			76
							423	4	7368	9							
12	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	202	1	17756	2	Y	7133	7151	0			58
							429	4	7846	9							
01	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					58

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3 WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	166	1	10701	2	Y	4775	4763	0			55
							287	4	5253	9							
09	15330	X	15218	-0-	-112	-0-	145	1	9437	2	Y	4857	4858	0			54
							293	4	5343	9							
10	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	166	1	10423	2	Y	4702	4698	0			58
							291	4	5172	9							
11	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	113	1	10838	2	Y	4431	4442	0			47
							298	4	4874	9							
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	127	1	11128	2	Y	4483	4493	0			37
							269	4	4931	9							
01	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					37

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	N	17	20	0			11
							10	4	19	9							
11	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	15	1	1460	2	N	79	79	0			11
							41	4	87	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			9
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	418	1	26938	2	N	13356	13305	0			168
							723	4	14692	9							
09	38580	X	35888	-0-	-2692	-0-	358	1	23234	2	N	10523	10561	0			130
							721	4	11575	9							
10	39866	X	34947	-0-	-4919	-0-	411	1	25875	2	N	7216	7230	0			116
							723	4	7938	9							
11	38580	X	31844	-0-	-6736	-0-	265	1	25278	2	N	5095	5140	0			71
							696	4	5605	9							
*12	39866	X	32656	-0-	-7210	-0-	287	1	25215	2	N	5951	5969	0			53
							608	4	6546	9							
01	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT					53

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 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	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

THURMOND 132 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 287221 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					3
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		7900	-0-	7900	7900	6793	3	1107	9	Y	1006	436	0	224	1	855
09	T. A.		6483	-0-	6483	14383	5663	3	820	9	Y	745	709	0	279	1	612
10	T. A.		158	-0-	158	14541	151	3	7	9	Y	6					618
11	14652	X	111	-0-	-14541	-0-	99	3	12	9	Y	11	71	0			558
12	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	9249	3	1640	9	Y	1491	570	0	293	1	1186
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	7296	3	1808	9	Y	1644	1317	1			1513

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	34	1	826	3	N	1418	1372	0			139
							1560	9									
09	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	67	1	1986	3	N	1688	1599	0			228
							1857	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	97	1	2438	3	N	1434	1565	0			97
							1577	9									
11	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	100	1	2701	3	N	1731	1732	0			96
							1904	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	104	1	2031	3	N	1404	1402	0			98
							1544	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	105	1	2761	3	N	1859	1724	0			233
							2045	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

08	23374	X	10220	-0-	-13154	-0-	7699	3	2521	9	N	2292	1904	0	1225	1	1948
09	15360	X	9489	-0-	-5871	-0-	7348	3	2141	9	N	1946	1661	0	636	1	1597
10	15376	X	2834	-0-	-12542	-0-	2602	3	232	9	N	211					1808
11	14880	X	3238	-0-	-11642	-0-	2565	3	673	9	N	612	208	0			2212
12	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	14294	3	3039	9	N	2763	1615	0	1163	1	2197
01	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	7683	3	1730	9	N	1573	2322	1			1448

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	3	96	9	N	87					343
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63					406
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	15	3	70	9	N	64					470
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	20	3	32	9	N	29	354	1			145
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73	9	N	66					211

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	189	1	1226	3	N	1072	1048	0			80
							1179	9									
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	226	1	1215	3	N	1079	1071	0			88
							1187	9									
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	3	N	995	994	0			89
							1095	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	224	1	562	3	N	585	544	0			130
							644	9									
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	461	1	841	3	N	925	962	0			93
							1018	9									
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	309	1	507	3	N	731	667	0			157
							804	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

08	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	10411	3	2102	9	N	1911	1131	1			1126
09	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	11189	3	2001	9	N	1819	2304	1			641
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	10079	3	1943	9	N	1766	1507	1			900
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	10950	3	1595	9	N	1450	1678	1			672
12	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	11671	3	2151	9	N	1955	1786	1			841
01	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	10525	3	2088	9	N	1898	1696	1			1043

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

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	8659	X	8659	-0-		-0-		-0-	264	1	5800	3	N	2359	2382	0			96
									2595	9									
09	4776	X	4776	-0-		-0-		-0-	140	1	2921	3	N	1559	1628	0			27
									1715	9									
10	13288	X	13288	-0-		-0-		-0-	293	1	7717	3	N	4798	4668	0			157
									5278	9									
11	12287	X	12287	-0-		-0-		-0-	280	1	7517	3	N	4082	4126	0			113
									4490	9									
12	11648	X	11648	-0-		-0-		-0-	168	1	7177	3	N	3912	3950	0			75
									4303	9									
01	12372	X	12372	-0-		-0-		-0-	177	1	7675	3	N	4106	4084	0			97
									3	4	4517	9							

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

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	4762	X	4762	-0-		-0-		-0-	64	1	1397	3	N	3001	2931	0			122
									3301	9									
09	5320	X	5320	-0-		-0-		-0-	103	1	2152	3	N	2786	2860	0			48
									3065	9									
10	8591	X	8591	-0-		-0-		-0-	176	1	4622	3	N	3448	3383	0			113
									3793	9									
11	6104	X	6104	-0-		-0-		-0-	111	1	2966	3	N	2752	2789	0			76
									3027	9									
12	4455	X	4455	-0-		-0-		-0-	49	1	2078	3	N	2116	2151	0			41
									2328	9									
01	3097	X	3097	-0-		-0-		-0-	16	1	685	3	N	2178	2168	0			51
									2396	9									

LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

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	1328	X	1328	-0-		-0-		-0-	4	1	93	3	N	1119	1098	0			45
									1231	9									
09	1937	X	1937	-0-		-0-		-0-	3	3	1934	9	N	1758	1773	0			30
10	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	1830	1800	0			60
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	683	724	0			19
12	921	X	921	-0-		-0-		-0-	1	1	25	3	N	814	817	0			16
									895	9									
01	2330	X	2330	-0-		-0-		-0-	17	1	720	3	N	1448	1430	0			34
									1593	9									

LUDEMAN 2512 E WELL #: 1201H RRCID -> 292437 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12351 - 22434

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	10944	X	10944	-0-		-0-		-0-	238	1	5218	3	N	4989	4897	0			202
									5488	9									
09	12235	X	12235	-0-		-0-		-0-	346	1	7244	3	N	4223	4352	0			73
									4645	9									
10	10960	X	10960	-0-		-0-		-0-	231	1	6068	3	N	4237	4171	0			139
									4661	9									
11	11807	X	11807	-0-		-0-		-0-	246	1	6596	3	N	4514	4528	0			125
									4965	9									
12	13905	X	13905	-0-		-0-		-0-	207	1	8863	3	N	4395	4436	0			84
									4835	9									
01	11835	X	11835	-0-		-0-		-0-	156	1	6752	3	N	4414	4394	0			104
									72	4	4855	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRUNSON H WELL #: 813H RRCID -> 292438 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12492 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	1208	1	4626	3	N	3861	3724	0			227
							4247	9									
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1364	1	6254	3	N	3741	3767	0			201
							4115	9									
10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1035	1	2971	3	N	2319	2314	0			206
							2551	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	997	1	2158	3	N	1767	1715	0			258
							1944	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1030	1	2699	3	N	1898	1870	0			286
							3	4	2088	9							
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	313	1	927	3	N	726	830	0			182
							799	9									

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1022	1	5641	3	N	4869	4756	0			848
							5356	9									
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	1143	1	4635	3	N	2944	3035	0			757
							3238	9									
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1210	3	647	9	N	588	882	0			463
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	5355	3	3391	9	N	3083	2946	0			600
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	5719	3	3642	9	N	3311	3484	0			427
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1801	3	1536	9	N	1396	1428	0			395

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 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	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	111	1	10483	3	N	3222	3200	0			93
							3544	9									
09	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	116	1	10912	3	N	3271	3225	0			139
							3598	9									
10	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	117	1	10473	3	N	3366	3400	0			105
							3703	9									
11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	90	1	7313	3	N	2485	2514	0			76
							2734	9									
12	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	117	1	9969	3	N	3276	3259	0			93
							3604	9									
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	87	1	6395	3	N	2291	2209	0			175
							477	4	2520	9							

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10927	-0-	-4294	-0-	69	1	7755	3	N	2821	2821	0			66
							3103	9									
09	14730	X	12817	-0-	-1913	-0-	92	1	9334	3	N	3083	3079	0			70
							3391	9									
10	15221	X	13708	-0-	-1513	-0-	102	1	10135	3	N	3155	3168	0			57
							3471	9									
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	197	1	15010	3	N	3109	3097	0			69
							3420	9									
12	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	208	1	18516	3	N	3684	3590	0			163
							4052	9									
01	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	202	1	14700	3	N	2808	2861	0			110
							3089	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

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	5105	X	5105	-0-		-0-		-0-	577	1	3062	3	N	1333	1237	0			107
									1466	9									
09	3653	X	3653	-0-		-0-		-0-	559	1	2144	3	N	864	885	0			86
									950	9									
10	2503	X	2503	-0-		-0-		-0-	577	1	1255	3	N	610	605	0			91
									671	9									
11	2446	X	2446	-0-		-0-		-0-	559	1	1301	3	N	533	278	0			346
									586	9									
12	2280	X	2280	-0-		-0-		-0-	577	1	919	3	N	713	849	0			210
									784	9									
01	3645	X	3645	-0-		-0-		-0-	1103	1	1337	3	N	1095	564	0			741
									1205	9									

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

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	10614	X	10614	-0-		-0-		-0-	1129	1	7067	3	N	2198	2172	0			146
									2418	9									
09	9450	X	9450	-0-		-0-		-0-	945	1	6394	3	N	1919	1916	0			149
									2111	9									
10	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-	426	1	2215	3	N	627	721	0			55
									690	9									
11	6147	X	6147	-0-		-0-		-0-	903	1	3846	3	N	1271	1147	0			179
									1398	9									
12	3453	X	3453	-0-		-0-		-0-	260	1	1440	3	N	1594	1591	0			182
									1753	9									
01	1694	X	1694	-0-		-0-		-0-	79	1	358	3	N	1143	1195	0			130
									1257	9									

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

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	5120	X	5120	-0-		-0-		-0-	210	1	1315	3	N	3268	3184	0			217
									3595	9									
09	4490	X	4490	-0-		-0-		-0-	209	1	1414	3	N	2606	2620	0			203
									2867	9									
10	4523	X	4523	-0-		-0-		-0-	281	1	1458	3	N	2531	2514	0			220
									2784	9									
11	2834	X	2834	-0-		-0-		-0-	192	1	819	3	N	1657	1643	0			234
									1823	9									
12	4058	X	4058	-0-		-0-		-0-	247	1	1365	3	N	2224	2204	0			254
									2446	9									
01	3221	X	3221	-0-		-0-		-0-	260	1	1180	3	N	1619	1689	0			184
									1781	9									

TAYLOR H WELL #: 1701H RRCID -> 292526 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899

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	18155	X	18155	-0-		-0-		-0-	150	1	14213	3	N	3447	3420	0			100
									3792	9									
09	13447	X	13447	-0-		-0-		-0-	114	1	10753	3	N	2345	2345	0			100
									2580	9									
10	15153	X	15153	-0-		-0-		-0-	133	1	11953	3	N	2788	2801	0			87
									3067	9									
11	15112	X	15112	-0-		-0-		-0-	143	1	11641	3	N	3025	3019	0			93
									3328	9									
12	15764	X	15764	-0-		-0-		-0-	143	1	12187	3	N	3122	3127	0			88
									3434	9									
01	11266	X	11266	-0-		-0-		-0-	107	1	7917	3	N	2410	2314	0			184
									591	4	2651	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR O WELL #: 1712H RRCID -> 292533 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	114	1	10842	3	N	3557	3534	0			103
							3913	9									
09	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	121	1	11402	3	N	3544	3496	0			151
							3898	9									
10	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	119	1	10704	3	N	3425	3469	0			107
							3768	9									
11	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	114	1	9311	3	N	3191	3200	0			98
							3510	9									
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	118	1	10063	3	N	3255	3261	0			92
							3581	9									
01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	88	1	6484	3	N	2354	2266	0			180
							484	4	2589	9							

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	864	1	5412	3	N	3641	3534	0			241
							4005	9									
09	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	802	1	5428	3	N	2663	2697	0			207
							2929	9									
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	1077	1	5594	3	N	2531	2518	0			220
							2784	9									
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	766	1	3264	3	N	1726	1703	0			243
							1899	9									
12	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1043	1	5771	3	N	2458	2420	0			281
							2704	9									
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1110	1	5048	3	N	1809	1885	0			205
							1990	9									

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	897	1	5614	3	N	2230	2177	0			148
							2453	9									
09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	1045	1	7073	3	N	3720	3579	0			289
							4092	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	1316	1	6834	3	N	3677	3646	0			320
							4045	9									
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1139	1	4854	3	N	3053	2942	0			431
							3358	9									
12	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	1551	1	8583	3	N	4346	4280	0			497
							4781	9									
01	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	1651	1	7508	3	N	3199	3333	0			363
							3519	9									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	1117	1	6170	3	N	2797	2737	0			487
							3077	9									
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	927	1	3758	3	N	1683	1737	0			433
							1851	9									
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	822	3	537	9	N	488	537	0			384
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	4224	3	3268	9	N	2971	2777	0			578
12	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	4586	3	3420	9	N	3109	3286	0			401
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	1462	3	1416	9	N	1287	1324	0			364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45906	X	45906	-0-	-0-	-0-	3817	1	37666	3	N	3988	4068	1	219	8	189
							36	4	4387	9							
09	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	2028	1	20365	3	N	1953	1572	1	232	8	338
							69	4	2148	9							
10	44468	X	44468	-0-	-0-	-0-	3197	1	36836	3	N	3722	3513	1	309	8	238
							341	4	4094	9							
11	44430	X	37441	-0-	-6989	-0-	4160	1	30010	3	N	2932	2482	1	165	8	523
							46	4	3225	9							
12	45911	X	30173	-0-	-15738	-0-	4416	1	23314	3	N	2217	2257	1	252	8	231
							4	4	2439	9							
01	45911	X	20249	-0-	-25662	-0-	4179	1	14504	3	N	1364	1398	1			197
							66	4	1500	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 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	DLQ G-10		19129	-0-	19129	19129	456	1	17144	3	Y	906	839	1	77	8	24
							532	4	997	9							
09	38248	X	19119	-0-	-19129	-0-	414	1	17083	3	Y	765	743	1	24	8	22
							780	4	842	9							
10	20495	X	20495	-0-	-0-	-0-	413	1	15644	3	Y	823	791	1	26	8	28
							3533	4	905	9							
11	20910	X	17752	-0-	-3158	-0-	403	1	15570	3	Y	717	697	1	27	8	21
							990	4	789	9							
12	21018	X	14194	-0-	-6824	-0-	330	1	12883	3	Y	523	519	1			25
							406	4	575	9							
01	20491	X	12120	-0-	-8371	-0-	301	1	10841	3	Y	373	382	1			16
							568	4	410	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		8319	-0-	8319	8319	852	1	7103	3	Y	314	304	1	41	8	62
							19	4	345	9							
09	15269	X	6950	-0-	-8319	-0-	749	1	5449	3	Y	252	188	1	58	8	68
							475	4	277	9							
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	834	1	6043	3	Y	254	175	1	53	8	94
							231	4	279	9							
11	8520	X	6300	-0-	-2220	-0-	776	1	5247	3	Y	229	249	1	29	8	45
							25	4	252	9							
12	8339	X	5717	-0-	-2622	-0-	830	1	4504	3	Y	271	168	1	50	8	98
							85	4	298	9							
01	8308	X	4641	-0-	-3667	-0-	767	1	3491	3	Y	253	183	1	59	8	109
							105	4	278	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

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	DLQ G-10		16101	-0-		16101	16101	2120	1	11813	3	Y	446	408	1	39	8	12
								1677	4	491	9							
09	33046	X	16945	-0-		-16101	-0-	2028	1	12006	3	Y	307	299	1	11	8	9
								2573	4	338	9							
10	16849	X	16849	-0-		-0-	-0-	1979	1	3451	3	Y	299	288	1	10	8	10
								11090	4	329	9							
11	18616	X	18616	-0-		-0-	-0-	2123	1	12491	3	Y	368	356	1	11	8	11
								3597	4	405	9							
12	16089	X	15244	-0-		-845	-0-	2133	1	10976	3	Y	318	314	1			15
								1785	4	350	9							
01	17515	X	5526	-0-		-11989	-0-	1220	1	3184	3	Y	97	107	1			5
								1015	4	107	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

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	DLQ G-10		5321	-0-		5321	5321	4748	3	280	4	Y	266	148	1	117	8	11
								293	9									
09	DLQ G-10		3812	-0-		3812	9133	3419	3	237	4	Y	142	103	1	42	8	8
								156	9									
10	DLQ G-10		510	-0-		510	9643	349	3	53	4	Y	98	58	1	43	8	5
								108	9									
11	DLQ G-10		143	-0-		143	9786	74	3	3	4	Y	60	21	1	40	8	4
								66	9									
12	9875	X	89	-0-		-9786	-0-	80	3	2	4	Y	6	9	1			1
								7	9									
01	5332	X	44	-0-		-5288	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

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	DLQ G-10		38781	-0-		38781	38781	465	1	33890	3	Y	1355	1323	1	17	8	97
								2935	4	1491	9							
09	DLQ G-10		37647	-0-		37647	76428	450	1	32109	3	Y	1298	1290	1	5	8	100
								3660	4	1428	9							
10	DLQ G-10		42229	-0-		42229	118657	465	1	32618	3	Y	1499	1476	1	6	8	117
								7497	4	1649	9							
11	DLQ G-10		19498	-0-		19498	138155	234	1	17737	3	Y	428	456	1	4	8	85
								1056	4	471	9							
12	171250	X	33095	-0-		-138155	-0-	465	1	30260	3	Y	912	876	1			121
								1367	4	1003	9							
01	42222	X	13571	-0-		-28651	-0-	317	1	12706	3	Y	377	446	1			52
								133	4	415	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

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	DLQ G-10		23715	-0-		23715	23715	20832	3	1231	4	Y	1502	1369	1	118	8	100
								1652	9									
09	DLQ G-10		23231	-0-		23231	46946	20232	3	1404	4	Y	1450	1399	1	43	8	108
								1595	9									
10	DLQ G-10		26222	-0-		26222	73168	21304	3	3246	4	Y	1520	1468	1	44	8	116
								1672	9									
11	DLQ G-10		4246	-0-		4246	77414	3674	3	133	4	Y	399	403	1	37	8	75
								439	9									
12	86384	X	8970	-0-		-77414	-0-	7972	3	221	4	Y	706	686	1			95
								777	9									
01	26226	X	14801	-0-		-11425	-0-	13447	3	68	4	Y	1169	1132	1			132
								1286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

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		DLQ G-10	18947	-0-		18947		18947	441	1	16554	3	Y	1307	1303	1	21	8	37
									514	4	1438	9							
09	36321	X	17374	-0-		-18947		-0-	367	1	15142	3	Y	1067	1066	1	6	8	32
									691	4	1174	9							
10	19009	X	19009	-0-		-0-		-0-	375	1	14206	3	Y	1109	1095	1	7	8	39
									3208	4	1220	9							
11	19890	X	11578	-0-		-8312		-0-	256	1	9905	3	Y	715	726	1	6	8	22
									630	4	787	9							
12	20429	X	14542	-0-		-5887		-0-	330	1	12871	3	Y	850	832	1			40
									406	4	935	9							
01	25308	X	25308	-0-		-0-		-0-	610	1	21944	3	Y	1458	1436	1			62
									1150	4	1604	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

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		DLQ G-10	7510	-0-		7510		7510	305	1	6763	3	Y	388	397	1	39	8	56
									15	4	427	9							
09	14980	X	7470	-0-		-7510		-0-	215	1	6165	3	Y	525	397	1	95	8	89
									512	4	578	9							
10	5908	X	5908	-0-		-0-		-0-	189	1	5064	3	Y	335	313	1	45	8	66
									286	4	369	9							
11	7170	X	-0-	-0-		-7170		-0-					Y	-0-	30	1			36
12	7409	X	-0-	-0-		-7409		-0-					Y	1	26	1			11
01	7409	X	-0-	-0-		-7409		-0-					Y	-0-	8	1			3

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

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		DLQ G-10	43173	-0-		43173		43173	3026	1	32689	3	Y	1595	1611	1	10	8	66
									5703	4	1755	9							
09		DLQ G-10	41367	-0-		41367		84540	3072	1	35851	3	Y	1629	1625	1	3	8	67
									652	4	1792	9							
10		DLQ G-10	46229	-0-		46229		130769	3277	1	28283	3	Y	1865	1842	1	4	8	86
									12617	4	2052	9							
11		DLQ G-10	24312	-0-		24312		155081	2109	1	20238	3	Y	1014	1000	1	5	8	95
									850	4	1115	9							
12	190253	X	35172	-0-		-155081		-0-	1964	1	30137	3	Y	1346	1396	1			45
									1590	4	1481	9							
01	46221	X	27233	-0-		-18988		-0-	1627	1	21931	3	Y	1104	1079	1			70
									2461	4	1214	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

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		DLQ G-10	19338	-0-		19338		19338	16711	3	1574	4	Y	957	940	1	25	8	39
									1053	9									
09		DLQ G-10	18803	-0-		18803		38141	17643	3	181	4	Y	890	884	1	8	8	37
									979	9									
10		DLQ G-10	18658	-0-		18658		56799	14384	3	3327	4	Y	861	850	1	8	8	40
									947	9									
11		DLQ G-10	4820	-0-		4820		61619	222	1	4291	3	Y	197	215	1	2	8	20
									90	4	217	9							
12	61644	X	25	-0-		-61619		-0-	1	1	22	3	Y	1	20	1			1
									1	4	1	9							
01	19437	X	2851	-0-		-16586		-0-	920	1	19	3	Y	473	445	1			29
									1392	4	520	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

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	27641	-0-		27641	27641	1898	1	21458	3	Y	644	645	1	7	8	27
								3577	4	708	9							
09		DLQ G-10	27514	-0-		27514	55155	1977	1	24416	3	Y	638	636	1	3	8	26
								419	4	702	9							
10		DLQ G-10	28039	-0-		28039	83194	1979	1	17748	3	Y	628	622	1	3	8	29
								7621	4	691	9							
11		DLQ G-10	33667	-0-		33667	116861	2153	1	30005	3	Y	583	556	1	3	8	53
								868	4	641	9							
12	144927	X	28066	-0-		-116861	-0-	1316	1	25068	3	Y	561	595	1			19
								1065	4	617	9							
01	28427	X	23176	-0-		-5251	-0-	1228	1	19564	3	Y	479	468	1			30
								1857	4	527	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

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	5088	-0-		5088	5088	213	1	4732	3	Y	120	97	1	28	8	14
								11	4	132	9							
09	11905	X	6817	-0-		-5088	-0-	203	1	5820	3	Y	283	171	1	88	8	38
								483	4	311	9							
10	8264	X	8264	-0-		-0-	-0-	272	1	7306	3	Y	249	183	1	65	8	39
								412	4	274	9							
11	4920	X	1988	-0-		-2932	-0-	95	1	1846	3	Y	31	27	1	10	8	33
								13	4	34	9							
12	5084	X	-0-	-0-		-5084	-0-					Y	7	28	1			12
01	7564	X	-0-	-0-		-7564	-0-					Y	8	14	1			6

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

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	13612	-0-		13612	13612	553	1	12252	3	Y	708	714	1	71	8	101
								28	4	779	9							
09	27188	X	13576	-0-		-13612	-0-	390	1	11178	3	Y	981	759	1	153	8	170
								929	4	1079	9							
10	14685	X	14685	-0-		-0-	-0-	470	1	12616	3	Y	806	713	1	112	8	151
								712	4	887	9							
11	12240	X	8259	-0-		-3981	-0-	389	1	7549	3	Y	244	159	1	42	8	194
								53	4	268	9							
12	12648	X	3587	-0-		-9061	-0-	201	1	3009	3	Y	136	208	1	35	8	87
								227	4	150	9							
01	12648	X	-0-	-0-		-12648	-0-					Y	10	70	1			27

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 24WA RRCID -> 296433 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008

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	47709	X	37275	-0-		-10434	-0-	1549	1	29317	3	N	4184	4264	1	20	8	122
								1807	4	4602	9							
09	46170	X	39736	-0-		-6434	-0-	1848	1	29526	3	N	4441	4421	1	9	8	133
								3477	4	4885	9							
10	47709	X	41314	-0-		-6395	-0-	1808	1	19178	3	N	4423	4391	1	9	8	156
								15463	4	4865	9							
11	45030	X	34487	-0-		-10543	-0-	1763	1	23882	3	N	4095	4117	1	8	8	126
								4337	4	4505	9							
12	45601	X	36621	-0-		-8980	-0-	1897	1	27916	3	N	4067	3999	1			194
								2334	4	4474	9							
01	41323	X	37475	-0-		-3848	-0-	2149	1	27161	3	N	3740	3772	1			162
								4051	4	4114	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54808	X	47175	-0-	-7633	-0-	1697	1	41367	3	N	1937	1954	1	18	8	56
							1980	4	2131	9							
09	53040	X	46739	-0-	-6301	-0-	1402	1	40657	3	N	1856	1850	1	6	8	56
							2638	4	2042	9							
10	53692	X	49328	-0-	-4364	-0-	1386	1	34118	3	N	1790	1779	1	4	8	63
							11855	4	1969	9							
11	50880	X	44475	-0-	-6405	-0-	1501	1	37292	3	N	1810	1814	1	3	8	56
							3691	4	1991	9							
12	52576	X	43536	-0-	-9040	-0-	1572	1	38172	3	N	1689	1664	1			81
							1934	4	1858	9							
01	49321	X	46118	-0-	-3203	-0-	1811	1	39131	3	N	1601	1613	1			69
							3415	4	1761	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 24WB RRCID -> 300895 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10356 - 18005

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	9094	X NO RPT	-0-	-9094	-0-						N	NO RPT					-0-
01	140957	X NO RPT	-0-	-140957	-0-						N	NO RPT					-0-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 23WA RRCID -> 300992 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 19674

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	3658	X NO RPT	-0-	-3658	-0-						N	NO RPT					-0-
01	113398	X NO RPT	-0-	-113398	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

08	DLQ G-10	4448	-0-	4448	4448	3773	2	675	9	Y	614	613	0			15
09	DLQ G-10	1377	-0-	1377	5825	957	2	420	9	Y	382	297	0			100
10	DLQ G-10	2758	-0-	2758	8583	1856	2	68	4	Y	758	816	0	27	1	14
						834	9					1	8			
11	DLQ G-10	2895	-0-	2895	11478	2061	2	87	4	Y	679	689	0			4
						747	9									
12	14329	X 2851	-0-	-11478	-0-	2215	2	39	4	Y	543	227	0	113	1	207
						597	9									
01	2468	X 2468	-0-	-0-	-0-	2220	2	248	9	Y	225	430	0			2

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

08	7595	X 447	-0-	-7148	-0-	140	2	307	9	Y	279	283	0			7
09	9210	X 347	-0-	-8863	-0-	193	2	154	9	Y	140	110	0			37
10	9269	X 2091	-0-	-7178	-0-	1102	2	40	4	Y	863	856	0	28	1	16
						949	9									
11	2400	X 1945	-0-	-455	-0-	952	2	40	4	Y	866	877	0			5
						953	9									
12	1698	X 1698	-0-	-0-	-0-	914	2	16	4	Y	698	292	0	145	1	266
						768	9									
01	3826	X 3826	-0-	-0-	-0-	2715	2	1111	9	Y	1010	1268	0			8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 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	DLQ G-10		836	-0-	836	836	563	2	273	9	Y	248	257	0			6
09	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3905	2417	2	652	9	Y	593	444	0			155
10	DLQ G-10		2078	-0-	2078	5983	1712	2	63	4	Y	275	412	0	13	1	5
							303	9									
11	DLQ G-10		1968	-0-	1968	7951	1646	2	69	4	Y	230	234	0			1
							253	9									
12	9985	X	2034	-0-	-7951	-0-	1677	2	29	4	Y	298	124	0	62	1	113
							328	9									
01	3162	X	1635	-0-	-1527	-0-	1384	2	251	9	Y	228	339	0			2

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 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	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	974	2	404	9	Y	367	371	0			9
09	DLQ G-10		2277	-0-	2277	3655	1641	2	636	9	Y	578	436	0			151
10	DLQ G-10		5594	-0-	5594	9249	4271	2	157	4	Y	1060	1152	0	38	1	20
							1166	9					1	8			
11	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13910	3583	2	151	4	Y	843	858	0	1	8	4
							927	9									
12	16690	X	2780	-0-	-13910	-0-	2405	2	42	4	Y	303	128	0	64	1	115
							333	9									
01	4650	X	1719	-0-	-2931	-0-	1671	2	48	9	Y	44	159	0			-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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					5
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

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	9424	X	7378	-0-		-2046	-0-		7154	3	48	4	N	160	196	1			289
									176	9									
09	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-		9956	3	45	4	N	172	183	1			278
									189	9									
10	10273	X	10273	-0-		-0-	-0-		10046	3	34	4	N	175	175	1			278
									193	9									
11	8910	X	3532	-0-		-5378	-0-		3349	3	29	4	N	140	261	1			157
									154	9									
12	10540	X	9567	-0-		-973	-0-		9321	3	31	4	N	195	175	1			177
									215	9									
01	10540	X	8816	-0-		-1724	-0-		8586	3	29	4	N	183	183	1			177
									201	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 10000 - 14302

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	11400	X	11400	-0-		-0-	-0-		3	1	11266	3	Y	117					317
									2	4	129	9							
09	12800	X	12800	-0-		-0-	-0-		18	1	12617	3	Y	141	186	1			272
									10	4	155	9							
10	11400	X	11400	-0-		-0-	-0-		20	1	11171	3	Y	181					453
									10	4	199	9							
11	20972	X	20972	-0-		-0-	-0-		29	1	20267	3	Y	606	970	1			89
									9	4	667	9							
12	21694	X	21694	-0-		-0-	-0-		33	1	20343	3	Y	1189	1150	1			128
									10	4	1308	9							
01	13349	X	13349	-0-		-0-	-0-		35	1	12669	3	Y	580	583	1			125
									7	4	638	9							

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					284
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					284
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	284	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 10697 - 17959

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	23608	X	23608	-0-		-0-	-0-		48	1	22693	3	Y	788	853	0	13	1	185
									867	9									
09	25389	X	25389	-0-		-0-	-0-		59	1	23764	3	Y	1421	1308	0	13	1	285
									3	4	1563	9							
10	25141	X	10990	-0-		-14151	-0-		24	1	10796	3	Y	154	411	0	5	1	23
									1	4	169	9							
11	24330	X	21962	-0-		-2368	-0-		47	1	20700	3	Y	1104	929	0	6	1	192
									1	4	1214	9							
12	25141	X	14442	-0-		-10699	-0-		40	1	14016	3	Y	345	508	0	7	1	22
									6	4	380	9							
01	25141	X	15521	-0-		-9620	-0-		58	1	14461	3	Y	887	839	0	70	1	-0-
									26	4	976	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

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	14236	X	14236	-0-		-0-	-0-	39	1	13277	3	Y	836	769	0	8	1	199
								920	9									
09	12063	X	12063	-0-		-0-	-0-	41	1	10796	3	Y	1113	1080	0	6	1	226
								2	4	1224	9							
10	18694	X	18694	-0-		-0-	-0-	49	1	17558	3	Y	986	1029	0	8	1	175
								2	4	1085	9							
11	13770	X	12826	-0-		-944	-0-	39	1	11871	3	Y	832	857	0	4	1	146
								1	4	915	9							
12	15557	X	15557	-0-		-0-	-0-	52	1	14419	3	Y	981	1050	0	8	1	69
								7	4	1079	9							
01	15686	X	12661	-0-		-3025	-0-	52	1	11681	3	Y	822	828	0	63	1	-0-
								24	4	904	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

08	9230	X	9230	-0-		-0-	-0-	8800	3	28	4	Y	365	3	0	384	1	408
								402	9									
09	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	7070	3	24	4	Y	389	5	0	390	1	402
								428	9									
10	7285	X	6698	-0-		-587	-0-	6289	3	23	4	Y	351	14	0	376	1	363
								386	9									
11	8940	X	4893	-0-		-4047	-0-	4633	3	16	4	Y	222	12	0	174	1	399
								244	9									
12	9238	X	6725	-0-		-2513	-0-	6378	3	19	4	Y	298	18	0	204	1	475
								328	9									
01	9238	X	6865	-0-		-2373	-0-	6489	3	21	4	Y	323	16	0	399	1	383
								355	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

08	14445	X	14445	-0-		-0-	-0-	13767	3	44	4	Y	576	6	0	202	1	569
								634	9									
09	11518	X	11518	-0-		-0-	-0-	11141	3	18	4	Y	326	9	0	392	1	494
								359	9									
10	11222	X	8106	-0-		-3116	-0-	7855	3	5	4	Y	224	16	0	158	1	544
								246	9									
11	13980	X	12657	-0-		-1323	-0-	12192	3	24	4	Y	401	27	0	374	1	544
								441	9									
12	14446	X	9830	-0-		-4616	-0-	9465	3	9	4	Y	324	23	0	379	1	466
								356	9									
01	14446	X	8830	-0-		-5616	-0-	8489	3	62	4	Y	254	18	0	194	1	508
								279	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13666	3	20	4	Y	202	6	0	7	1	505
							222	9									
09	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12162	3	18	4	Y	185	9	0	360	1	321
							204	9									
10	17019	X	12361	-0-	-4658	-0-	12129	3	17	4	Y	195	25	0	187	1	304
							215	9									
11	13470	X	10335	-0-	-3135	-0-	9938	3	19	4	Y	344	23	0	3	1	622
							378	9									
12	13919	X	12062	-0-	-1857	-0-	3	1	11835	3	Y	185	30	0	372	1	405
							20	4	204	9							
01	13919	X	1601	-0-	-12318	-0-	1541	1	7	4	Y	48	177	1			276
							53	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7594	3	37	4	Y	707	3	0	554	1	407
							778	9									
09	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6485	3	27	4	Y	502	5	0	549	1	355
							552	9									
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6688	3	33	4	Y	639	15	0	764	1	215
							703	9									
11	8130	X	5848	-0-	-2282	-0-	5358	3	21	4	Y	426	13	0	363	1	265
							469	9									
12	8401	X	3360	-0-	-5041	-0-	2914	3	17	4	Y	390	7	0	202	1	446
							429	9									
01	8401	X	6049	-0-	-2352	-0-	5503	3	34	4	Y	465	12	0	575	1	324
							512	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	7908	3	33	4	Y	614	3	0	750	1	600
							675	9									
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7489	3	34	4	Y	630	6	0	744	1	480
							693	9									
10	8246	X	7466	-0-	-780	-0-	6898	3	28	4	Y	491	14	0	371	1	586
							540	9									
11	8340	X	4547	-0-	-3793	-0-	4156	3	16	4	Y	341	9	0	377	1	541
							375	9									
12	8618	X	8419	-0-	-199	-0-	35	1	7688	3	Y	611	19	0	767	1	366
							24	4	672	9							
01	8618	X	6272	-0-	-2346	-0-	5905	3	8	4	Y	326	13	0	383	1	296
							359	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4849	3	21	4	Y	235	2	0	180	1	385
							259	9									
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5218	3	20	4	Y	494	5	0	536	1	338
							543	9									
10	6696	X	3344	-0-	-3352	-0-	2913	3	34	4	Y	361	7	0	385	1	307
							397	9									
11	4950	X	3967	-0-	-983	-0-	3426	3	29	4	Y	465	9	0	369	1	394
							512	9									
12	5983	X	4073	-0-	-1910	-0-	3563	3	18	4	Y	447	10	0	379	1	452
							492	9									
01	5983	X	331	-0-	-5652	-0-	97	3	37	4	Y	179	140	1			491
							197	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

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	2449	X	2449	-0-		-0-	-0-	1612	3	1	4	Y	760	1	0	588	1	305
								836	9									
09	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	3657	3	5	4	Y	659	4	0	745	1	215
								725	9									
10	2108	X	280	-0-		-1828	-0-	194	3	5	4	Y	74	1	0			288
								81	9									
11	18557	X	18557	-0-		-0-	-0-	15184	3	5	4	Y	3062	47	0	3007	1	296
								3368	9									
12	7316	X	7316	-0-		-0-	-0-	5907	3	5	4	Y	1276	20	0	1275	1	277
								1404	9									
01	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	5278	3	155	4	Y	1125	16	0	1179	1	207
								1238	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

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	8541	X	8541	-0-		-0-	-0-	8016	3	40	4	Y	441	3	0	399	1	287
								485	9									
09	7320	X	7320	-0-		-0-	-0-	6816	3	41	4	Y	421	4	0	361	1	343
								463	9									
10	10013	X	6432	-0-		-3581	-0-	6078	3	32	4	Y	293	11	0	547	1	78
								322	9									
11	9120	X	3702	-0-		-5418	-0-	3475	3	19	4	Y	189	7	0	176	1	84
								208	9									
12	9424	X	6658	-0-		-2766	-0-	6260	3	25	4	Y	339	14	0	194	1	215
								373	9									
01	8556	X	7071	-0-		-1485	-0-	6590	3	28	4	Y	412	12	0	389	1	226
								453	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

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	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	3288	3	25	4	Y	776	814	0	1	1	59
								854	9									
09	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	3514	3	23	4	Y	688	683	0	2	1	62
								757	9									
10	4590	X	4590	-0-		-0-	-0-	3715	3	29	4	Y	769	719	0	2	1	110
								846	9									
11	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	3671	3	30	4	Y	972	909	0	1	1	172
								1069	9									
12	4433	X	4115	-0-		-318	-0-	3143	3	25	4	Y	861	884	0	2	1	147
								947	9									
01	4588	X	3959	-0-		-629	-0-	3115	3	21	4	Y	748	726	0	5	1	164
								823	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

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	13670	X	13670	-0-		-0-	-0-	11449	3	32	4	Y	1990	1813	0	7	1	312
								2189	9									
09	2953	X	2953	-0-		-0-	-0-	2683	3	4	4	Y	242	500	0	1	1	53
								266	9									
10	35415	X	35415	-0-		-0-	-0-	32225	3	398	4	Y	2538	1993	0	14	1	584
								2792	9									
11	26984	X	26984	-0-		-0-	-0-	24315	3	30	4	Y	2399	2543	0	8	1	432
								2639	9									
12	23249	X	23249	-0-		-0-	-0-	1	1	20443	3	Y	2522	2613	0	11	1	330
								31	4	2774	9							
01	31341	X	13315	-0-		-18026	-0-	1	1	11628	3	Y	1513	1527	0	15	1	301
								22	4	1664	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

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	11471	X	11471	-0-		-0-	-0-		11250	3	14	4	Y	188	5	0	200	1	477
									207	9									
09	13274	X	13274	-0-		-0-	-0-		12999	3	16	4	Y	235	11	0	394	1	307
									259	9									
10	20274	X	14029	-0-		-6245	-0-		13733	3	15	4	Y	255	29	0	187	1	346
									281	9									
11	13841	X	13841	-0-		-0-	-0-		13460	3	17	4	Y	331	31	0	188	1	458
									364	9									
12	14154	X	14154	-0-		-0-	-0-		13827	3	17	4	Y	282	36	0	185	1	519
									310	9									
01	14043	X	13695	-0-		-348	-0-		13396	3	14	4	Y	259	30	0	176	1	572
									285	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

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	12265	X	12265	-0-		-0-	-0-		24	1	11655	3	Y	533	519	0	6	1	126
									586	9									
09	13171	X	13171	-0-		-0-	-0-		29	1	12171	3	Y	881	823	0	6	1	178
									2	4	969	9							
10	13640	X	7427	-0-		-6213	-0-		18	1	6967	3	Y	401	504	0	3	1	72
									1	4	441	9							
11	13730	X	13730	-0-		-0-	-0-		39	1	12990	3	Y	636	594	0	4	1	110
									1	4	700	9							
12	13640	X	11801	-0-		-1839	-0-		39	1	10968	3	Y	716	771	0	5	1	50
									6	4	788	9							
01	13609	X	9580	-0-		-4029	-0-		39	1	8874	3	Y	590	595	0	45	1	-0-
									18	4	649	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

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	13193	X	13193	-0-		-0-	-0-		12453	3	14	4	Y	660	1241	0	6	1	230
									726	9									
09	13804	X	13804	-0-		-0-	-0-		12976	3	15	4	Y	739	698	0	7	1	264
									813	9									
10	13702	X	7331	-0-		-6371	-0-		6780	3	6	4	Y	495	589	0	3	1	167
									545	9									
11	13260	X	10425	-0-		-2835	-0-		9456	3	14	4	Y	868	869	0	3	1	163
									955	9									
12	14260	X	13388	-0-		-872	-0-		12085	3	16	4	Y	1170	1167	0	6	1	160
									1287	9									
01	14260	X	11508	-0-		-2752	-0-		10308	3	15	4	Y	1077	1024	0	13	1	200
									1185	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

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	36191	X	36191	-0-		-0-	-0-		34976	3	5	4	Y	1100	999	0	17	1	88
									1210	9									
09	32445	X	32445	-0-		-0-	-0-		30775	3	12	4	Y	1507	1414	0	14	1	167
									1658	9									
10	45942	X	21731	-0-		-24211	-0-		20811	3	10	4	Y	827	878	0	8	1	108
									910	9									
11	44460	X	22083	-0-		-22377	-0-		37	1	20411	3	Y	1476	1427	0	5	1	152
									11	4	1624	9							
12	45942	X	23816	-0-		-22126	-0-		35	1	22086	3	Y	1534	1621	0	10	1	55
									8	4	1687	9							
01	36177	X	21967	-0-		-14210	-0-		33	1	20431	3	Y	1351	1300	0	23	1	83
									17	4	1486	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

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	9723	X	9723	-0-		-0-	-0-	8512	3	4	4	Y	1097	1161	0	5	1	90
								1207	9									
09	8827	X	8827	-0-		-0-	-0-	7893	3	8	4	Y	842	834	0	4	1	94
								926	9									
10	14446	X	10091	-0-		-4355	-0-	9248	3	10	4	Y	757	745	0	4	1	102
								833	9									
11	13980	X	8397	-0-		-5583	-0-	32	1	7402	3	Y	867	877	0	2	1	90
								9	4	954	9							
12	12276	X	8217	-0-		-4059	-0-	28	1	7400	3	Y	712	772	0	4	1	26
								6	4	783	9							
01	10106	X	6907	-0-		-3199	-0-	22	1	6212	3	Y	603	583	0	8	1	38
								10	4	663	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

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	9820	X	9820	-0-		-0-	-0-	543	1	8465	3	Y	704	739	0	5	1	276
								38	4	774	9							
09	11378	X	11378	-0-		-0-	-0-	527	1	9945	3	Y	785	611	0	6	1	444
								42	4	864	9							
10	9899	X	9899	-0-		-0-	-0-	330	1	8759	3	Y	702	825	0	4	1	317
								38	4	772	9							
11	9510	X	8587	-0-		-923	-0-	360	1	7472	3	Y	654	594	0	3	1	374
								36	4	719	9							
12	11749	X	8557	-0-		-3192	-0-	329	1	7470	3	Y	657	777	0	4	1	250
								35	4	723	9							
01	11749	X	7943	-0-		-3806	-0-	260	1	6985	3	Y	602	482	0	10	1	360
								36	4	662	9							

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

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	10760	X	10760	-0-		-0-	-0-	46	1	8250	3	Y	2193	2198	0	6	1	15
								52	4	2412	9							
09	10757	X	10757	-0-		-0-	-0-	65	1	8343	3	Y	2129	2125	0			19
								7	4	2342	9							
10	12400	X	10874	-0-		-1526	-0-	79	1	8331	3	Y	2226	2216	0	12	8	17
								15	4	2449	9							
11	12000	X	10800	-0-		-1200	-0-	109	1	8122	3	Y	2305	2298	0	2	1	22
								33	4	2536	9							
12	11842	X	11841	-0-		-1	-0-	101	1	8895	3	Y	2579	2578	0	2	1	21
								8	4	2837	9							
01	11129	X	8520	-0-		-2609	-0-	64	1	6415	3	Y	1761	1741	0	6	1	35
								104	4	1937	9							

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

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	9453	X	9453	-0-		-0-	-0-	42	1	7421	3	Y	1763	1768	0	5	1	12
								51	4	1939	9							
09	10711	X	10711	-0-		-0-	-0-	64	1	8256	3	Y	2166	2159	0			19
								8	4	2383	9							
10	10881	X	10630	-0-		-251	-0-	79	1	8216	3	Y	2108	2103	0	8	8	16
								16	4	2319	9							
11	10530	X	10213	-0-		-317	-0-	105	1	7788	3	Y	2086	2080	0	2	1	20
								25	4	2295	9							
12	11127	X	11127	-0-		-0-	-0-	96	1	8439	3	Y	2354	2353	0	2	1	19
								3	4	2589	9							
01	10881	X	6404	-0-		-4477	-0-	47	1	4776	3	Y	1360	1347	0	5	1	27
								85	4	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2561	3	23	4	Y	180	276	0	2	1	85
							198	9									
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1765	3	42	4	Y	507	300	0	1	1	291
							558	9									
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1198	3	10	4	Y	52	297	0	1	1	45
							57	9									
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1252	3	32	4	Y	251	162	0			134
							276	9									
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	980	3	20	4	Y	283	333	0	1	1	83
							311	9									
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	29	4	315	9	Y	286	95	0			274

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2423	3	22	4	Y	291	333	0	2	1	138
							320	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	1998	3	29	4	Y	360	291	0	1	1	206
							396	9									
10	2232	X	1575	-0-	-657	-0-	1345	3	34	4	Y	178	219	0	1	1	164
							196	9									
11	2670	X	1665	-0-	-1005	-0-	1562	3	15	4	Y	80	203	0	1	1	40
							88	9									
12	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	1666	3	9	4	Y	63	85	0	1	1	17
							69	9									
01	2759	X	1077	-0-	-1682	-0-	1006	3	7	4	Y	58	22	0	2	1	51
							64	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4553	3	19	4	Y	348	366	0	3	1	136
							383	9									
09	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4303	3	15	4	Y	292	261	0	2	1	165
							321	9									
10	4650	X	4212	-0-	-438	-0-	3900	3	18	4	Y	267	310	0	2	1	120
							294	9									
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4640	3	15	4	Y	288	244	0	1	1	163
							317	9									
12	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	4261	3	14	4	Y	307	352	0	2	1	116
							338	9									
01	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	4310	3	30	4	Y	315	238	0	6	1	187
							347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

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	6386	X	5758	-0-		-628	-0-	5274	3	31	4	N	412	568	1			211
								453	9									
09	6180	X	5065	-0-		-1115	-0-	4575	3	30	4	N	418	398	1			231
								460	9									
10	6386	X	5639	-0-		-747	-0-	5193	3	29	4	N	379	419	1			191
								417	9									
11	6180	X	5042	-0-		-1138	-0-	4550	3	28	4	N	422	404	1			209
								464	9									
12	6355	X	5337	-0-		-1018	-0-	4827	3	28	4	N	438	226	1			421
								482	9									
01	5766	X	4556	-0-		-1210	-0-	4130	3	24	4	N	365	421	1			365
								402	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

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	9683	X	9683	-0-		-0-	-0-	8998	3	47	4	Y	580	630	0	6	1	273
								638	9									
09	8838	X	8838	-0-		-0-	-0-	8212	3	39	4	Y	534	501	0	5	1	301
								587	9									
10	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	4599	3	14	4	Y	381	332	0	2	1	348
								419	9									
11	7030	X	7030	-0-		-0-	-0-	6584	3	32	4	Y	376	530	0	2	1	192
								414	9									
12	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	7250	3	17	4	Y	232	359	0	4	1	61
								255	9									
01	4842	X	4842	-0-		-0-	-0-	4533	3	17	4	Y	265	84	0	6	1	236
								292	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

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	23718	X	23718	-0-		-0-	-0-	21179	3	69	4	Y	2245	2303	0	10	1	170
								2470	9									
09	22692	X	22692	-0-		-0-	-0-	19976	3	62	4	Y	2413	2355	0	12	1	216
								2654	9									
10	22805	X	22805	-0-		-0-	-0-	20249	3	81	4	Y	2250	2139	0	10	1	317
								2475	9									
11	22950	X	19649	-0-		-3301	-0-	17420	3	53	4	Y	1978	1945	0	6	1	344
								2176	9									
12	23715	X	22444	-0-		-1271	-0-	19754	3	62	4	Y	2389	2321	0	11	1	401
								2628	9									
01	23715	X	19451	-0-		-4264	-0-	17377	3	46	4	Y	1844	1826	0	24	1	395
								2028	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

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	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-	7412	3	40	4	N	848	2	0	952	1	190
								933	9									
09	8455	X	8455	-0-		-0-	-0-	7401	3	34	4	N	927	5	0	749	1	363
								1020	9									
10	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	5978	3	29	4	N	865	13	0	771	1	444
								952	9									
11	7260	X	4060	-0-		-3200	-0-	3412	3	23	4	N	568	8	0	736	1	268
								625	9									
12	8344	X	8344	-0-		-0-	-0-	7277	3	29	4	N	944	20	0	770	1	422
								1038	9									
01	7502	X	6774	-0-		-728	-0-	6118	3	45	4	N	555	14	0	600	1	363
								611	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	9525	3	27	4	Y	1557	1412	0	6	1	244
							1713	9									
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	7747	3	25	4	Y	1581	1471	0	4	1	350
							1739	9									
10	13609	X	7098	-0-	-6511	-0-	5994	3	273	4	Y	755	926	0	3	1	176
							831	9									
11	13170	X	5743	-0-	-7427	-0-	4895	3	14	4	Y	758	794	0	2	1	138
							834	9									
12	11253	X	4232	-0-	-7021	-0-	3565	3	12	4	Y	595	653	0	2	1	78
							655	9									
01	11253	X	2095	-0-	-9158	-0-	1514	3	12	4	Y	517	488	0	2	1	105
							569	9									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	27	1	7313	3	Y	1017	992	0	4	1	270
							90	4	1119	9							
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	25	1	6054	3	Y	682	735	0	3	1	214
							28	4	750	9							
10	7967	X	6920	-0-	-1047	-0-	31	1	6096	3	Y	685	709	0	3	1	187
							39	4	754	9							
11	8280	X	7000	-0-	-1280	-0-	8	1	6151	3	Y	741	661	0	2	1	265
							26	4	815	9							
12	8556	X	6645	-0-	-1911	-0-	8	1	5745	3	Y	765	931	0	3	1	96
							50	4	842	9							
01	8556	X	5394	-0-	-3162	-0-	22	1	4628	3	Y	646	562	0	6	1	174
							33	4	711	9							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	23	1	1318	3	Y	282	311	0	1	1	75
							76	4	310	9							
09	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	Y	353	316	0			112
							26	4	388	9							
10	2356	X	261	-0-	-2095	-0-	28	1	14	3	Y	167	232	0			47
							35	4	184	9							
11	2220	X	187	-0-	-2033	-0-	7	1	9	3	Y	134	132	0			49
							24	4	147	9							
12	2294	X	608	-0-	-1686	-0-	6	1	335	3	Y	209	231	0			27
							37	4	230	9							
01	1736	X	357	-0-	-1379	-0-	17	1	159	3	Y	142	130	0			39
							25	4	156	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	36	1	3041	3	Y	240	1	0	255	1	35
							15	4	264	9							
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	38	1	3196	3	Y	219	3	0	200	1	51
							10	4	241	9							
10	3999	X	1643	-0-	-2356	-0-	19	1	1472	3	Y	134	3	0	151	1	31
							5	4	147	9							
11	3840	X	1764	-0-	-2076	-0-	11	1	1553	3	Y	174	4	0	175	1	26
							9	4	191	9							
12	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	5	1	3187	3	Y	338	7	0	293	1	64
							12	4	372	9							
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	12	1	2940	3	Y	809	6	0	773	1	94
							19	4	890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

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	3587	X	3587	-0-		-0-	-0-		33	1	3030	3	Y	456	1	0	478	1	68
									22	4	502	9							
09	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-		38	1	3380	3	Y	517	3	0	460	1	122
									18	4	569	9							
10	4092	X	2054	-0-		-2038	-0-		19	1	1640	3	Y	348	3	0	385	1	82
									12	4	383	9							
11	3960	X	2013	-0-		-1947	-0-		11	1	1465	3	Y	475	3	0	481	1	73
									14	4	523	9							
12	4154	X	3774	-0-		-380	-0-		5	1	2961	3	Y	717	8	0	644	1	138
									19	4	789	9							
01	4154	X	521	-0-		-3633	-0-		11	1	21	3	Y	434	521	1			51
									12	4	477	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

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	6951	X	6951	-0-		-0-	-0-		8	1	6104	3	Y	748	744	1			7
									16	4	823	9							
09	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-		10	1	5705	3	Y	823	823	1			7
									905	9									
10	5766	X	3144	-0-		-2622	-0-		5	1	2525	3	Y	551	549	1			9
									8	4	606	9							
11	7230	X	7230	-0-		-0-	-0-		14	1	6031	3	Y	1076	1073	1			12
									1	4	1184	9							
12	6944	X	5956	-0-		-988	-0-		21	1	4925	3	Y	917	915	1			14
									1	4	1009	9							
01	6944	X	4053	-0-		-2891	-0-		21	1	3032	3	Y	908	909	1			13
									1	4	999	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

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	478	N	478	-0-		-0-	-0-		6	1	264	3	Y	187	186	1			2
									2	4	206	9							
09	418	N	418	-0-		-0-	-0-		8	1	263	3	Y	134	135	1			1
									147	9									
10	496	N	496	-0-		-0-	-0-		6	1	371	3	Y	100	99	1			2
									9	4	110	9							
11	450	N	52	-0-		-398	-0-		11	1	4	3	Y	33	35	1			-0-
									1	4	36	9							
12	434	N	95	-0-		-339	-0-		17	1	8	3	Y	64	63	1			1
									70	9									
01	496	N	101	-0-		-395	-0-		17	1	7	3	Y	54	54	1			1
									18	4	59	9							

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

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	14036	X	14036	-0-		-0-	-0-		22	1	12284	3	Y	1505	1525	0	8	1	399
									74	4	1656	9							
09	13358	X	13358	-0-		-0-	-0-		24	1	12018	3	Y	1172	1197	0	7	1	367
									27	4	1289	9							
10	17081	X	13054	-0-		-4027	-0-		27	1	11750	3	Y	1129	1185	0	6	1	305
									35	4	1242	9							
11	16530	X	16421	-0-		-109	-0-		8	1	15002	3	Y	1259	1117	0	5	1	442
									26	4	1385	9							
12	16306	X	13442	-0-		-2864	-0-		6	1	12276	3	Y	1016	1326	0	7	1	125
									42	4	1118	9							
01	14043	X	12208	-0-		-1835	-0-		22	1	10663	3	Y	1355	1102	0	15	1	363
									32	4	1491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

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	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-		11	1	17197	3	Y	278	277	1			2
								44	4	306	9							
09	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-		13	1	15109	3	Y	357	356	1			3
								1	4	393	9							
10	21483	X	13539	-0-	-7944	-0-		12	1	13224	3	Y	256	256	1			3
								21	4	282	9							
11	20790	X	14714	-0-	-6076	-0-		17	1	14260	3	Y	395	394	1			4
								2	4	435	9							
12	21483	X	13828	-0-	-7655	-0-		23	1	13438	3	Y	332	332	1			4
								2	4	365	9							
01	17546	X	8788	-0-	-8758	-0-		27	1	8309	3	Y	408	407	1			5
								3	4	449	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

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	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-		9005	3	28	4	Y	1318	1252	0	1	1	160
								1450	9									
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-		8043	3	25	4	Y	1306	1269	0	1	1	196
								1437	9									
10	9517	X	2317	-0-	-7200	-0-		1860	3	7	4	Y	409	480	0	1	1	124
								450	9									
11	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-						Y	-0-	102	0	22	1	-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-						Y	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-						Y	501	499	0			2

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

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	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-		46	1	9923	3	Y	1441	1298	0	6	1	383
								156	4	1585	9							
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-		49	1	9381	3	Y	1508	1411	0	5	1	475
								59	4	1659	9							
10	6665	X	6172	-0-	-493	-0-		59	1	4585	3	Y	1319	1427	0	2	1	365
								77	4	1451	9							
11	11340	X	745	-0-	-10595	-0-		11	1	40	3	Y	594	742	0			217
								41	4	653	9							
12	11718	X	8828	-0-	-2890	-0-		14	1	7430	3	Y	1175	1241	0	4	1	147
								91	4	1293	9							
01	11718	X	6353	-0-	-5365	-0-		34	1	5115	3	Y	1045	901	0	8	1	283
								54	4	1150	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

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	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-		11	1	2411	3	Y	289	253	0	1	1	77
								36	4	318	9							
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-		15	1	2650	3	Y	345	312	0	1	1	109
								17	4	380	9							
10	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-		22	1	4008	3	Y	282	314	0	2	1	75
								28	4	310	9							
11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-		5	1	2775	3	Y	210	211	0	1	1	73
								18	4	231	9							
12	3162	X	2320	-0-	-842	-0-		4	1	2035	3	Y	233	276	0	1	1	29
								25	4	256	9							
01	4371	X	2092	-0-	-2279	-0-		13	1	1813	3	Y	224	190	0	3	1	60
								20	4	246	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

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	11166	X	11166	-0-		-0-	-0-	9868	3	33	4	Y	1150	1114	0	1	1	150
								1265	9									
09	10912	X	10912	-0-		-0-	-0-	9636	3	30	4	Y	1133	1130	0	2	1	151
								1246	9									
10	10695	X	10362	-0-		-333	-0-	9108	3	31	4	Y	1112	1122	0	5	1	136
								1223	9									
11	12305	X	12305	-0-		-0-	-0-	62	1	10803	3	Y	1279	1281	0	13	1	121
								33	4	1407	9							
12	12729	X	12729	-0-		-0-	-0-	77	1	10983	3	Y	1489	1448	0	39	1	123
								31	4	1638	9							
01	14653	X	14653	-0-		-0-	-0-	127	1	12734	3	Y	1595	1489	0	40	1	189
								37	4	1755	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

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

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

08	29946	X	29946	-0-		-0-	-0-	167	1	24520	3	Y	4735	4730	0	12	1	29
								50	4	5209	9							
09	21420	X	21420	-0-		-0-	-0-	118	1	16726	3	Y	4122	4116	0	8	1	27
								42	4	4534	9							
10	47678	X	32059	-0-		-15619	-0-	251	1	27351	3	Y	3990	3967	0	10	1	40
								68	4	4389	9							
11	33780	X	28790	-0-		-4990	-0-	108	1	24213	3	Y	4057	4049	0	6	1	42
								6	4	4463	9							
12	32519	X	30387	-0-		-2132	-0-	87	1	25925	3	Y	3891	3888	0	9	1	36
								95	4	4280	9							
01	32054	X	24671	-0-		-7383	-0-	40	1	18389	3	Y	5563	5510	0	16	1	73
								123	4	6119	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

08	23452	X	23452	-0-		-0-	-0-	181	1	21119	3	Y	1955	1987	0	11	1	84
								1	4	2151	9							
09	10147	X	10147	-0-		-0-	-0-	60	1	9781	3	Y	276	340	0	5	1	15
								2	4	304	9							
10	31527	X	18664	-0-		-12863	-0-	197	1	16696	3	Y	1591	1451	0	7	1	148
								21	4	1750	9							
11	30510	X	26110	-0-		-4400	-0-	279	1	22858	3	Y	2701	2592	0	6	1	251
								2	4	2971	9							
12	31527	X	27998	-0-		-3529	-0-	266	1	25009	3	Y	2470	2646	0	11	1	64
								6	4	2717	9							
01	32197	X	32197	-0-		-0-	-0-	210	1	28789	3	Y	2866	2726	0	33	1	171
								45	4	3153	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

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	10843	X	10843	-0-		-0-	-0-		7848	3	1	4	Y	2722	2803	0	4	1	224
									2994	9									
09	10715	X	10715	-0-		-0-	-0-		7828	3	3	4	Y	2622	2545	0	4	1	297
									2884	9									
10	17980	X	8238	-0-		-9742	-0-		6361	3	4	4	Y	1703	1763	0	2	1	235
									1873	9									
11	17400	X	7619	-0-		-9781	-0-		22	1	6666	3	Y	841	986	0	2	1	88
									6	4	925	9							
12	17980	X	9108	-0-		-8872	-0-		30	1	7993	3	Y	980	1028	0	4	1	36
									7	4	1078	9							
01	11067	X	4549	-0-		-6518	-0-		25	1	3652	3	Y	782	764	0	4	1	50
									12	4	860	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

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	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-		1972	3	1	4	Y	524	515	0	1	1	43
									576	9									
09	652	X	652	-0-		-0-	-0-		489	3	2	4	Y	146	172	0			17
									161	9									
10	7854	X	7854	-0-		-0-	-0-		7090	3	10	4	Y	685	606	0	4	1	92
									754	9									
11	5784	X	5784	-0-		-0-	-0-		30	1	5297	3	Y	407	456	0	2	1	41
									9	4	448	9							
12	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-		22	1	6040	3	Y	759	768	0	4	1	28
									5	4	835	9							
01	6169	X	2206	-0-		-3963	-0-		17	1	1464	3	Y	652	636	0	2	1	42
									8	4	717	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

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	18419	X	18419	-0-		-0-	-0-		17747	3	17	4	Y	595	458	0	8	1	206
									655	9									
09	18714	X	18714	-0-		-0-	-0-		17775	3	18	4	Y	837	736	0	9	1	298
									921	9									
10	14601	X	9383	-0-		-5218	-0-		8614	3	7	4	Y	693	752	0	4	1	235
									762	9									
11	17820	X	15885	-0-		-1935	-0-		14380	3	19	4	Y	1351	1328	0	4	1	254
									1486	9									
12	19344	X	15762	-0-		-3582	-0-		14310	3	19	4	Y	1303	1372	0	7	1	178
									1433	9									
01	19344	X	14377	-0-		-4967	-0-		13140	3	18	4	Y	1108	1066	0	16	1	204
									1219	9									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

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	26606	X	26606	-0-		-0-	-0-		136	1	20261	3	Y	5600	5613	0	10	1	35
									49	4	6160	9							
09	20556	X	20556	-0-		-0-	-0-		107	1	15261	3	Y	4676	4673	0	7	1	31
									44	4	5144	9							
10	42098	X	23793	-0-		-18305	-0-		147	1	16488	3	Y	6459	6419	0	6	1	65
									53	4	7105	9							
11	40740	X	19748	-0-		-20992	-0-		64	1	14667	3	Y	4554	4569	0	3	1	47
									8	4	5009	9							
12	30814	X	19927	-0-		-10887	-0-		51	1	15410	3	Y	3977	3981	0	6	1	37
									91	4	4375	9							
01	26598	X	21128	-0-		-5470	-0-		33	1	15306	3	Y	5165	5120	0	14	1	68
									107	4	5682	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		3205	3	22	4	Y	321	341	0	2	1	152
								353	9									
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		3390	3	16	4	Y	146	215	0	2	1	81
								161	9									
10	2387	X	257	-0-	-2130	-0-		213	3	3	4	Y	37	83	0			35
								41	9									
11	3450	X	560	-0-	-2890	-0-		8	4	552	9	Y	502	265	0			272
12	3689	X	888	-0-	-2801	-0-		496	3	27	4	Y	332	505	0			99
								365	9									
01	2883	X	557	-0-	-2326	-0-		504	3	5	4	Y	44	102	0	1	1	40
								48	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

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	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-		11534	3	3	4	Y	1827	1930	0	6	1	150
								2010	9									
09	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-		9382	3	8	4	Y	1498	1474	0	5	1	169
								1648	9									
10	7316	X	6978	-0-	-338	-0-		6466	3	6	4	Y	460	564	0	3	1	62
								506	9									
11	12660	X	9128	-0-	-3532	-0-		28	1	7595	3	Y	1361	1278	0	2	1	143
								8	4	1497	9							
12	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-		35	1	19060	3	Y	1612	1688	0	9	1	58
								8	4	1773	9							
01	13082	X	5299	-0-	-7783	-0-		20	1	4236	3	Y	939	932	0	5	1	60
								10	4	1033	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

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	191	X	191	-0-	-0-	-0-		15	3	1	4	Y	159	199	0			13
								175	9									
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-		331	3	3	4	Y	104	105	0			12
								114	9									
10	38781	X	29	-0-	-38752	-0-		2	3	2	4	Y	23	32	0			3
								25	9									
11	7290	X	723	-0-	-6567	-0-		592	3	6	4	Y	114	105	0			12
								125	9									
12	7285	X	225	-0-	-7060	-0-		129	3	5	4	Y	83	92	0			3
								91	9									
01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-		9855	3	17	4	Y	706	653	0	12	1	44
								777	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

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	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-		8361	3	37	4	Y	799	694	0	5	1	314
								879	9									
09	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-		8624	3	31	4	Y	696	610	0	5	1	395
								766	9									
10	7688	X	6161	-0-	-1527	-0-		5582	3	27	4	Y	502	666	0	3	1	228
								552	9									
11	8970	X	8856	-0-	-114	-0-		8179	3	25	4	Y	593	481	0	3	1	337
								652	9									
12	9734	X	9354	-0-	-380	-0-		8560	3	29	4	Y	695	763	0	5	1	264
								765	9									
01	9734	X	8002	-0-	-1732	-0-		7308	3	27	4	Y	606	497	0	10	1	363
								667	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16725	3	3	4	Y	711	757	0	10	1	57
							782	9									
09	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	15698	3	7	4	Y	519	511	0	9	1	56
							571	9									
10	19251	X	3711	-0-	-15540	-0-	3533	3	3	4	Y	159	192	0	2	1	21
							175	9									
11	19861	X	19861	-0-	-0-	-0-	36	1	17299	3	Y	2287	2064	0	5	1	239
							10	4	2516	9							
12	22907	X	22907	-0-	-0-	-0-	35	1	20092	3	Y	2520	2657	0	10	1	92
							8	4	2772	9							
01	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	28	1	16059	3	Y	1660	1627	0	21	1	104
							13	4	1826	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7089	3	23	4	Y	1765	1382	0	3	1	625
							1942	9									
09	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	7811	3	17	4	Y	1365	1489	0	3	1	498
							1502	9									
10	10633	X	4704	-0-	-5929	-0-	4504	3	3	4	Y	179	617	0	2	1	58
							197	9									
11	10290	X	8251	-0-	-2039	-0-	7442	3	13	4	Y	724	644	0	2	1	136
							796	9									
12	10633	X	8225	-0-	-2408	-0-	7491	3	11	4	Y	657	700	0	4	1	89
							723	9									
01	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9219	3	12	4	Y	641	602	0	12	1	116
							705	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	422	3	17	4	Y	265	192	1			285
							292	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1449	3	24	4	Y	315	1	0	197	1	402
							347	9									
10	3100	N	3235	-0-	135	135	2878	3	13	4	Y	313	6	0	380	1	329
							344	9									
11	3000	N	4456	-0-	1456	1591	4078	3	16	4	Y	329	10	0	369	1	279
							362	9									
12	3100	N	3829	-0-	729	2320	3439	3	16	4	Y	340	9	0	180	1	430
							374	9									
01	5160	X	2840	-0-	-2320	-0-	2472	3	76	4	Y	265	6	0	390	1	299
							292	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23851	X	7797	-0-	-16054	-0-	7206	3	22	4	Y	517	545	0	5	1	39
							569	9									
09	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	6789	3	20	4	Y	561	546	0	4	1	50
							617	9									
10	13020	X	7102	-0-	-5918	-0-	6563	3	23	4	Y	469	451	0	3	1	65
							516	9									
11	12600	X	6951	-0-	-5649	-0-	6378	3	21	4	Y	502	479	0	2	1	86
							552	9									
12	9548	X	5905	-0-	-3643	-0-	5314	3	19	4	Y	520	516	0	3	1	87
							572	9									
01	7812	X	3297	-0-	-4515	-0-	2888	3	14	4	Y	359	364	0	4	1	78
							395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

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	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	7254	3	3	4	Y	1183	2	0	1114	1	324
							1301	9									
09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	Y	983	4	0	1135	1	168
							1081	9									
10	10974	X	2857	-0-	-8117	-0-	2526	3	4	4	Y	297	4	0	187	1	274
							327	9									
11	8880	X	2627	-0-	-6253	-0-	1786	3	6	4	Y	759	3	0	776	1	254
							835	9									
12	8556	X	4304	-0-	-4252	-0-	3568	3	3	4	Y	666	7	0	578	1	335
							733	9									
01	8556	X	5538	-0-	-3018	-0-	4579	3	113	4	Y	769	8	0	764	1	332
							846	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1506H RRCID -> 285137 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852

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	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	28989	3	55	4	Y	1688	2043	0	21	1	126
							1857	9									
09	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	31948	3	52	4	Y	1725	1678	0	21	1	152
							1898	9									
10	25668	X	17050	-0-	-8618	-0-	16285	3	26	4	Y	672	726	0	9	1	89
							739	9									
11	34408	X	34408	-0-	-0-	-0-	32666	3	47	4	Y	1541	1363	0	12	1	255
							1695	9									
12	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	37922	3	51	4	Y	1874	1809	0	23	1	297
							2061	9									
01	36289	X	36289	-0-	-0-	-0-	34534	3	40	4	Y	1559	1491	0	53	1	312
							1715	9									

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

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	X	589	-0-	-0-	-0-	33	1	528	3	Y	21	21	1			3
							5	4	23	9							
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	21	1	0	18	1	5
							5	4	23	9							
10	1085	X	337	-0-	-748	-0-	17	1	175	3	Y	126	101	1			30
							6	4	139	9							
11	1050	X	28	-0-	-1022	-0-	10	1	1	3	Y	12	40	1			2
							4	4	13	9							
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	4	1	668	3	Y	43	2	0	35	1	8
							4	4	47	9							
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	7	1	2897	3	Y	35	6	0	34	1	3
							4	4	39	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

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	42153	X	42153	-0-	-0-	-0-	83	1	38741	3	Y	2973	19	0	3019	1	437
							59	4	3270	9							
09	40008	X	40008	-0-	-0-	-0-	86	1	37315	3	Y	2326	35	0	2186	1	542
							48	4	2559	9							
10	44299	X	21828	-0-	-22471	-0-	42	1	20408	3	Y	1225	53	0	1436	1	278
							30	4	1348	9							
11	41310	X	32932	-0-	-8378	-0-	24	1	31035	3	Y	1674	88	0	1619	1	245
							32	4	1841	9							
12	42160	X	38296	-0-	-3864	-0-	10	1	35082	3	Y	2865	97	0	2478	1	535
							52	4	3152	9							
01	42160	X	15190	-0-	-26970	-0-	15	1	13890	3	Y	1150	33	0	1522	1	130
							20	4	1265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10226	X	10226	-0-		-0-	-0-	9164	3	17	4	Y	950	989	0	1	1	117
								1045	9									
09	10165	X	10165	-0-		-0-	-0-	8923	3	13	4	Y	1117	1116	0	1	1	117
								1229	9									
10	10773	X	10773	-0-		-0-	-0-	9302	3	18	4	Y	1321	1285	0	4	1	149
								1453	9									
11	10170	X	8943	-0-		-1227	-0-	7629	3	32	4	Y	1165	1234	0	8	1	72
								1282	9									
12	10509	X	8143	-0-		-2366	-0-	7605	3	35	4	Y	457	478	0	22	1	29
								503	9									
01	10788	X	8317	-0-		-2471	-0-	7647	3	32	4	Y	580	544	0	20	1	45
								638	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6456	X	6456	-0-		-0-	-0-	5545	3	21	4	Y	809	3	0	546	1	634
								890	9									
09	6442	X	6442	-0-		-0-	-0-	5642	3	21	4	Y	708	5	0	751	1	586
								779	9									
10	5580	X	4789	-0-		-791	-0-	4257	3	20	4	Y	465	11	0	395	1	645
								512	9									
11	6240	X	2785	-0-		-3455	-0-	2299	3	11	4	Y	432	4	0	545	1	528
								475	9									
12	6665	X	2824	-0-		-3841	-0-	2361	3	9	4	Y	413	5	0	394	1	542
								454	9									
01	6665	X	2579	-0-		-4086	-0-	2160	3	11	4	Y	371	4	0	200	1	709
								408	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7431	X	7431	-0-		-0-	-0-	6579	3	21	4	Y	755	3	0	718	1	358
								831	9									
09	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	6115	3	25	4	Y	575	6	0	583	1	344
								633	9									
10	9455	X	1305	-0-		-8150	-0-	1217	3	7	4	Y	74	3	0	1	1	414
								81	9									
11	9150	X	7599	-0-		-1551	-0-	7312	3	16	4	Y	246	22	0	372	1	266
								271	9									
12	9455	X	3594	-0-		-5861	-0-	287	1	3048	3	Y	224	10	0	2	1	478
								13	4	246	9							
01	7440	X	5039	-0-		-2401	-0-	261	1	4555	3	Y	194	13	0	198	1	461
								10	4	213	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5183	X	5183	-0-		-0-	-0-	4575	3	15	4	Y	539	528	0			70
								593	9									
09	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	8579	3	19	4	Y	704	679	0	1	1	94
								774	9									
10	6749	X	6749	-0-		-0-	-0-	6120	3	15	4	Y	558	581	0	3	1	68
								614	9									
11	5970	X	5771	-0-		-199	-0-	29	1	5002	3	Y	656	657	0	5	1	62
								18	4	722	9							
12	9672	X	6269	-0-		-3403	-0-	37	1	5265	3	Y	865	840	0	15	1	72
								15	4	952	9							
01	9672	X	5776	-0-		-3896	-0-	46	1	4697	3	Y	923	872	0	12	1	111
								18	4	1015	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	6527	3	26	4	Y	1255	1210	0	1	1	192
							1381	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2477	3	10	4	Y	412	466	0	1	1	137
							453	9									
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-	5	0	1	1	131
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					131
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	6311	3	33	4	Y	1698	1561	0	183	1	85
							1868	9									
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	6266	3	136	4	Y	1842	1781	0	26	1	120
							2026	9									

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6154	3	24	4	Y	899	874	0	1	1	137
							989	9									
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2115	3	9	4	Y	299	337	0			99
							329	9									
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	1	4	0	1	1	95
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					95
12	7657	X	1312	-0-	-6345	-0-	870	3	16	4	Y	387	417	0	45	1	20
							426	9									
01	7161	X	1927	-0-	-5234	-0-	1279	3	46	4	Y	547	526	0	5	1	36
							602	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	14113	3	3	4	Y	2035	2021	0	7	1	167
							2239	9									
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	14311	3	9	4	Y	1863	1813	0	7	1	210
							2049	9									
10	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14580	3	11	4	Y	1594	1581	0	6	1	217
							1753	9									
11	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	14048	3	10	4	Y	2050	2048	0	4	1	215
							2255	9									
12	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	14947	3	7	4	Y	2008	2142	0	7	1	74
							2209	9									
01	16926	X	10770	-0-	-6156	-0-	9448	3	10	4	Y	1193	1181	0	11	1	75
							1312	9									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16098	X	16098	-0-	-0-	-0-	39	1	15046	3	Y	921	891	0	8	1	219
							1013	9									
09	34879	X	34879	-0-	-0-	-0-	65	1	33019	3	Y	1625	1502	0	17	1	325
							7	4	1788	9							
10	18817	X	12401	-0-	-6416	-0-	24	1	11764	3	Y	548	771	0	5	1	97
							10	4	603	9							
11	18210	X	17296	-0-	-914	-0-	42	1	16035	3	Y	1106	1003	0	5	1	195
							2	4	1217	9							
12	32829	X	16670	-0-	-16159	-0-	53	1	15077	3	Y	1394	1482	0	8	1	99
							7	4	1533	9							
01	32829	X	11994	-0-	-20835	-0-	49	1	10955	3	Y	879	911	0	67	1	-0-
							23	4	967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

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	6467	X	6467	-0-		-0-		-0-	31	1	5502	3	Y	849	789	0	3	1	204
									934	9									
09	14230	X	14230	-0-		-0-		-0-	43	1	13395	3	Y	718	771	0	7	1	144
									2	4	790	9							
10	8153	X	5077	-0-		-3076		-0-	17	1	4803	3	Y	233	334	0	2	1	41
									1	4	256	9							
11	7350	X	6419	-0-		-931		-0-	31	1	5567	3	Y	745	650	0	2	1	134
									1	4	820	9							
12	11377	X	5790	-0-		-5587		-0-	39	1	5247	3	Y	454	553	0	3	1	32
									5	4	499	9							
01	11377	X	1743	-0-		-9634		-0-	39	1	1305	3	Y	346	355	0	23	1	-0-
									18	4	381	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

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	11619	X	11619	-0-		-0-		-0-	31	1	10882	3	Y	642	603	0	6	1	153
									706	9									
09	805	X	805	-0-		-0-		-0-	4	1	592	3	Y	190	304	0			39
									209	9									
10	23869	X	23869	-0-		-0-		-0-	54	1	21880	3	Y	1757	1468	0	9	1	319
									2	4	1933	9							
11	17284	X	17284	-0-		-0-		-0-	43	1	15682	3	Y	1416	1477	0	5	1	253
									1	4	1558	9							
12	15273	X	15273	-0-		-0-		-0-	51	1	13928	3	Y	1170	1333	0	7	1	83
									7	4	1287	9							
01	15686	X	12388	-0-		-3298		-0-	50	1	11213	3	Y	1002	1012	0	73	1	-0-
									23	4	1102	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

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	24114	X	24114	-0-		-0-		-0-	37	1	22427	3	Y	1500	1349	0	12	1	358
									1650	9									
09	17338	X	17338	-0-		-0-		-0-	38	1	15943	3	Y	1232	1333	0	8	1	249
									2	4	1355	9							
10	49610	X	49610	-0-		-0-		-0-	71	1	45063	3	Y	4066	3555	0	18	1	742
									3	4	4473	9							
11	32967	X	32967	-0-		-0-		-0-	45	1	30055	3	Y	2605	2874	0	8	1	465
									1	4	2866	9							
12	30982	X	30982	-0-		-0-		-0-	55	1	28289	3	Y	2391	2673	0	13	1	170
									8	4	2630	9							
01	32426	X	24634	-0-		-7792		-0-	51	1	22516	3	Y	1858	1886	0	142	1	-0-
									23	4	2044	9							

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

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	2180	X	2180	-0-		-0-		-0-	18	1	1987	3	Y	159	149	0	1	1	38
									175	9									
09	2161	X	2161	-0-		-0-		-0-	5	1	1899	3	Y	234	223	0	1	1	48
									257	9									
10	4213	X	4213	-0-		-0-		-0-	30	1	3961	3	Y	201	211	0	2	1	36
									1	4	221	9							
11	2911	X	2911	-0-		-0-		-0-	28	1	2709	3	Y	158	165	0	1	1	28
									174	9									
12	2601	X	2601	-0-		-0-		-0-	27	1	2371	3	Y	181	195	0	1	1	13
									4	4	199	9							
01	4216	X	2110	-0-		-2106		-0-	30	1	1894	3	Y	156	157	0	12	1	-0-
									14	4	172	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	4	110	9	Y	100					421
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	Y	9	45	1			385
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	4	19	9	Y	17					402
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	219	3	10	4	Y	1	1	0			402
							1	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	4	83	9	Y	75	50	1			427
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	897	3	59	4	Y	62	2	0	1	1	486
							68	9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1	1	0			-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	12	1	9917	3	Y	523	580	0	6	1	145
							37	4	575	9							
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	1	1	472	3	Y	30	170	0			5
							8	4	33	9							
10	19251	X	1193	-0-	-18058	-0-	2	1	978	3	Y	181	139	0			47
							14	4	199	9							
11	16890	X	3743	-0-	-13147	-0-	7	1	3194	3	Y	484	465	0	1	1	65
							10	4	532	9							
12	16740	X	15484	-0-	-1256	-0-	23	1	13531	3	Y	1647	1569	0	7	1	136
							118	4	1812	9							
01	10540	X	7356	-0-	-3184	-0-	31	1	5708	3	Y	1434	1374	0	8	1	188
							40	4	1577	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	4	Y	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	775	X	14	-0-	-761	-0-	13	1	1	4	Y	-0-					-0-
11	120	X	7	-0-	-113	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
01	217	X	18	-0-	-199	-0-	9	1	9	3	Y	-0-					-0-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	3153	3	Y	30	1	0	25	1	4
							3	4	33	9							
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	27	1	1411	3	Y	317	1	0	245	1	75
							10	4	349	9							
10	2418	X	1261	-0-	-1157	-0-	10	1	1049	3	Y	177	3	0	208	1	41
							7	4	195	9							
11	3120	X	700	-0-	-2420	-0-	3	1	427	3	Y	238	1	0	241	1	37
							8	4	262	9							
12	3224	X	355	-0-	-2869	-0-	2	1	12	3	Y	298	277	1			58
							13	4	328	9							
01	3224	X	227	-0-	-2997	-0-	6	1	9	3	Y	186	222	1			22
							7	4	205	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

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	627	X	627	-0-	-0-	-0-		23	1	603	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
09	379	X	379	-0-	-0-	-0-		19	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	682	X	127	-0-	-555	-0-		12	1	114	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
11	660	X	7	-0-	-653	-0-		7	1			Y	-0-					-0-
12	620	X	400	-0-	-220	-0-		3	1	396	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
01	620	X	333	-0-	-287	-0-		5	1	327	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

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	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-		5	1	6115	3	Y	386	396	1	2	8	24
								25	4	425	9							
09	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-		6	1	6045	3	Y	444	442	1	4	8	22
								18	4	488	9							
10	7161	X	1646	-0-	-5515	-0-		5	1	1165	3	Y	312	327	1	2	8	5
								133	4	343	9							
11	6930	X	2933	-0-	-3997	-0-		7	1	2354	3	Y	214	218	1			1
								337	4	235	9							
12	7161	X	4600	-0-	-2561	-0-		12	1	4145	3	Y	374	372	1	1	8	2
								32	4	411	9							
01	6789	X	2969	-0-	-3820	-0-		5	1	2571	3	Y	312	306	1	3	8	5
								50	4	343	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

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	27375	X	27375	-0-	-0-	-0-		25666	3	40	4	Y	1517	1587	0	24	1	51
								1669	9									
09	232	X	232	-0-	-0-	-0-		168	3	1	4	Y	57	105	0	1	1	2
								63	9									
10	33356	X	283	-0-	-33073	-0-		137	3	146	9	Y	133	134	0			1
11	32280	X	211	-0-	-32069	-0-		97	3	114	9	Y	104	104	0			1
12	33356	X	9228	-0-	-24128	-0-		7	1	7666	3	Y	1399	1386	0	4	1	10
								16	4	1539	9							
01	27373	X	18807	-0-	-8566	-0-		10	1	16486	3	Y	2087	2054	0	18	1	25
								15	4	2296	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

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	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-		10697	3	3	4	Y	1403	1447	0	5	1	115
								1543	9									
09	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-		9751	3	7	4	Y	1214	1188	0	4	1	137
								1335	9									
10	13268	X	11948	-0-	-1320	-0-		10672	3	9	4	Y	1152	1128	0	4	1	157
								1267	9									
11	11850	X	11071	-0-	-779	-0-		26	1	9732	3	Y	1187	1218	0	2	1	124
								7	4	1306	9							
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-		24	1	11066	3	Y	1279	1352	0	4	1	47
								5	4	1407	9							
01	12245	X	10397	-0-	-1848	-0-		21	1	9149	3	Y	1106	1074	0	9	1	70
								10	4	1217	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

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	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	23226	3	47	4	Y	872	828	1			84
							959	9									
09	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	22135	3	1	4	Y	862	881	1			65
							948	9									
10	26691	X	8557	-0-	-18134	-0-	8234	3	14	4	Y	281	320	1			26
							309	9									
11	24600	X	18963	-0-	-5637	-0-	18119	3	42	4	Y	729	685	1			70
							802	9									
12	24242	X	21233	-0-	-3009	-0-	20120	3	48	4	Y	968	877	1			161
							1065	9									
01	24242	X	19192	-0-	-5050	-0-	18336	3	36	4	Y	745	825	1			81
							820	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

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	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	13949	3	52	4	Y	555	525	1			53
							611	9									
09	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	13174	3	1	4	Y	525	539	1			39
							578	9									
10	16151	X	3768	-0-	-12383	-0-	3580	3	14	4	Y	158	182	1			15
							174	9									
11	14670	X	11646	-0-	-3024	-0-	10803	3	43	4	Y	727	672	1			70
							800	9									
12	14601	X	12639	-0-	-1962	-0-	11631	3	30	4	Y	889	811	1			148
							978	9									
01	14601	X	11129	-0-	-3472	-0-	10096	3	43	4	Y	900	950	1			98
							990	9									

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

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	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	14562	3	32	4	Y	1186	1140	0	17	1	40
							1305	9									
09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	6	3	2	4	Y	27	66	0			1
							30	9									
10	21669	X	1997	-0-	-19672	-0-	19	1	304	3	Y	1517	1511	0			7
							5	4	1669	9							
11	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	52	1	23931	3	Y	2827	2810	0	9	1	15
							11	4	3110	9							
12	30916	X	30916	-0-	-0-	-0-	9	1	27738	3	Y	2860	2838	0	17	1	20
							23	4	3146	9							
01	28934	X	28934	-0-	-0-	-0-	7	1	25831	3	Y	2809	2764	0	32	1	33
							6	4	3090	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

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	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9788	3	25	4	Y	991	1032	0	9	1	34
							1090	9									
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	77	3	4	4	Y	18	51	0			1
							20	9									
10	13299	X	40	-0-	-13259	-0-	12	1	4	3	Y	19	20	0			-0-
							3	4	21	9							
11	12870	X	106	-0-	-12764	-0-	27	1	11	3	Y	56	56	0			-0-
							6	4	62	9							
12	13020	X	81	-0-	-12939	-0-	5	1	9	3	Y	49	49	0			-0-
							13	4	54	9							
01	10912	X	91	-0-	-10821	-0-	5	1	8	3	Y	66	65	0			1
							5	4	73	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

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	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	21100	3	42	4	Y	1377	1438	0	23	1	46
							1515	9									
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	88	3	3	4	Y	23	67	0	1	1	1
							25	9									
10	30845	X	12543	-0-	-18302	-0-	38	1	10778	3	Y	1562	1551	0	5	1	7
							9	4	1718	9							
11	29850	X	28740	-0-	-1110	-0-	69	1	25666	3	Y	2718	2703	0	8	1	14
							15	4	2990	9							
12	28396	X	25344	-0-	-3052	-0-	11	1	22832	3	Y	2249	2235	0	13	1	15
							27	4	2474	9							
01	22661	X	19757	-0-	-2904	-0-	8	1	18009	3	Y	1575	1551	0	21	1	18
							7	4	1733	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

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	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	9451	3	26	4	Y	1051	1104	0	10	1	36
							1156	9									
09	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	11724	3	65	4	Y	185	206	0	8	1	7
							204	9									
10	12679	X	11141	-0-	-1538	-0-	21	1	10336	3	Y	708	707	0	5	1	3
							5	4	779	9							
11	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	46	1	16608	3	Y	1452	1442	0	5	1	8
							10	4	1597	9							
12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	7	1	13029	3	Y	1492	1483	0	7	1	10
							18	4	1641	9							
01	12400	X	11160	-0-	-1240	-0-	5	1	9190	3	Y	1783	1760	0	12	1	21
							4	4	1961	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

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	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	12812	3	27	4	Y	922	959	0	12	1	31
							1014	9									
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	4671	3	40	4	Y	463	470	0	5	1	19
							509	9									
10	47884	X	47884	-0-	-0-	-0-	70	1	44273	3	Y	3204	3191	0	17	1	15
							17	4	3524	9							
11	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	51	1	23456	3	Y	2228	2225	0	6	1	12
							11	4	2451	9							
12	21944	X	21944	-0-	-0-	-0-	8	1	19926	3	Y	1809	1800	0	9	1	12
							20	4	1990	9							
01	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	7	1	21196	3	Y	1946	1911	0	24	1	23
							6	4	2141	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

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	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	16998	3	27	4	Y	1163	1184	0	17	1	39
							1279	9									
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	7	3	3	4	Y	33	71	0			1
							36	9									
10	17422	X	352	-0-	-17070	-0-	14	1	52	3	Y	257	257	0			1
							3	4	283	9							
11	17700	X	3523	-0-	-14177	-0-	29	1	2618	3	Y	791	787	0	1	1	4
							6	4	870	9							
12	18290	X	6430	-0-	-11860	-0-	6	1	5421	3	Y	899	894	0	3	1	6
							14	4	989	9							
01	18290	X	6428	-0-	-11862	-0-	5	1	5388	3	Y	937	925	0	7	1	11
							4	4	1031	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

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	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	49	1	14495	3	Y	981	977	0	9	1	43
							28	4	1079	9							
09	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	103	1	14655	3	Y	1043	1051	0	8	1	27
							13	4	1147	9							
10	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	191	1	15102	3	Y	1138	1138	0	7	1	20
							26	4	1252	9							
11	15150	X	13473	-0-	-1677	-0-	110	1	12340	3	Y	922	918	0	4	1	20
							9	4	1014	9							
12	16461	X	14569	-0-	-1892	-0-	2	1	13433	3	Y	1020	1017	0	7	1	16
							12	4	1122	9							
01	16585	X	14243	-0-	-2342	-0-	4	1	13141	3	Y	981	962	0	18	1	17
							19	4	1079	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

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	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	11	1	17310	3	Y	95	96	1			-0-
							44	4	105	9							
09	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	14	1	15806	3	Y	117	116	1			1
							1	4	129	9							
10	18321	X	11276	-0-	-7045	-0-	10	1	11076	3	Y	157	156	1			2
							17	4	173	9							
11	17730	X	16450	-0-	-1280	-0-	19	1	16286	3	Y	130	131	1			1
							2	4	143	9							
12	18321	X	13767	-0-	-4554	-0-	23	1	13578	3	Y	149	149	1			1
							2	4	164	9							
01	17484	X	8820	-0-	-8664	-0-	28	1	8681	3	Y	97	98	1			-0-
							4	4	107	9							

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

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	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	102	1	17937	3	Y	2809	2808	0	10	1	19
							64	4	3090	9							
09	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	146	1	18372	3	Y	2782	2777	0			24
							9	4	3060	9							
10	22711	X	22711	-0-	-0-	-0-	188	1	19273	3	Y	2936	2923	0	15	8	22
							20	4	3230	9							
11	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	244	1	17717	3	Y	3075	3062	0	6	1	29
							31	4	3383	9							
12	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	211	1	18225	3	Y	3881	3875	0	4	1	31
							3	4	4269	9							
01	21390	X	19185	-0-	-2205	-0-	166	1	16243	3	Y	2390	2357	0	18	1	46
							147	4	2629	9							

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

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	X	589	-0-	-0-	-0-	3	1	501	3	Y	43	43	0			-0-
							38	4	47	9							
09	494	X	494	-0-	-0-	-0-	4	1	452	3	Y	29	29	0			-0-
							6	4	32	9							
10	20925	X	266	-0-	-20659	-0-	2	1	226	3	Y	27	27	0			-0-
							8	4	30	9							
11	15900	X	166	-0-	-15734	-0-	2	1	124	3	Y	34	34	0			-0-
							3	4	37	9							
12	589	X	199	-0-	-390	-0-	2	1	179	3	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
01	589	X	50	-0-	-539	-0-	50	4			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

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	16703	X	16703	-0-		-0-	-0-	271	1	13552	3	Y	2530	2549	0	7	1	46
								97	4	2783	9							
09	17646	X	17646	-0-		-0-	-0-	286	1	14373	3	Y	2627	2612	0			61
								97	4	2890	9							
10	15686	X	14238	-0-		-1448	-0-	29	1	12096	3	Y	1900	1896	0	10	8	55
								23	4	2090	9							
11	16170	X	11854	-0-		-4316	-0-	10043	3	80	4	Y	1574	1552	0	3	1	74
								1731	9									
12	20949	X	20949	-0-		-0-	-0-	17012	3	32	4	Y	3550	3555	0	3	1	66
								3905	9									
01	20456	X	20456	-0-		-0-	-0-	16764	3	8	4	Y	3349	3302	0	12	1	101
								3684	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

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	16784	X	16784	-0-		-0-	-0-	69	1	15364	3	Y	1196	1208	0	8	1	53
								35	4	1316	9							
09	15412	X	15412	-0-		-0-	-0-	125	1	14220	3	Y	966	987	0	7	1	25
								4	4	1063	9							
10	16492	X	1883	-0-		-14609	-0-	50	1	1721	3	Y	98	120	0	1	1	2
								4	4	108	9							
11	16230	X	246	-0-		-15984	-0-	63	1	30	3	Y	125	124	0			3
								15	4	138	9							
12	16771	X	134	-0-		-16637	-0-	2	1	19	3	Y	92	94	0			1
								12	4	101	9							
01	16771	X	850	-0-		-15921	-0-	2	1	507	3	Y	303	298	0	1	1	5
								8	4	333	9							

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

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	13768	X	13768	-0-		-0-	-0-	231	1	11461	3	Y	1818	1838	0	6	1	33
								76	4	2000	9							
09	12820	X	12820	-0-		-0-	-0-	212	1	10618	3	Y	1752	1744	0			41
								63	4	1927	9							
10	15903	X	8787	-0-		-7116	-0-	17	1	7371	3	Y	1263	1262	0	5	8	37
								10	4	1389	9							
11	15300	X	6974	-0-		-8326	-0-	5937	3	55	4	Y	893	886	0	2	1	42
								982	9									
12	14384	X	12459	-0-		-1925	-0-	10185	3	19	4	Y	2050	2052	0	2	1	38
								2255	9									
01	13764	X	11406	-0-		-2358	-0-	9308	3	4	4	Y	1904	1876	0	9	1	57
								2094	9									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

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	7881	X	7881	-0-		-0-	-0-	106	1	5516	3	Y	1980	2014	0	5	1	36
								81	4	2178	9							
09	9418	X	9418	-0-		-0-	-0-	131	1	6697	3	Y	2273	2256	0			53
								90	4	2500	9							
10	9672	X	8154	-0-		-1518	-0-	14	1	6145	3	Y	1796	1796	0			53
								19	4	1976	9							
11	9360	X	2723	-0-		-6637	-0-	2105	3	39	4	Y	526	553	0	1	1	25
								579	9									
12	9734	X	7940	-0-		-1794	-0-	5507	3	26	4	Y	2188	2171	0	1	1	41
								2407	9									
01	9734	X	6536	-0-		-3198	-0-	4026	3	6	4	Y	2276	2243	0	4	1	70
								2504	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

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	18862	X	18862	-0-		-0-	-0-	53	1	17547	3	Y	1123	1105	0	10	1	50
								27	4	1235	9							
09	17574	X	17574	-0-		-0-	-0-	99	1	15700	3	Y	1611	1610	0	9	1	42
								3	4	1772	9							
10	25921	X	25921	-0-		-0-	-0-	220	1	24183	3	Y	1364	1371	0	11	1	24
								18	4	1500	9							
11	20190	X	15406	-0-		-4784	-0-	109	1	14056	3	Y	1120	1115	0	4	1	25
								9	4	1232	9							
12	20863	X	16681	-0-		-4182	-0-	3	1	15404	3	Y	1145	1146	0	6	1	18
								14	4	1260	9							
01	22382	X	17287	-0-		-5095	-0-	5	1	15714	3	Y	1406	1385	0	15	1	24
								21	4	1547	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

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	11076	X	11076	-0-		-0-	-0-	10193	3	16	4	Y	788	768	0	1	1	103
								867	9									
09	10851	X	10851	-0-		-0-	-0-	10053	3	13	4	Y	714	720	0	2	1	95
								785	9									
10	10674	X	10674	-0-		-0-	-0-	9710	3	19	4	Y	859	844	0	5	1	105
								945	9									
11	10140	X	9787	-0-		-353	-0-	52	1	9063	3	Y	600	639	0	9	1	57
								12	4	660	9							
12	10478	X	9618	-0-		-860	-0-	60	1	8563	3	Y	889	847	0	26	1	73
								17	4	978	9							
01	10478	X	10204	-0-		-274	-0-	88	1	8816	3	Y	1161	1070	0	26	1	138
								23	4	1277	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

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	2335	X	2335	-0-		-0-	-0-	2213	3	10	4	Y	102	103	0			13
								112	9									
09	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	2406	3	10	4	Y	218	202	0			29
								240	9									
10	2678	X	2678	-0-		-0-	-0-	2427	3	10	4	Y	219	220	0	1	1	27
								241	9									
11	2281	X	2281	-0-		-0-	-0-	11	1	1969	3	Y	264	264	0	2	1	25
								11	4	290	9							
12	2759	X	1667	-0-		-1092	-0-	10	1	1476	3	Y	158	166	0	4	1	13
								7	4	174	9							
01	2759	X	2112	-0-		-647	-0-	19	1	1885	3	Y	181	166	0	7	1	21
								9	4	199	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

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	24701	X	24701	-0-		-0-	-0-	53	1	22566	3	Y	1868	1866	0	14	1	83
								27	4	2055	9							
09	22753	X	22753	-0-		-0-	-0-	110	1	20869	3	Y	1610	1639	0	12	1	42
								3	4	1771	9							
10	27621	X	23749	-0-		-3872	-0-	209	1	21420	3	Y	1912	1910	0	10	1	34
								17	4	2103	9							
11	26730	X	21614	-0-		-5116	-0-	134	1	19414	3	Y	1868	1855	0	6	1	41
								11	4	2055	9							
12	27621	X	22100	-0-		-5521	-0-	3	1	19825	3	Y	2051	2049	0	11	1	32
								16	4	2256	9							
01	26639	X	26639	-0-		-0-	-0-	6	1	24348	3	Y	2053	2016	0	34	1	35
								27	4	2258	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	53	1	13750	3	Y	1661	1635	0	8	1	74
							27	4	1827	9							
09	16416	X	16416	-0-	-0-	-0-	100	1	14857	3	Y	1324	1356	0	8	1	34
							3	4	1456	9							
10	29376	X	29376	-0-	-0-	-0-	236	1	27324	3	Y	1634	1627	0	13	1	28
							19	4	1797	9							
11	15360	X	13361	-0-	-1999	-0-	109	1	12278	3	Y	877	882	0	4	1	19
							9	4	965	9							
12	16957	X	15932	-0-	-1025	-0-	2	1	14728	3	Y	1082	1076	0	8	1	17
							12	4	1190	9							
01	29388	X	15603	-0-	-13785	-0-	4	1	14434	3	Y	1043	1023	0	19	1	18
							18	4	1147	9							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	37	1	11045	3	Y	734	726	0	1	1	30
							18	4	807	9							
09	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	23	1	6606	3	Y	654	647	0	1	1	36
							17	4	719	9							
10	12059	X	7672	-0-	-4387	-0-	22	1	6647	3	Y	892	883	0	4	1	41
							22	4	981	9							
11	11670	X	4139	-0-	-7531	-0-	2	1	3642	3	Y	439	420	0	4	1	56
							12	4	483	9							
12	12059	X	6890	-0-	-5169	-0-	5982	3	21	4	Y	806	815	0	19	1	28
							887	9									
01	11904	X	7750	-0-	-4154	-0-	6897	3	19	4	Y	758	730	0	25	1	31
							834	9									

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	50	1	15739	3	Y	1025	1020	0	9	1	45
							25	4	1128	9							
09	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	94	1	15520	3	Y	922	934	0	9	1	24
							3	4	1014	9							
10	20615	X	9499	-0-	-11116	-0-	72	1	9039	3	Y	347	361	0	4	1	6
							6	4	382	9							
11	17880	X	17633	-0-	-247	-0-	126	1	16323	3	Y	1066	1044	0	5	1	23
							11	4	1173	9							
12	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	2	1	17942	3	Y	1251	1246	0	9	1	19
							13	4	1376	9							
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	5	1	18241	3	Y	1193	1168	0	24	1	20
							20	4	1312	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	69	1	25083	3	Y	1217	1216	0	15	1	53
							35	4	1339	9							
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	121	1	23149	3	Y	990	1005	0	13	1	25
							4	4	1089	9							
10	30752	X	21120	-0-	-9632	-0-	176	1	19568	3	Y	1238	1232	0	9	1	22
							14	4	1362	9							
11	29760	X	23437	-0-	-6323	-0-	139	1	21529	3	Y	1597	1577	0	7	1	35
							12	4	1757	9							
12	30752	X	23041	-0-	-7711	-0-	3	1	22119	3	Y	820	834	0	9	1	12
							17	4	902	9							
01	26536	X	22759	-0-	-3777	-0-	6	1	21714	3	Y	922	896	0	23	1	15
							25	4	1014	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

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	9872	X	9872	-0-		-0-	-0-		8	1	8998	3	Y	766	762	1			7
									23	4	843	9							
09	12273	X	12273	-0-		-0-	-0-		12	1	11337	3	Y	840	840	1			7
									924	9									
10	8618	X	5631	-0-		-2987	-0-		7	1	4979	3	Y	575	573	1			9
									12	4	633	9							
11	14543	X	14543	-0-		-0-	-0-		17	1	13321	3	Y	1094	1091	1			12
									2	4	1203	9							
12	12679	X	12315	-0-		-364	-0-		23	1	11260	3	Y	937	935	1			14
									1	4	1031	9							
01	12679	X	8057	-0-		-4622	-0-		23	1	7005	3	Y	933	934	1			13
									3	4	1026	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

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	16902	X	16902	-0-		-0-	-0-		21	1	15639	3	Y	1098	1045	0	9	1	307
									34	4	1208	9							
09	20895	X	20895	-0-		-0-	-0-		6	1	19494	3	Y	1253	1334	0	11	1	215
									17	4	1378	9							
10	20832	X	4208	-0-		-16624	-0-		1	1	3840	3	Y	327	458	0	2	1	82
									7	4	360	9							
11	20160	X	12704	-0-		-7456	-0-		14	1	11606	3	Y	970	920	0	4	1	128
									17	4	1067	9							
12	22597	X	22597	-0-		-0-	-0-		30	1	20244	3	Y	1969	1925	0	11	1	161
									157	4	2166	9							
01	21607	X	17910	-0-		-3697	-0-		41	1	16380	3	Y	1306	1281	0	19	1	167
									52	4	1437	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

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	14606	X	14606	-0-		-0-	-0-		16	1	13587	3	Y	889	920	0	9	1	248
									25	4	978	9							
09	13535	X	13535	-0-		-0-	-0-		5	1	12375	3	Y	1038	1099	0	8	1	179
									13	4	1142	9							
10	16151	X	11056	-0-		-5095	-0-		3	1	9950	3	Y	985	910	0	5	1	249
									19	4	1084	9							
11	17238	X	17238	-0-		-0-	-0-		15	1	15535	3	Y	1517	1560	0	5	1	201
									19	4	1669	9							
12	17919	X	17919	-0-		-0-	-0-		23	1	15915	3	Y	1694	1747	0	9	1	139
									118	4	1863	9							
01	17669	X	17669	-0-		-0-	-0-		34	1	15534	3	Y	1871	1749	0	19	1	242
									43	4	2058	9							

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

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	14930	X	14930	-0-		-0-	-0-		16	1	13485	3	Y	1276	1156	0	8	1	358
									25	4	1404	9							
09	15117	X	15117	-0-		-0-	-0-		5	1	13612	3	Y	1351	1467	0	8	1	234
									14	4	1486	9							
10	22754	X	15169	-0-		-7585	-0-		4	1	13987	3	Y	1052	1016	0	7	1	263
									21	4	1157	9							
11	22020	X	15269	-0-		-6751	-0-		14	1	14224	3	Y	921	1059	0	5	1	120
									18	4	1013	9							
12	18972	X	11768	-0-		-7204	-0-		18	1	10923	3	Y	666	727	0	6	1	53
									94	4	733	9							
01	15624	X	11811	-0-		-3813	-0-		29	1	10990	3	Y	687	642	0	11	1	87
									36	4	756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	163	1	23896	3	Y	4729	4719	0	18	1	29
							49	4	5202	9							
09	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	134	1	18895	3	Y	3990	3979	0	14	1	26
							45	4	4389	9							
10	34007	X	26652	-0-	-7355	-0-	198	1	21722	3	Y	4246	4217	0	13	1	42
							61	4	4671	9							
11	32910	X	23824	-0-	-9086	-0-	86	1	19363	3	Y	3973	3966	0	8	1	41
							5	4	4370	9							
12	29574	X	22276	-0-	-7298	-0-	60	1	17987	3	Y	3774	3768	0	12	1	35
							78	4	4151	9							
01	29295	X	26692	-0-	-2603	-0-	46	1	21098	3	Y	4930	4865	0	36	1	64
							125	4	5423	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	140	1	20499	3	Y	3561	3542	0	13	1	22
							51	4	3917	9							
09	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	134	1	18715	3	Y	3017	3008	0	11	1	20
							48	4	3319	9							
10	25234	X	20618	-0-	-4616	-0-	159	1	17289	3	Y	2825	2809	0	8	1	28
							62	4	3108	9							
11	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	96	1	21442	3	Y	3453	3439	0	7	1	35
							9	4	3798	9							
12	24614	X	15054	-0-	-9560	-0-	42	1	12534	3	Y	2193	2201	0	7	1	20
							66	4	2412	9							
01	24614	X	20060	-0-	-4554	-0-	36	1	16414	3	Y	3184	3139	0	24	1	41
							108	4	3502	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	195	1	28152	3	Y	2443	2418	0	16	1	15
							78	4	2687	9							
09	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	178	1	24640	3	Y	2211	2199	0	13	1	14
							73	4	2432	9							
10	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	242	1	26209	3	Y	2624	2601	0	11	1	26
							79	4	2886	9							
11	31650	X	31650	-0-	-0-	-0-	127	1	28224	3	Y	2992	2979	0	9	1	30
							8	4	3291	9							
12	31124	X	12713	-0-	-18411	-0-	39	1	11432	3	Y	1057	1071	0	6	1	10
							79	4	1163	9							
01	31124	X	3522	-0-	-27602	-0-	7	1	3305	3	Y	128	132	0	4	1	2
							69	4	141	9							

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	828	3	38	4	N	1549	1505	0			132
							1704	9									
09	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	9747	3	44	4	N	1150	1231	0			51
							1265	9									
10	16368	X	12187	-0-	-4181	-0-	11319	3	28	4	N	764	781	0	11	8	23
							840	9									
11	15840	X	10950	-0-	-4890	-0-	10506	3	22	4	Y	384	393	0	3	1	11
							422	9									
12	12958	X	2438	-0-	-10520	-0-	2279	3	21	4	Y	125	130	0	6	1	-0-
							138	9									
01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	11	1	11381	3	Y	700	688	0			12
							94	4	770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

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	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-	1330	3	78	4	N	4517	4427	0	2	1	383
								4969	9									
09	18547	X	18547	-0-		-0-	-0-	12774	3	89	4	N	5167	5317	0			233
								5684	9									
10	23244	X	23244	-0-		-0-	-0-	16459	3	96	4	N	6081	6095	0	17	8	202
								6689	9									
11	23021	X	23021	-0-		-0-	-0-	15935	3	94	4	Y	6356	6339	0	4	1	215
								6992	9									
12	19375	X	5398	-0-		-13977	-0-	3629	3	39	4	Y	1573	1700	0	88	1	-0-
								1730	9									
01	23250	X	11339	-0-		-11911	-0-	16	1	8456	3	Y	2478	2437	0			41
								141	4	2726	9							

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

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	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	1314	3	55	4	N	2894	2814	0	1	1	246
								3183	9									
09	16429	X	16429	-0-		-0-	-0-	13595	3	53	4	N	2528	2660	0			114
								2781	9									
10	28877	X	28877	-0-		-0-	-0-	22751	3	79	4	N	5497	5417	0	13	8	181
								6047	9									
11	32513	X	32513	-0-		-0-	-0-	25678	3	86	4	Y	6135	6104	0	7	1	205
								6749	9									
12	17081	X	5650	-0-		-11431	-0-	4484	3	33	4	Y	1030	1175	0	60	1	-0-
								1133	9									
01	27389	X	27389	-0-		-0-	-0-	30	1	23413	3	Y	3352	3296	0			56
								259	4	3687	9							

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

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-	871	3	26	4	N	718	689	0	1	1	61
								790	9									
09	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	7983	3	30	4	N	433	475	0			19
								476	9									
10	14942	X	14581	-0-		-361	-0-	13999	3	37	4	N	495	477	0	24	8	13
								545	9									
11	14460	X	11981	-0-		-2479	-0-	11731	3	22	4	Y	207	213	0	3	1	4
								228	9									
12	12555	X	3719	-0-		-8836	-0-	3669	3	24	4	Y	24	27	0	1	1	-0-
								26	9									
01	14570	X	4789	-0-		-9781	-0-	11	1	3815	3	Y	786	773	0			13
								98	4	865	9							

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

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	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	772	3	40	4	N	1627	1609	0			138
								1790	9									
09	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	1611	3	9	4	N	338	461	0			15
								372	9									
10	30311	X	30311	-0-		-0-	-0-	22970	3	133	4	N	6553	6298	0	53	8	217
								7208	9									
11	30868	X	30868	-0-		-0-	-0-	23088	3	133	4	Y	6952	6929	0	4	1	236
								7647	9									
12	12152	X	11309	-0-		-843	-0-	8335	3	66	4	Y	2644	2738	0	142	1	-0-
								2908	9									
01	24257	X	24257	-0-		-0-	-0-	19	1	18661	3	Y	4919	4826	0	12	1	81
								166	4	5411	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	153	1	22533	3	Y	4481	4469	0	12	1	28
							80	4	4929	9							
09	27122	X	27122	-0-	-0-	-0-	159	1	22310	3	Y	4156	4146	0	11	1	27
							81	4	4572	9							
10	44857	X	12878	-0-	-31979	-0-	95	1	10378	3	Y	2145	2147	0	4	1	21
							45	4	2360	9							
11	43410	X	11574	-0-	-31836	-0-	41	1	9185	3	Y	2128	2124	0	3	1	22
							7	4	2341	9							
12	28024	X	22878	-0-	-5146	-0-	63	1	18858	3	Y	3475	3454	0	11	1	32
							134	4	3823	9							
01	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	55	1	24944	3	Y	3778	3725	0	37	1	48
							136	4	4156	9							

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 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	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	88	3	21	4	N	939	995	0			80
							1033	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	0			-0-
10	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
11	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	10193	3	327	4	N	2620	2701	1			201
							2882	9									
09	10140	X	9218	-0-	-922	-0-	6911	3	242	4	N	1877	1874	1			204
							2065	9									
10	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	6113	3	286	4	N	2126	2187	1			143
							2339	9									
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	3564	3	146	4	N	1060	1094	1			109
							1166	9									
12	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	10803	3	348	4	N	2962	2716	1			355
							3258	9									
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	7265	3	244	4	N	2175	1946	1			584
							2393	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 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	13288	X	7797	-0-	-5491	-0-	9	1	6948	3	Y	747	747	1			7
							18	4	822	9							
09	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	12	1	7623	3	Y	845	845	1			7
							1	4	930	9							
10	7440	X	2931	-0-	-4509	-0-	8	1	2671	3	Y	218	222	1			3
							12	4	240	9							
11	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	17	1	8403	3	Y	809	803	1			9
							1	4	890	9							
12	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	25	1	7776	3	Y	726	724	1			11
							1	4	799	9							
01	7843	X	5384	-0-	-2459	-0-	24	1	4560	3	Y	725	726	1			10
							2	4	798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	Y	216	215	1			2
							5	4	238	9							
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	9	1	2590	3	Y	198	198	1			2
							218	9									
10	2511	X	154	-0-	-2357	-0-	6	1	69	3	Y	64	65	1			1
							9	4	70	9							
11	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	16	1	11177	3	Y	589	584	1			6
							2	4	648	9							
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	Y	159	163	1			2
							1	4	175	9							
01	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	15	1	663	3	Y	62	63	1			1
							2	4	68	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	800	N	960	-0-	160	160	7	1	900	3	Y	45	45	1			-0-
							3	4	50	9							
09	501	N	341	-0-	-160	-0-	8	1	280	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	403	N	115	-0-	-288	-0-	6	1	68	3	Y	29	29	1			-0-
							9	4	32	9							
11	930	N	51	-0-	-879	-0-	11	1	4	3	Y	32	32	1			-0-
							1	4	35	9							
12	341	N	67	-0-	-274	-0-	17	1	5	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	17	1	6	3	Y	48	48	1			1
							53	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	5	1	3950	3	Y	645	641	1			6
							13	4	710	9							
09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	14	1	7361	3	Y	1177	1173	1			10
							4	4	1295	9							
10	372	X	348	-0-	-24	-0-	9	1	35	3	Y	262	268	1			4
							16	4	288	9							
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	18	1	3687	3	Y	1534	1521	1			17
							4	4	1687	9							
12	8959	X	7070	-0-	-1889	-0-	27	1	5697	3	Y	1220	1219	1			18
							4	4	1342	9							
01	8959	X	12	-0-	-8947	-0-	1	1	1	3	Y	8	26	1			-0-
							1	4	9	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	1924	1909	0	6	1	12
							42	4	2116	9							
09	17958	X	17958	-0-	-0-	-0-	110	1	15401	3	Y	2182	2172	0	8	1	14
							47	4	2400	9							
10	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	120	1	13144	3	Y	2239	2225	0	6	1	22
							55	4	2463	9							
11	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	67	1	14964	3	Y	2248	2243	0	4	1	23
							5	4	2473	9							
12	18569	X	6818	-0-	-11751	-0-	17	1	5023	3	Y	1541	1548	0	2	1	14
							83	4	1695	9							
01	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	43	1	19728	3	Y	3336	3283	0	24	1	43
							119	4	3670	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

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	5498	X	5498	-0-		-0-	-0-		69	1	4648	3	Y	694	697	0	3	1	43
									18	4	763	9							
09	8198	X	8198	-0-		-0-	-0-		77	1	6828	3	Y	1164	1159	0	5	1	43
									13	4	1280	9							
10	10199	X	5753	-0-		-4446	-0-		178	1	4795	3	Y	700	687	0	3	1	53
									10	4	770	9							
11	9870	X	6651	-0-		-3219	-0-		185	1	5510	3	Y	860	868	0	2	1	43
									10	4	946	9							
12	10199	X	6654	-0-		-3545	-0-		211	1	5564	3	Y	791	815	0	3	1	16
									9	4	870	9							
01	8463	X	6645	-0-		-1818	-0-		150	1	5692	3	Y	722	703	0	7	1	28
									9	4	794	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

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	13317	X	13317	-0-		-0-	-0-		88	1	12755	3	Y	423	424	0	13	1	25
									9	4	465	9							
09	34862	X	34862	-0-		-0-	-0-		124	1	31614	3	Y	2820	2721	0	21	1	103
									22	4	3102	9							
10	42935	X	30760	-0-		-12175	-0-		323	1	28050	3	Y	2154	2083	0	13	1	161
									18	4	2369	9							
11	40680	X	35174	-0-		-5506	-0-		337	1	32116	3	Y	2456	2485	0	11	1	121
									19	4	2702	9							
12	42036	X	37454	-0-		-4582	-0-		366	1	34264	3	Y	2551	2602	0	21	1	49
									18	4	2806	9							
01	36022	X	23546	-0-		-12476	-0-		200	1	21461	3	Y	1704	1655	0	33	1	65
									11	4	1874	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

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	18921	X	18921	-0-		-0-	-0-		1477	1	15942	3	Y	1310	1465	0	12	1	617
									61	4	1441	9							
09	23603	X	23603	-0-		-0-	-0-		1948	1	19502	3	Y	1909	2012	0	14	1	500
									53	4	2100	9							
10	28204	X	28204	-0-		-0-	-0-		132	1	25468	3	Y	2307	1492	0	14	1	1301
									66	4	2538	9							
11	21444	X	21444	-0-		-0-	-0-		149	1	19483	3	Y	1606	2441	0	8	1	458
									45	4	1767	9							
12	25718	X	25718	-0-		-0-	-0-		143	1	23062	3	Y	2243	2375	0	10	1	316
									46	4	2467	9							
01	19561	X	11776	-0-		-7785	-0-		459	1	10195	3	Y	1000	438	0	12	1	866
									22	4	1100	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

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	11736	X	11736	-0-		-0-	-0-		1410	1	9287	3	Y	897	879	0	5	1	425
									52	4	987	9							
09	9857	X	9857	-0-		-0-	-0-		1750	1	7347	3	Y	640	893	0	4	1	168
									56	4	704	9							
10	19034	X	1965	-0-		-17069	-0-		76	1	1730	3	Y	112	216	0	1	1	63
									36	4	123	9							
11	11700	X	2909	-0-		-8791	-0-		98	1	2297	3	Y	430	365	0	1	1	127
									41	4	473	9							
12	11749	X	8670	-0-		-3079	-0-		109	1	7607	3	Y	810	819	0	4	1	114
									63	4	891	9							
01	11749	X	1123	-0-		-10626	-0-		655	1	38	3	Y	356	151	0			319
									38	4	392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	14356	3	42	4	Y	866	863	0	8	1	134
							953	9									
09	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	18951	3	32	4	Y	709	681	0	10	1	152
							780	9									
10	21886	X	16694	-0-	-5192	-0-	16203	3	238	4	Y	230	331	0	7	1	44
							253	9									
11	21180	X	18850	-0-	-2330	-0-	17726	3	17	4	Y	1006	868	0	5	1	177
							1107	9									
12	20429	X	16705	-0-	-3724	-0-	1	1	15264	3	Y	1291	1293	0	8	1	167
							20	4	1420	9							
01	20429	X	16250	-0-	-4179	-0-	1	1	14967	3	Y	1149	1073	0	19	1	224
							18	4	1264	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	18051	3	26	4	Y	1043	966	0	13	1	161
							1147	9									
09	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	17311	3	25	4	Y	1086	1000	0	12	1	235
							1195	9									
10	20429	X	12716	-0-	-7713	-0-	11830	3	180	4	Y	642	728	0	6	1	143
							706	9									
11	18600	X	18048	-0-	-552	-0-	17263	3	18	4	Y	697	716	0	7	1	117
							767	9									
12	19220	X	17215	-0-	-2005	-0-	1	1	16369	3	Y	752	767	0	10	1	92
							18	4	827	9							
01	19220	X	16655	-0-	-2565	-0-	1	1	15739	3	Y	816	731	0	25	1	152
							17	4	898	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	14430	3	21	4	Y	480	862	0	9	1	73
							528	9									
09	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11621	3	16	4	Y	472	437	0	7	1	101
							519	9									
10	18321	X	3765	-0-	-14556	-0-	3216	3	90	4	Y	417	419	0	2	1	97
							459	9									
11	16500	X	11484	-0-	-5016	-0-	10221	3	21	4	Y	1129	1020	0	3	1	203
							1242	9									
12	17050	X	11121	-0-	-5929	-0-	1	1	10445	3	Y	598	720	0	6	1	75
							17	4	658	9							
01	14973	X	11632	-0-	-3341	-0-	1	1	10455	3	Y	1049	903	0	15	1	206
							22	4	1154	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	Y	95	80	0			27
							9	4	105	9							
09	148	X	148	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	118	124	0			21
							9	4	130	9							
10	9765	X	7	-0-	-9758	-0-	1	1	6	4	Y	-0-	21	0			-0-
11	7710	X	138	-0-	-7572	-0-	8	1	11	3	Y	99	85	0			14
							10	4	109	9							
12	806	X	5	-0-	-801	-0-	5	4			Y	-0-	14	0			-0-
01	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	4			Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

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	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-		13	1	9519	3	Y	1277	1027	0	7	1	359
								21	4	1405	9							
09	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-		4	1	9044	3	Y	948	1137	0	6	1	164
								12	4	1043	9							
10	14787	X	7427	-0-	-7360	-0-		3	1	7115	3	Y	267	364	0	4	1	63
								15	4	294	9							
11	13080	X	7132	-0-	-5948	-0-		12	1	6406	3	Y	635	611	0	3	1	84
								15	4	699	9							
12	10943	X	3533	-0-	-7410	-0-		23	1	2929	3	Y	421	468	0	2	1	35
								118	4	463	9							
01	10943	X	5003	-0-	-5940	-0-		38	1	4297	3	Y	564	521	0	4	1	74
								48	4	620	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

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	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-		27885	3	86	4	Y	2829	2665	1			271
								3112	9									
09	28509	X	28509	-0-	-0-	-0-		25416	3	1	4	Y	2811	2872	1			210
								3092	9									
10	29233	X	16330	-0-	-12903	-0-		14725	3	50	4	Y	1414	1492	1			132
								1555	9									
11	28290	X	22484	-0-	-5806	-0-		19972	3	75	4	Y	2215	2133	1			214
								2437	9									
12	29233	X	24937	-0-	-4296	-0-		22452	3	75	4	Y	2191	2040	1			365
								2410	9									
01	29233	X	21715	-0-	-7518	-0-		20210	3	61	4	Y	1313	1536	1			142
								1444	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

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	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-		2	1	3562	3	Y	1049	1047	0			17
								5	4	1154	9							
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		8	1	3994	3	Y	1387	1347	0	1	1	56
								8	4	1526	9							
10	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-		12	1	4543	3	Y	1175	1205	0	3	1	23
								7	4	1293	9							
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-		22	1	4489	3	Y	1197	1189	0	5	1	26
								2	4	1317	9							
12	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		20	1	4129	3	Y	1177	1162	0	14	1	27
								4	4	1295	9							
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-		19	1	3998	3	Y	1229	1203	0	15	1	38
								12	4	1352	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

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	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		71	1	3966	3	Y	586	602	0	3	1	36
								16	4	645	9							
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-		103	1	8833	3	Y	727	730	0	6	1	27
								6	4	800	9							
10	14012	X	10218	-0-	-3794	-0-		264	1	8775	3	Y	1064	1006	0	4	1	81
								9	4	1170	9							
11	12300	X	9433	-0-	-2867	-0-		214	1	8059	3	Y	1047	1073	0	3	1	52
								8	4	1152	9							
12	12462	X	9011	-0-	-3451	-0-		237	1	7668	3	Y	999	1028	0	3	1	20
								7	4	1099	9							
01	10230	X	9170	-0-	-1060	-0-		179	1	7836	3	Y	1044	1014	0	9	1	41
								7	4	1148	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

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	20193	X	20193	-0-		-0-	-0-	144	1	19564	3	Y	426	450	0	13	1	25
								16	4	469	9							
09	27824	X	27824	-0-		-0-	-0-	135	1	25816	3	Y	1691	1637	0	18	1	61
								13	4	1860	9							
10	30039	X	13430	-0-		-16609	-0-	162	1	12689	3	Y	523	540	0	7	1	37
								4	4	575	9							
11	29070	X	24916	-0-		-4154	-0-	271	1	22817	3	Y	1652	1600	0	8	1	81
								11	4	1817	9							
12	28737	X	26849	-0-		-1888	-0-	307	1	24806	3	Y	1569	1610	0	9	1	31
								10	4	1726	9							
01	28737	X	28411	-0-		-326	-0-	265	1	26390	3	Y	1587	1532	0	25	1	61
								10	4	1746	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

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	5503	X	5503	-0-		-0-	-0-	52	1	5170	3	Y	241	235	0	3	1	15
								16	4	265	9							
09	17135	X	17135	-0-		-0-	-0-	106	1	14458	3	Y	2281	2203	0	9	1	84
								62	4	2509	9							
10	15190	X	14237	-0-		-953	-0-	289	1	12154	3	Y	1618	1573	0	5	1	124
								14	4	1780	9							
11	15168	X	15168	-0-		-0-	-0-	249	1	12697	3	Y	2007	2027	0	3	1	101
								14	4	2208	9							
12	17701	X	16817	-0-		-884	-0-	294	1	14251	3	Y	2053	2107	0	6	1	41
								14	4	2258	9							
01	17701	X	16652	-0-		-1049	-0-	222	1	14264	3	Y	1957	1905	0	16	1	77
								13	4	2153	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

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	17390	X	17390	-0-		-0-	-0-	131	1	16011	3	Y	1116	1123	0	12	1	68
								20	4	1228	9							
09	22149	X	22149	-0-		-0-	-0-	139	1	20790	3	Y	1101	1113	0	16	1	40
								9	4	1211	9							
10	37045	X	9121	-0-		-27924	-0-	150	1	8557	3	Y	374	382	0	5	1	27
								3	4	411	9							
11	33960	X	12232	-0-		-21728	-0-	240	1	11236	3	Y	682	672	0	4	1	33
								6	4	750	9							
12	33201	X	11473	-0-		-21728	-0-	265	1	10512	3	Y	628	642	0	7	1	12
								5	4	691	9							
01	22878	X	10464	-0-		-12414	-0-	195	1	9640	3	Y	568	543	0	16	1	21
								4	4	625	9							

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

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	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-	17637	3	52	4	Y	1103	1034	1			106
								1213	9									
09	17981	X	17981	-0-		-0-	-0-	17164	3	4	4	Y	739	790	1			55
								813	9									
10	19995	X	13344	-0-		-6651	-0-	12784	3	31	4	Y	481	491	1			45
								529	9									
11	18780	X	12870	-0-		-5910	-0-	12051	3	32	4	Y	715	691	1			69
								787	9									
12	18910	X	15125	-0-		-3785	-0-	14128	3	27	4	Y	882	804	1			147
								970	9									
01	18910	X	14321	-0-		-4589	-0-	12778	3	44	4	Y	1363	1362	1			148
								1499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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	35480	X	35480	-0-		-0-	-0-		359	1	32680	3	Y	2189	2175	1	29	8	195
									33	4	2408	9							
09	33813	X	33813	-0-		-0-	-0-		376	1	31357	3	Y	1866	1765	1	26	8	270
									27	4	2053	9							
10	40548	X	36088	-0-		-4460	-0-		526	1	33090	3	Y	1996	2054	1	8	8	204
									276	4	2196	9							
11	34978	X	34978	-0-		-0-	-0-		352	1	32605	3	Y	1779	1773	1			210
									64	4	1957	9							
12	37331	X	37331	-0-		-0-	-0-		359	1	34622	3	Y	2116	2098	1			228
									22	4	2328	9							
01	36084	X	25280	-0-		-10804	-0-		209	1	23491	3	Y	1387	1438	1	10	8	167
									54	4	1526	9							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

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	15474	X	15474	-0-		-0-	-0-		13426	3	3	4	Y	1859	1768	0	68	1	62
									2045	9									
09	15469	X	15469	-0-		-0-	-0-		13352	3	4	4	Y	1921	1877	0	2	1	104
									2113	9									
10	16306	X	3476	-0-		-12830	-0-		2977	3	1	4	Y	453	516	0	2	1	39
									498	9									
11	14970	X	-0-	-0-		-14970	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
12	15996	X	6292	-0-		-9704	-0-		4571	3	24	4	Y	1543	1479	0	15	1	49
									1697	9									
01	15996	X	9517	-0-		-6479	-0-		6916	3	151	4	Y	2227	2181	0	25	1	70
									2450	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

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	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-		7434	3	2	4	Y	784	740	0	29	1	26
									862	9									
09	10404	X	10404	-0-		-0-	-0-		9400	3	1	4	Y	912	887	0	2	1	49
									1003	9									
10	8897	X	2685	-0-		-6212	-0-		2485	3	1	4	Y	181	213	0	2	1	15
									199	9									
11	8040	X	-0-	-0-		-8040	-0-						Y	-0-	15	0			-0-
12	12079	X	12079	-0-		-0-	-0-		10252	3	59	4	Y	1607	1517	0	40	1	50
									1768	9									
01	16061	X	16061	-0-		-0-	-0-		13063	3	235	4	Y	2512	2428	0	56	1	78
									2763	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

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	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-		6539	3	3	4	Y	682	642	0	25	1	23
									750	9									
09	2093	X	2093	-0-		-0-	-0-		1691	3	402	9	Y	365	368	0			20
10	8618	X	-0-	-0-		-8618	-0-						Y	-0-	20	0			-0-
11	7050	X	-0-	-0-		-7050	-0-						Y	-0-					-0-
12	8365	X	8365	-0-		-0-	-0-		5828	3	29	4	Y	2280	2186	0	21	1	73
									2508	9									
01	12155	X	12155	-0-		-0-	-0-		8791	3	174	4	Y	2900	2848	0	34	1	91
									3190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	8577	3	3	4	Y	897	850	0	33	1	30
							987	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2689	3	336	9	Y	305	319	0			16
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-					-0-
12	9579	X	3014	-0-	-6565	-0-	2511	3	17	4	Y	442	420	0	8	1	14
							486	9									
01	6386	X	3429	-0-	-2957	-0-	2626	3	89	4	Y	649	633	0	10	1	20
							714	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	134	1	18930	3	Y	2102	2071	0	9	1	167
							76	4	2312	9							
09	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	102	1	10213	3	Y	1905	1903	0	4	1	165
							55	4	2096	9							
10	33170	X	16333	-0-	-16837	-0-	200	1	14308	3	Y	1613	1400	0	5	1	373
							51	4	1774	9							
11	24780	X	19226	-0-	-5554	-0-	330	1	15530	3	Y	2967	2947	0	4	1	389
							102	4	3264	9							
12	25606	X	7453	-0-	-18153	-0-	174	1	4375	3	Y	2492	2721	0	2	1	158
							163	4	2741	9							
01	21452	X	18882	-0-	-2570	-0-	132	1	15900	3	Y	2490	2443	0	16	1	189
							111	4	2739	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	87	3	44	4	Y	484	472	0			39
							532	9									
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	84	3	32	4	Y	319	330	0			28
							351	9									
10	1302	N	765	-0-	-537	-0-	108	3	31	4	Y	569	462	0			135
							626	9									
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	143	3	60	4	Y	536	600	0			71
							590	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	188	3	104	4	Y	931	943	0			59
							1024	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	3	78	4	Y	613	625	0			47
							674	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	68	1	9719	3	Y	1442	1433	0	5	1	115
							60	4	1586	9							
09	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	56	1	5753	3	Y	1459	1444	0	3	1	127
							45	4	1605	9							
10	15531	X	7707	-0-	-7824	-0-	92	1	6607	3	Y	880	800	0	3	1	204
							40	4	968	9							
11	15030	X	9423	-0-	-5607	-0-	155	1	7378	3	Y	1651	1636	0	2	1	217
							74	4	1816	9							
12	13764	X	4482	-0-	-9282	-0-	103	1	2595	3	Y	1518	1638	0	1	1	96
							114	4	1670	9							
01	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	88	1	10595	3	Y	1550	1517	0	12	1	117
							100	4	1705	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

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	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	37	1	5216	3	Y	916	958	0	3	1	73
								54	4	1008	9							
09	6350	X	6350	-0-		-0-	-0-	48	1	4850	3	Y	1279	1239	0	2	1	111
								45	4	1407	9							
10	11811	X	3169	-0-		-8642	-0-	36	1	2632	3	Y	444	451	0	1	1	103
								13	4	488	9							
11	11430	X	3280	-0-		-8150	-0-	63	1	2885	3	Y	268	336	0	1	1	34
								37	4	295	9							
12	11811	X	3315	-0-		-8496	-0-	107	1	2497	3	Y	537	536	0	1	1	34
								120	4	591	9							
01	15648	X	15648	-0-		-0-	-0-	121	1	14383	3	Y	953	899	0	18	1	70
								96	4	1048	9							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

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	24196	X	24196	-0-		-0-	-0-	149	1	21120	3	Y	2551	2522	0	10	1	203
								121	4	2806	9							
09	11244	X	11244	-0-		-0-	-0-	86	1	8768	3	Y	2095	2112	0	4	1	182
								85	4	2305	9							
10	37107	X	1101	-0-		-36006	-0-	13	1	972	3	Y	88	250	0			20
								19	4	97	9							
11	30660	X	14320	-0-		-16340	-0-	266	1	12431	3	Y	1379	1217	0	3	1	179
								106	4	1517	9							
12	24211	X	3985	-0-		-20226	-0-	97	1	2402	3	Y	1202	1304	0	1	1	76
								164	4	1322	9							
01	24211	X	15782	-0-		-8429	-0-	124	1	14706	3	Y	744	749	0	18	1	53
								134	4	818	9							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

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	180	X	180	-0-		-0-	-0-	22	3	22	4	Y	124	208	0			10
								136	9									
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
10	7378	X	-0-	-0-		-7378	-0-					Y	-0-					-0-
11	7140	X	53	-0-		-7087	-0-	9	3	4	4	Y	36	31	0			5
								40	9									
12	7378	X	401	-0-		-6977	-0-	60	3	15	4	Y	296	282	0			19
								326	9									
01	384	X	384	-0-		-0-	-0-	41	3	343	9	Y	312	307	0			24

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

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	24088	X	24088	-0-		-0-	-0-	26	1	18724	3	Y	4790	4794	0	13	1	46
								69	4	5269	9							
09	25795	X	25795	-0-		-0-	-0-	32	1	19556	3	Y	5642	5616	0			72
								1	4	6206	9							
10	26319	X	26192	-0-		-127	-0-	56	1	20132	3	Y	5420	5408	0	18	8	66
								42	4	5962	9							
11	25470	X	21672	-0-		-3798	-0-	96	1	17318	3	Y	3860	3905	0	4	1	17
								12	4	4246	9							
12	26660	X	22201	-0-		-4459	-0-	58	1	17675	3	Y	4053	4047	0	3	1	20
								10	4	4458	9							
01	26660	X	4835	-0-		-21825	-0-	3	1	4071	3	Y	614	628	0	4	1	2
								86	4	675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

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	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	6946	3	29	4	Y	810	793	0	1	1	43
							891	9									
09	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	6215	3	31	4	Y	758	747	0	1	1	53
							834	9									
10	7967	X	5355	-0-	-2612	-0-	4682	3	23	4	Y	591	619	0	3	1	22
							650	9									
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
12	7874	X	4830	-0-	-3044	-0-	4029	3	24	4	Y	706	674	0	16	1	16
							777	9									
01	7874	X	5940	-0-	-1934	-0-	4856	3	32	4	Y	956	924	0	20	1	28
							1052	9									

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

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	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	7877	3	28	4	Y	855	847	0	1	1	45
							941	9									
09	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	7732	3	33	4	Y	861	845	0	1	1	60
							947	9									
10	10571	X	9521	-0-	-1050	-0-	8509	3	30	4	Y	893	915	0	5	1	33
							982	9									
11	10230	X	8495	-0-	-1735	-0-	7433	3	29	4	Y	939	909	0	9	1	54
							1033	9									
12	9579	X	8078	-0-	-1501	-0-	6952	3	28	4	Y	998	1005	0	24	1	23
							1098	9									
01	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	6416	3	28	4	Y	944	914	0	25	1	28
							1038	9									

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

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	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6413	3	30	4	Y	490	487	0	1	1	26
							539	9									
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6167	3	33	4	Y	417	413	0	1	1	29
							459	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	6826	3	33	4	Y	594	597	0	4	1	22
							653	9									
11	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	6449	3	31	4	Y	613	592	0	8	1	35
							674	9									
12	7192	X	7033	-0-	-159	-0-	6314	3	28	4	Y	628	626	0	23	1	14
							691	9									
01	7192	X	6699	-0-	-493	-0-	6021	3	29	4	Y	590	563	0	24	1	17
							649	9									

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

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	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6030	3	27	4	Y	929	916	0	1	1	49
							1022	9									
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6078	3	31	4	Y	867	854	0	1	1	61
							954	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	7521	3	28	4	Y	754	782	0	5	1	28
							829	9									
11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
12	7285	X	4221	-0-	-3064	-0-	3386	3	64	4	Y	701	673	0	12	1	16
							771	9									
01	7688	X	5513	-0-	-2175	-0-	4396	3	31	4	Y	987	956	0	18	1	29
							1086	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

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	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	8289	3	34	4	Y	905	895	0	1	1	48
							996	9									
09	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	4	Y	215	248	0			15
							237	9									
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	10185	3	51	4	Y	2001	1927	0	28	1	46
							2201	9									
01	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	11708	3	66	4	Y	2409	2353	0	31	1	71
							2650	9									

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

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	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	8458	3	30	4	Y	724	713	0	1	1	38
							796	9									
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7740	3	29	4	Y	407	416	0	1	1	28
							448	9									
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	7987	3	33	4	Y	963	951	0	4	1	36
							1059	9									
11	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	9830	3	30	4	Y	636	625	0	11	1	36
							700	9									
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8322	3	23	4	Y	439	437	0	28	1	10
							483	9									
01	8742	X	7168	-0-	-1574	-0-	6514	3	25	4	Y	572	542	0	24	1	16
							629	9									

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5441	3	23	4	Y	813	803	0			43
							894	9									
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5141	3	26	4	Y	777	765	0	1	1	54
							855	9									
10	6417	X	5206	-0-	-1211	-0-	4441	3	20	4	Y	677	703	0	3	1	25
							745	9									
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
12	6355	X	4859	-0-	-1496	-0-	4046	3	21	4	Y	720	690	0	14	1	16
							792	9									
01	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	5822	3	30	4	Y	1030	994	0	22	1	30
							1133	9									

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

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	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6177	3	27	4	Y	793	786	0	1	1	42
							872	9									
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1626	3	8	4	Y	180	209	0			13
							198	9									
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					-0-
12	7936	X	3333	-0-	-4603	-0-	2315	3	28	4	Y	900	868	0	11	1	21
							990	9									
01	7068	X	5146	-0-	-1922	-0-	3674	3	41	4	Y	1301	1265	0	19	1	38
							1431	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

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	7055	X	7055	-0-		-0-		-0-	7	1	5017	3	Y	1815	1812	0	4	1	18
									34	4	1997	9							
09	784	X	784	-0-		-0-		-0-	1	1	607	3	Y	160	176	0			2
									176	9									
10	7843	X	4690	-0-		-3153		-0-	10	1	3463	3	Y	1084	1064	0	9	8	13
									25	4	1192	9							
11	7590	X	5916	-0-		-1674		-0-	24	1	4450	3	Y	1307	1313	0	1	1	6
									4	4	1438	9							
12	8516	X	8516	-0-		-0-		-0-	21	1	6446	3	Y	1858	1854	0	1	1	9
									5	4	2044	9							
01	7068	X	1251	-0-		-5817		-0-	1	1	898	3	Y	262	269	0	1	1	1
									64	4	288	9							

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

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	21770	X	21770	-0-		-0-		-0-	25	1	18262	3	Y	3067	3053	0	12	1	30
									109	4	3374	9							
09	2402	X	2402	-0-		-0-		-0-	3	1	2052	3	Y	315	341	0			4
									347	9									
10	21700	X	14534	-0-		-7166		-0-	33	1	11651	3	Y	2556	2521	0	8	8	31
									38	4	2812	9							
11	21060	X	19607	-0-		-1453		-0-	93	1	16691	3	Y	2553	2569	0	4	1	11
									15	4	2808	9							
12	21762	X	17469	-0-		-4293		-0-	47	1	14374	3	Y	2762	2757	0	2	1	14
									10	4	3038	9							
01	21762	X	7673	-0-		-14089		-0-	4	1	5957	3	Y	1465	1470	0	5	1	4
									100	4	1612	9							

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

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	28803	X	28803	-0-		-0-		-0-	33	1	23800	3	Y	4439	4425	0	18	1	43
									87	4	4883	9							
09	27969	X	27969	-0-		-0-		-0-	38	1	23018	3	Y	4465	4452	0			56
									1	4	4912	9							
10	29574	X	28181	-0-		-1393		-0-	64	1	22791	3	Y	4802	4781	0	19	8	58
									44	4	5282	9							
11	28620	X	25394	-0-		-3226		-0-	117	1	21043	3	Y	3838	3873	0	6	1	17
									12	4	4222	9							
12	29574	X	25505	-0-		-4069		-0-	70	1	21269	3	Y	3779	3774	0	4	1	18
									9	4	4157	9							
01	28892	X	3851	-0-		-25041		-0-	2	1	3172	3	Y	545	558	0	3	1	2
									77	4	600	9							

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

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	1533	X	1533	-0-		-0-		-0-	2	1	1197	3	Y	260	288	0	1	1	3
									48	4	286	9							
09	10150	X	10150	-0-		-0-		-0-	13	1	8180	3	Y	1778	1759	0			22
									1	4	1956	9							
10	16307	X	16307	-0-		-0-		-0-	35	1	12703	3	Y	3206	3161	0	29	8	38
									42	4	3527	9							
11	14580	X	10002	-0-		-4578		-0-	37	1	6770	3	Y	2898	2921	0	2	1	13
									7	4	3188	9							
12	21358	X	21358	-0-		-0-		-0-	48	1	14934	3	Y	5788	5769	0	3	1	29
									9	4	6367	9							
01	16306	X	3160	-0-		-13146		-0-	1	1	2153	3	Y	845	870	0	2	1	2
									76	4	930	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

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	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-		35	1	25233	3	Y	5185	5166	0	18	1	50
									87	4	5704	9							
09	29853	X	29853	-0-		-0-	-0-		40	1	24397	3	Y	4923	4911	0			62
									1	4	5415	9							
10	28334	X	25597	-0-		-2737	-0-		59	1	21129	3	Y	3965	3960	0	20	8	47
									47	4	4362	9							
11	30060	X	29553	-0-		-507	-0-		124	1	22554	3	Y	6237	6250	0	6	1	28
									14	4	6861	9							
12	31062	X	30844	-0-		-218	-0-		72	1	22483	3	Y	7525	7512	0	4	1	37
									11	4	8278	9							
01	31062	X	4367	-0-		-26695	-0-		2	1	3105	3	Y	1073	1104	0	3	1	3
									80	4	1180	9							

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

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	54257	X	54257	-0-		-0-	-0-		68	1	48998	3	Y	4606	4579	0	36	1	44
									124	4	5067	9							
09	81303	X	81303	-0-		-0-	-0-		123	1	74230	3	Y	6317	6284	0			77
									1	4	6949	9							
10	62121	X	62121	-0-		-0-	-0-		160	1	56261	3	Y	5114	5085	0	47	8	59
									75	4	5625	9							
11	59100	X	44572	-0-		-14528	-0-		229	1	40548	3	Y	3435	3468	0	11	1	15
									16	4	3779	9							
12	84010	X	75609	-0-		-8401	-0-		230	1	69441	3	Y	5380	5357	0	13	1	25
									20	4	5918	9							
01	84010	X	28068	-0-		-55942	-0-		17	1	25357	3	Y	2305	2300	0	24	1	6
									158	4	2536	9							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

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	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-		24	1	3566	3	Y	1237	1210	0	2	1	99
									50	4	1361	9							
09	7176	X	7176	-0-		-0-	-0-		41	1	4457	3	Y	2379	2269	0	2	1	207
									61	4	2617	9							
10	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-		22	1	1679	3	Y	742	774	0	1	1	174
									33	4	816	9							
11	4830	X	1584	-0-		-3246	-0-		22	1	1114	3	Y	364	490	0			48
									48	4	400	9							
12	7409	X	1387	-0-		-6022	-0-		9	1	367	3	Y	791	789	0			50
									141	4	870	9							
01	7409	X	342	-0-		-7067	-0-		32	3	44	4	Y	242	273	0			19
									266	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

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	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		20	1	3044	3	Y	1175	1209	0	2	1	94
									53	4	1293	9							
09	1849	X	1849	-0-		-0-	-0-		5	1	684	3	Y	1032	1036	0			90
									25	4	1135	9							
10	21421	X	216	-0-		-21205	-0-		30	3	12	4	Y	158	211	0			37
									174	9									
11	14430	X	3389	-0-		-11041	-0-		58	1	2744	3	Y	465	441	0	1	1	60
									75	4	512	9							
12	4402	X	3615	-0-		-787	-0-		83	1	2082	3	Y	1160	1146	0	1	1	73
									174	4	1276	9							
01	4402	X	374	-0-		-4028	-0-		35	3	50	4	Y	263	316	0			20
									289	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

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	1371	X	1371	-0-		-0-	-0-		710	3	13	4	Y	589	593	0			77
									648	9									
09	661	X	661	-0-		-0-	-0-		56	3	13	4	Y	538	543	0			72
									592	9									
10	8060	X	185	-0-		-7875	-0-		18	3	4	4	Y	148	202	0			18
									163	9									
11	7800	X	4630	-0-		-3170	-0-		22	1	3760	3	Y	744	687	0	4	1	71
									30	4	818	9							
12	7016	X	7016	-0-		-0-	-0-		41	1	5943	3	Y	923	897	0	21	1	76
									17	4	1015	9							
01	7332	X	7332	-0-		-0-	-0-		63	1	6294	3	Y	867	819	0	21	1	103
									21	4	954	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

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	24988	X	24988	-0-		-0-	-0-		45	1	19616	3	Y	4820	4779	0	1	1	157
									25	4	5302	9							
09	27382	X	27382	-0-		-0-	-0-		21	1	21815	3	Y	5029	4954	0	5	1	227
									14	4	5532	9							
10	30785	X	30785	-0-		-0-	-0-		110	1	24779	3	Y	5357	5416	0	17	1	151
									3	4	5893	9							
11	28083	X	28083	-0-		-0-	-0-		127	1	22739	3	Y	4742	4678	0	32	1	183
									1	4	5216	9							
12	28680	X	28680	-0-		-0-	-0-		81	1	22734	3	Y	5302	5129	0	94	1	262
									33	4	5832	9							
01	28803	X	28803	-0-		-0-	-0-		51	1	22852	3	Y	5352	5349	0	103	1	162
									13	4	5887	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

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	20229	X	20229	-0-		-0-	-0-		37	1	16463	3	Y	3372	3352	0	2	1	110
									20	4	3709	9							
09	23922	X	23922	-0-		-0-	-0-		19	1	19732	3	Y	3781	3717	0	4	1	170
									12	4	4159	9							
10	24301	X	24301	-0-		-0-	-0-		94	1	20273	3	Y	3574	3630	0	13	1	101
									3	4	3931	9							
11	19429	X	19429	-0-		-0-	-0-		97	1	16140	3	Y	2901	2868	0	22	1	112
									1	4	3191	9							
12	18321	X	11546	-0-		-6775	-0-		45	1	9460	3	Y	1838	1822	0	37	1	91
									19	4	2022	9							
01	18321	X	13339	-0-		-4982	-0-		32	1	10856	3	Y	2221	2209	0	35	1	68
									8	4	2443	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

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	31139	X	31139	-0-		-0-	-0-		48	1	26245	3	Y	4382	4349	0	3	1	143
									26	4	4820	9							
09	36176	X	36176	-0-		-0-	-0-		25	1	30719	3	Y	4924	4839	0	6	1	222
									16	4	5416	9							
10	36929	X	36929	-0-		-0-	-0-		121	1	31525	3	Y	4800	4867	0	20	1	135
									3	4	5280	9							
11	31755	X	31755	-0-		-0-	-0-		136	1	27348	3	Y	3882	3830	0	37	1	150
									1	4	4270	9							
12	26492	X	26492	-0-		-0-	-0-		82	1	21878	3	Y	4089	3953	0	85	1	201
									34	4	4498	9							
01	26164	X	21416	-0-		-4748	-0-		45	1	17446	3	Y	3558	3577	0	74	1	108
									11	4	3914	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 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	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	12	1	5373	3	Y	626	574	0	3	1	176
							19	4	689	9							
09	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	4	1	5523	3	Y	605	673	0	3	1	105
							10	4	666	9							
10	6603	X	6099	-0-	-504	-0-	3	1	5292	3	Y	717	636	0	2	1	184
							15	4	789	9							
11	6270	X	6265	-0-	-5	-0-	13	1	5293	3	Y	857	924	0	1	1	116
							16	4	943	9							
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	16	1	5333	3	Y	964	996	0	3	1	81
							81	4	1060	9							
01	6417	X	1035	-0-	-5382	-0-	20	1	685	3	Y	276	319	0	1	1	37
							26	4	304	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28864	X	28864	-0-	-0-	-0-	2	1	27603	3	Y	1129	1201	1			14
							17	4	1242	9							
09	28967	X	28967	-0-	-0-	-0-	5	1	27881	3	Y	963	962	1			15
							22	4	1059	9							
10	43059	X	196	-0-	-42863	-0-	20	3	2	4	Y	158	167	1			6
							174	9									
11	34200	X	5	-0-	-34195	-0-	1	3	4	9	Y	4	10	1			-0-
12	35340	X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	-0-					-0-
01	29946	X	173	-0-	-29773	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	6	1	12855	3	Y	1619	1612	0	1	1	26
							5	4	1781	9							
09	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	23	1	10499	3	Y	1301	1272	0	2	1	53
							7	4	1431	9							
10	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	35	1	12863	3	Y	1439	1455	0	9	1	28
							9	4	1583	9							
11	12960	X	11666	-0-	-1294	-0-	51	1	10261	3	Y	1229	1215	0	15	1	27
							2	4	1352	9							
12	13392	X	12192	-0-	-1200	-0-	52	1	10558	3	Y	1434	1385	0	44	1	32
							5	4	1577	9							
01	13392	X	12150	-0-	-1242	-0-	56	1	11053	3	Y	933	887	0	51	1	27
							15	4	1026	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	6	1	13562	3	Y	1482	1477	0	2	1	24
							5	4	1630	9							
09	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	26	1	12242	3	Y	1288	1257	0	3	1	52
							8	4	1417	9							
10	15903	X	14053	-0-	-1850	-0-	34	1	12549	3	Y	1330	1346	0	10	1	26
							7	4	1463	9							
11	14940	X	12407	-0-	-2533	-0-	54	1	10944	3	Y	1279	1259	0	18	1	28
							2	4	1407	9							
12	15438	X	13354	-0-	-2084	-0-	58	1	11796	3	Y	1359	1300	0	57	1	30
							5	4	1495	9							
01	15190	X	13069	-0-	-2121	-0-	58	1	11521	3	Y	1341	1270	0	61	1	40
							15	4	1475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

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	15066	X	15066	-0-		-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2274	2266	0	1	1	37
								4	4	2501	9							
09	12941	X	12941	-0-		-0-	-0-	23	1	10626	3	Y	2077	2028	0	2	1	84
								7	4	2285	9							
10	15072	X	15072	-0-		-0-	-0-	33	1	12361	3	Y	2427	2455	0	8	1	48
								8	4	2670	9							
11	14130	X	13723	-0-		-407	-0-	55	1	11254	3	Y	2193	2179	0	14	1	48
								2	4	2412	9							
12	14601	X	14126	-0-		-475	-0-	55	1	11430	3	Y	2396	2347	0	43	1	54
								5	4	2636	9							
01	14601	X	14541	-0-		-60	-0-	59	1	11843	3	Y	2385	2318	0	48	1	73
								15	4	2624	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

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	29536	X	29536	-0-		-0-	-0-	2	1	27442	3	Y	1877	1910	1			24
								27	4	2065	9							
09	30155	X	30155	-0-		-0-	-0-	5	1	28169	3	Y	1775	1770	1			29
								28	4	1953	9							
10	25761	X	15414	-0-		-10347	-0-	1	1	14885	3	Y	471	487	1			13
								10	4	518	9							
11	28590	X	26160	-0-		-2430	-0-	14	1	25311	3	Y	741	732	1			22
								20	4	815	9							
12	29698	X	26891	-0-		-2807	-0-	68	1	26436	3	Y	339	353	1			8
								14	4	373	9							
01	29698	X	23905	-0-		-5793	-0-	38	1	23557	3	Y	271	264	1			15
								12	4	298	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

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	29219	X	29219	-0-		-0-	-0-	71	1	27967	3	Y	1041	1027	0	16	1	45
								36	4	1145	9							
09	43125	X	43125	-0-		-0-	-0-	158	1	39938	3	Y	2749	2701	0	22	1	71
								5	4	3024	9							
10	44481	X	44481	-0-		-0-	-0-	250	1	41743	3	Y	2244	2257	0	19	1	39
								20	4	2468	9							
11	36300	X	26865	-0-		-9435	-0-	116	1	25196	3	Y	1403	1404	0	8	1	30
								10	4	1543	9							
12	44578	X	24484	-0-		-20094	-0-	3	1	23322	3	Y	1041	1045	0	10	1	16
								14	4	1145	9							
01	44578	X	24100	-0-		-20478	-0-	5	1	23016	3	Y	961	935	0	26	1	16
								22	4	1057	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

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	25427	X	25427	-0-		-0-	-0-	149	1	22543	3	Y	2486	2490	0	15	1	118
								2735	9									
09	23981	X	23981	-0-		-0-	-0-	101	1	21106	3	Y	2504	2430	0	13	1	179
								20	4	2754	9							
10	25823	X	24461	-0-		-1362	-0-	132	1	21497	3	Y	2557	2402	0	11	1	323
								19	4	2813	9							
11	24990	X	24552	-0-		-438	-0-	94	1	20723	3	Y	3384	3432	0	7	1	268
								13	4	3722	9							
12	25823	X	18859	-0-		-6964	-0-	89	1	15490	3	Y	2971	3175	0	8	1	56
								12	4	3268	9							
01	25420	X	21172	-0-		-4248	-0-	105	1	17557	3	Y	3178	3057	0	23	1	154
								14	4	3496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

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	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	172	1	35811	3	Y	1531	1534	0	21	1	71
							1684	9									
09	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	112	1	34542	3	Y	1478	1426	0	20	1	103
							22	4	1626	9							
10	37045	X	21825	-0-	-15220	-0-	97	1	21175	3	Y	490	528	0	10	1	55
							14	4	539	9							
11	35850	X	33770	-0-	-2080	-0-	135	1	32958	3	Y	599	603	0	11	1	40
							18	4	659	9							
12	37045	X	28711	-0-	-8334	-0-	107	1	28153	3	Y	396	416	0	14	1	6
							15	4	436	9							
01	37045	X	30122	-0-	-6923	-0-	114	1	29203	3	Y	718	658	0	36	1	30
							15	4	790	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

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	31971	X	31971	-0-	-0-	-0-	52	1	30782	3	Y	1010	992	0	16	1	44
							26	4	1111	9							
09	36991	X	36991	-0-	-0-	-0-	145	1	35750	3	Y	992	993	0	18	1	25
							5	4	1091	9							
10	43741	X	9074	-0-	-34667	-0-	63	1	8555	3	Y	410	424	0	4	1	7
							5	4	451	9							
11	42330	X	36118	-0-	-6212	-0-	185	1	34726	3	Y	1083	1057	0	10	1	23
							16	4	1191	9							
12	43741	X	22060	-0-	-21681	-0-	2	1	21238	3	Y	733	736	0	9	1	11
							14	4	806	9							
01	38223	X	25600	-0-	-12623	-0-	6	1	24618	3	Y	862	833	0	26	1	14
							28	4	948	9							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

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	69307	X	69307	-0-	-0-	-0-	96	1	66280	3	Y	2621	2569	0	50	1	114
							48	4	2883	9							
09	64386	X	64386	-0-	-0-	-0-	202	1	60869	3	Y	3008	3002	0	44	1	76
							6	4	3309	9							
10	70835	X	10957	-0-	-59878	-0-	80	1	10327	3	Y	494	556	0	6	1	8
							7	4	543	9							
11	67080	X	32184	-0-	-34896	-0-	147	1	31024	3	Y	910	887	0	13	1	18
							12	4	1001	9							
12	69316	X	36689	-0-	-32627	-0-	2	1	35053	3	Y	1473	1454	0	15	1	22
							14	4	1620	9							
01	69316	X	34781	-0-	-34535	-0-	7	1	33095	3	Y	1497	1457	0	37	1	25
							32	4	1647	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

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	33942	X	33942	-0-	-0-	-0-	190	1	30332	3	Y	3109	3110	0	19	1	147
							3420	9									
09	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	125	1	27589	3	Y	2846	2773	0	17	1	203
							24	4	3131	9							
10	36549	X	31316	-0-	-5233	-0-	157	1	27986	3	Y	2864	2692	0	14	1	361
							23	4	3150	9							
11	35370	X	31779	-0-	-3591	-0-	109	1	28413	3	Y	2947	3067	0	10	1	231
							15	4	3242	9							
12	33945	X	33119	-0-	-826	-0-	133	1	29517	3	Y	3136	3295	0	14	1	58
							19	4	3450	9							
01	33945	X	31341	-0-	-2604	-0-	147	1	28677	3	Y	2270	2186	0	34	1	108
							20	4	2497	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 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	35658	X	35658	-0-	-0-	-0-	160	1	34010	3	Y	1353	1352	0	21	1	63
							1488	9									
09	33525	X	33525	-0-	-0-	-0-	110	1	32108	3	Y	1169	1132	0	19	1	81
							21	4	1286	9							
10	43400	X	24559	-0-	-18841	-0-	107	1	23784	3	Y	593	595	0	12	1	67
							16	4	652	9							
11	42000	X	35802	-0-	-6198	-0-	137	1	33527	3	Y	1927	1836	0	11	1	147
							18	4	2120	9							
12	37510	X	35692	-0-	-1818	-0-	167	1	33852	3	Y	1500	1602	0	19	1	26
							23	4	1650	9							
01	35650	X	34393	-0-	-1257	-0-	178	1	31831	3	Y	2145	2026	0	45	1	100
							24	4	2360	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	148	1	27128	3	Y	1829	1853	0	17	1	86
							2012	9									
09	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	107	1	26701	3	Y	1766	1711	0	16	1	125
							21	4	1943	9							
10	32922	X	17340	-0-	-15582	-0-	87	1	15985	3	Y	1141	1116	0	8	1	142
							13	4	1255	9							
11	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	116	1	24892	3	Y	1865	1855	0	8	1	144
							15	4	2052	9							
12	31000	X	27563	-0-	-3437	-0-	143	1	25517	3	Y	1712	1811	0	14	1	31
							20	4	1883	9							
01	29729	X	25955	-0-	-3774	-0-	152	1	24029	3	Y	1594	1521	0	29	1	75
							21	4	1753	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65211	X	65211	-0-	-0-	-0-	311	1	63007	3	Y	1720	1714	0	39	1	79
							1	4	1892	9							
09	70266	X	70266	-0-	-0-	-0-	233	1	68130	3	Y	1689	1613	0	40	1	115
							45	4	1858	9							
10	88474	X	40516	-0-	-47958	-0-	161	1	39549	3	Y	712	732	0	19	1	76
							23	4	783	9							
11	85620	X	46799	-0-	-38821	-0-	162	1	45293	3	Y	1202	1178	0	15	1	85
							22	4	1322	9							
12	76601	X	49079	-0-	-27522	-0-	185	1	47295	3	Y	1430	1465	0	26	1	24
							26	4	1573	9							
01	72602	X	50177	-0-	-22425	-0-	203	1	48228	3	Y	1562	1464	0	52	1	70
							28	4	1718	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37577	X	37577	-0-	-0-	-0-	178	1	35538	3	Y	1692	1681	0	21	1	79
							1861	9									
09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	Y	71	145	0			5
							2	4	78	9							
10	52824	X	12657	-0-	-40167	-0-	80	1	11991	3	Y	522	458	0	6	1	63
							12	4	574	9							
11	51120	X	24249	-0-	-26871	-0-	110	1	22303	3	Y	1655	1583	0	7	1	128
							15	4	1821	9							
12	52824	X	14034	-0-	-38790	-0-	104	1	12726	3	Y	1082	1184	0	6	1	20
							14	4	1190	9							
01	37572	X	11583	-0-	-25989	-0-	102	1	10330	3	Y	1034	992	0	13	1	49
							14	4	1137	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 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	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	239	1	33955	3	Y	3523	3501	0	21	1	167
							3875	9									
09	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	183	1	39065	3	Y	3980	3840	0	23	1	284
							35	4	4378	9							
10	43226	X	43226	-0-	-0-	-0-	231	1	39489	3	Y	3156	3027	0	19	1	394
							34	4	3472	9							
11	36840	X	36100	-0-	-740	-0-	144	1	32699	3	Y	2944	3097	0	11	1	230
							19	4	3238	9							
12	45105	X	36599	-0-	-8506	-0-	175	1	33835	3	Y	2332	2501	0	19	1	42
							24	4	2565	9							
01	45105	X	35989	-0-	-9116	-0-	133	1	32832	3	Y	2733	2601	0	45	1	129
							18	4	3006	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49003	X	49003	-0-	-0-	-0-	194	1	45390	3	Y	3108	3154	0	31	1	146
							3419	9									
09	48066	X	48066	-0-	-0-	-0-	136	1	44953	3	Y	2683	2610	0	30	1	189
							26	4	2951	9							
10	49615	X	49615	-0-	-0-	-0-	174	1	46428	3	Y	2716	2548	0	25	1	332
							25	4	2988	9							
11	47430	X	44683	-0-	-2747	-0-	108	1	41908	3	Y	2412	2545	0	16	1	183
							14	4	2653	9							
12	49662	X	48929	-0-	-733	-0-	141	1	45891	3	Y	2615	2730	0	21	1	47
							20	4	2877	9							
01	49662	X	47948	-0-	-1714	-0-	154	1	45272	3	Y	2274	2163	0	53	1	105
							21	4	2501	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	237	1	29565	3	Y	1643	1655	0	16	1	36
							27	4	1807	9							
09	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	215	1	27278	3	Y	1613	1578	0	14	1	57
							64	4	1774	9							
10	31345	X	31345	-0-	-0-	-0-	235	1	29149	3	Y	1754	1758	0	12	1	41
							32	4	1929	9							
11	30630	X	29452	-0-	-1178	-0-	235	1	27407	3	Y	1601	1553	0	8	1	81
							49	4	1761	9							
12	31651	X	29814	-0-	-1837	-0-	233	1	27675	3	Y	1647	1699	0	14	1	15
							94	4	1812	9							
01	31651	X	23316	-0-	-8335	-0-	257	1	21582	3	Y	1265	1230	0	26	1	24
							85	4	1392	9							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	20490	3	85	4	Y	1783	1682	1			171
							1961	9									
09	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	19492	3	1	4	Y	1486	1546	1			111
							1635	9									
10	22010	X	12808	-0-	-9202	-0-	11651	3	45	4	Y	1011	1027	1			95
							1112	9									
11	21810	X	13465	-0-	-8345	-0-	12421	3	52	4	Y	902	910	1			87
							992	9									
12	22537	X	16957	-0-	-5580	-0-	15146	3	69	4	Y	1584	1407	1			264
							1742	9									
01	22537	X	15680	-0-	-6857	-0-	13828	3	66	4	Y	1624	1712	1			176
							1786	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

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	7517	X	7517	-0-		-0-	-0-	81	1	6248	3	Y	1060	1069	0	4	1	65
								22	4	1166	9							
09	12065	X	12065	-0-		-0-	-0-	93	1	10032	3	Y	1750	1744	0	6	1	65
								15	4	1925	9							
10	18972	X	6514	-0-		-12458	-0-	169	1	5078	3	Y	1142	1117	0	2	1	88
								11	4	1256	9							
11	18360	X	11161	-0-		-7199	-0-	213	1	8989	3	Y	1768	1764	0	3	1	89
								14	4	1945	9							
12	17763	X	16846	-0-		-917	-0-	324	1	14219	3	Y	2080	2121	0	7	1	41
								15	4	2288	9							
01	14082	X	14082	-0-		-0-	-0-	227	1	12163	3	Y	1527	1492	0	16	1	60
								12	4	1680	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

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	25842	X	25842	-0-		-0-	-0-	177	1	24944	3	Y	642	629	0	13	1	38
								15	4	706	9							
09	33989	X	33989	-0-		-0-	-0-	174	1	32083	3	Y	1564	1528	0	17	1	57
								12	4	1720	9							
10	33015	X	23290	-0-		-9725	-0-	238	1	22208	3	Y	762	755	0	9	1	55
								6	4	838	9							
11	31800	X	30913	-0-		-887	-0-	307	1	28853	3	Y	1584	1554	0	8	1	77
								11	4	1742	9							
12	34410	X	29009	-0-		-5401	-0-	320	1	26921	3	Y	1598	1632	0	12	1	31
								10	4	1758	9							
01	34410	X	28553	-0-		-5857	-0-	277	1	26452	3	Y	1649	1588	0	29	1	63
								10	4	1814	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

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	30681	X	30681	-0-		-0-	-0-	189	1	28148	3	Y	2092	2141	0	24	1	127
								43	4	2301	9							
09	62298	X	62298	-0-		-0-	-0-	232	1	59512	3	Y	2297	2306	0	36	1	82
								27	4	2527	9							
10	71827	X	48262	-0-		-23565	-0-	516	1	45469	3	Y	2049	1956	0	31	1	144
								23	4	2254	9							
11	69510	X	62519	-0-		-6991	-0-	553	1	58182	3	Y	3411	3372	0	16	1	167
								32	4	3752	9							
12	71827	X	69627	-0-		-2200	-0-	721	1	64554	3	Y	3927	3989	0	30	1	75
								32	4	4320	9							
01	64387	X	61214	-0-		-3173	-0-	510	1	56932	3	Y	3404	3281	0	68	1	130
								28	4	3744	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

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	19680	X	19680	-0-		-0-	-0-		17043	3	99	4	Y	2307	2171	1			221
									2538	9									
09	19614	X	19614	-0-		-0-	-0-		17470	3	1	4	Y	1948	2023	1			146
									2143	9									
10	22630	X	12160	-0-		-10470	-0-		10514	3	61	4	Y	1441	1452	1			135
									1585	9									
11	19050	X	15142	-0-		-3908	-0-		12944	3	82	4	Y	1924	1873	1			186
									2116	9									
12	20274	X	13910	-0-		-6364	-0-		11869	3	70	4	Y	1792	1679	1			299
									1971	9									
01	20274	X	14903	-0-		-5371	-0-		12970	3	74	4	Y	1690	1806	1			183
									1859	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

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	6046	X	6046	-0-		-0-	-0-		77	1	5169	3	Y	710	722	0	3	1	44
									19	4	781	9							
09	11531	X	11531	-0-		-0-	-0-		99	1	9600	3	Y	1653	1630	0	6	1	61
									14	4	1818	9							
10	15438	X	7082	-0-		-8356	-0-		243	1	5717	3	Y	1011	991	0	3	1	78
									10	4	1112	9							
11	14340	X	7899	-0-		-6441	-0-		237	1	6032	3	Y	1471	1472	0	2	1	75
									12	4	1618	9							
12	13919	X	6449	-0-		-7470	-0-		237	1	4756	3	Y	1314	1361	0	2	1	26
									11	4	1445	9							
01	11904	X	6347	-0-		-5557	-0-		173	1	4902	3	Y	1148	1123	0	5	1	46
									9	4	1263	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

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	55716	X	55716	-0-		-0-	-0-		365	1	53236	3	Y	1920	1895	0	36	1	81
									3	4	2112	9							
09	72994	X	72994	-0-		-0-	-0-		489	1	68493	3	Y	3633	3470	0	45	1	199
									16	4	3996	9							
10	64108	X	30416	-0-		-33692	-0-		298	1	28964	3	Y	1020	1116	0	15	1	88
									32	4	1122	9							
11	62040	X	40743	-0-		-21297	-0-		354	1	39173	3	Y	1104	1086	0	15	1	91
									2	4	1214	9							
12	75423	X	41726	-0-		-33697	-0-		324	1	40134	3	Y	1145	1185	0	25	1	26
									8	4	1260	9							
01	75423	X	40393	-0-		-35030	-0-		238	1	38913	3	Y	1083	1008	0	42	1	59
									51	4	1191	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

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	27343	X	27343	-0-		-0-	-0-		222	1	22811	3	Y	3917	3988	0	13	1	170
									1	4	4309	9							
09	31601	X	31601	-0-		-0-	-0-		246	1	26614	3	Y	4303	4217	0	15	1	241
									8	4	4733	9							
10	33452	X	33452	-0-		-0-	-0-		392	1	28676	3	Y	3947	3806	0	13	1	369
									42	4	4342	9							
11	30590	X	30590	-0-		-0-	-0-		324	1	26005	3	Y	3872	3873	0	8	1	360
									2	4	4259	9							
12	32643	X	18480	-0-		-14163	-0-		218	1	15278	3	Y	2708	2990	0	8	1	70
									5	4	2979	9							
01	33449	X	7876	-0-		-25573	-0-		123	1	6464	3	Y	1148	1140	0	9	1	69
									26	4	1263	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

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	54280	X	54280	-0-		-0-	-0-		354	1	51142	3	Y	2529	2496	0	32	1	108
									2	4	2782	9							
09	47350	X	47350	-0-		-0-	-0-		352	1	44479	3	Y	2279	2235	0	27	1	125
									12	4	2507	9							
10	56358	X	23371	-0-		-32987	-0-		238	1	21955	3	Y	1047	1068	0	11	1	93
									26	4	1152	9							
11	54540	X	43627	-0-		-10913	-0-		397	1	40897	3	Y	2119	2010	0	14	1	188
									2	4	2331	9							
12	56358	X	43257	-0-		-13101	-0-		363	1	40643	3	Y	2038	2153	0	23	1	50
									9	4	2242	9							
01	54281	X	43427	-0-		-10854	-0-		259	1	40640	3	Y	2248	2122	0	46	1	130
									55	4	2473	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

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	28658	X	28658	-0-		-0-	-0-		227	1	22514	3	Y	5378	5227	0	13	1	233
									1	4	5916	9							
09	35654	X	35654	-0-		-0-	-0-		290	1	29636	3	Y	5198	5123	0	17	1	291
									10	4	5718	9							
10	38750	X	38440	-0-		-310	-0-		384	1	32622	3	Y	4903	4719	0	15	1	460
									41	4	5393	9							
11	44115	X	44115	-0-		-0-	-0-		338	1	37866	3	Y	5372	5320	0	15	1	497
									2	4	5909	9							
12	40716	X	40716	-0-		-0-	-0-		283	1	35344	3	Y	4620	4976	0	23	1	118
									7	4	5082	9							
01	38440	X	35984	-0-		-2456	-0-		178	1	30834	3	Y	4485	4283	0	52	1	268
									38	4	4934	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

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	40525	X	40525	-0-		-0-	-0-		237	1	37654	3	Y	2394	2387	0	24	1	102
									1	4	2633	9							
09	35350	X	35350	-0-		-0-	-0-		235	1	33048	3	Y	1872	1851	0	20	1	103
									8	4	2059	9							
10	44826	X	21359	-0-		-23467	-0-		213	1	20042	3	Y	983	988	0	10	1	88
									23	4	1081	9							
11	43380	X	30102	-0-		-13278	-0-		274	1	28042	3	Y	1622	1555	0	10	1	145
									2	4	1784	9							
12	44826	X	33952	-0-		-10874	-0-		273	1	31637	3	Y	1850	1931	0	18	1	46
									7	4	2035	9							
01	40517	X	28624	-0-		-11893	-0-		182	1	26778	3	Y	1477	1410	0	27	1	86
									39	4	1625	9							

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

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	24772	X	24772	-0-		-0-	-0-		2	1	19359	3	Y	4865	4818	0	15	1	114
									59	4	5352	9							
09	4713	X	4713	-0-		-0-	-0-		3669	3	2	4	Y	947	1048	0			13
									1042	9									
10	22289	X	21426	-0-		-863	-0-		17530	3	2	4	Y	3540	3447	0	73	8	33
									3894	9									
11	21570	X	3947	-0-		-17623	-0-		3153	3	2	4	Y	720	743	0	1	1	9
									792	9									
12	27237	X	27237	-0-		-0-	-0-		12	1	21309	3	Y	5302	5107	0	5	1	199
									84	4	5832	9							
01	28789	X	28789	-0-		-0-	-0-		30	1	21901	3	Y	5995	6074	0	23	1	97
									263	4	6595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46057	X	46057	-0-	-0-	-0-	2	1	42236	3	Y	3407	3355	0	31	1	79
							71	4	3748	9							
09	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8074	3	3	4	Y	660	730	0			9
							726	9									
10	42966	X	39965	-0-	-3001	-0-	35752	3	5	4	Y	3825	3666	0	134	8	34
							4208	9									
11	44580	X	6886	-0-	-37694	-0-	6180	3	3	4	Y	639	664	0	2	1	7
							703	9									
12	46066	X	6416	-0-	-39650	-0-	3	1	5787	3	Y	547	533	0	1	1	20
							24	4	602	9							
01	46066	X	42652	-0-	-3414	-0-	47	1	39973	3	Y	2025	1978	0	38	1	29
							404	4	2228	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24886	X	24886	-0-	-0-	-0-	2	1	20373	3	Y	4046	4042	0	15	1	95
							60	4	4451	9							
09	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	20045	3	14	4	Y	2506	2568	0			33
							2757	9									
10	31070	X	31070	-0-	-0-	-0-	25315	3	6	4	Y	5226	5185	0	25	8	49
							5749	9									
11	27810	X	16878	-0-	-10932	-0-	13126	3	21	4	Y	3392	3396	0	4	1	41
							3731	9									
12	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	18	1	22811	3	Y	5975	5787	0	5	1	224
							124	4	6573	9							
01	30194	X	21418	-0-	-8776	-0-	31	1	16089	3	Y	4570	4701	0	19	1	74
							271	4	5027	9							

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	2	1	27904	3	Y	4099	4059	0	21	1	96
							67	4	4509	9							
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	7239	3	4	4	Y	1052	1134	0			14
							1157	9									
10	35712	X	24702	-0-	-11010	-0-	21538	3	4	4	Y	2873	2824	0	37	8	26
							3160	9									
11	34560	X	3378	-0-	-31182	-0-	2836	3	3	4	Y	490	509	0	1	1	6
							539	9									
12	34906	X	22357	-0-	-12549	-0-	12	1	19057	3	Y	2913	2807	0	4	1	108
							84	4	3204	9							
01	32488	X	25755	-0-	-6733	-0-	35	1	21728	3	Y	3354	3385	0	24	1	53
							303	4	3689	9							

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	2	1	14989	3	Y	2408	2429	0	13	1	56
							48	4	2649	9							
09	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	37838	3	17	4	Y	5624	5605	0			75
							6186	9									
10	45050	X	45050	-0-	-0-	-0-	38158	3	7	4	Y	6259	6253	0	23	8	58
							6885	9									
11	38970	X	21076	-0-	-17894	-0-	17694	3	14	4	Y	3062	3077	0	6	1	37
							3368	9									
12	41075	X	39746	-0-	-1329	-0-	24	1	34811	3	Y	4307	4180	0	8	1	156
							173	4	4738	9							
01	41075	X	36501	-0-	-4574	-0-	39	1	30355	3	Y	5245	5284	0	33	1	84
							337	4	5770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	246	1	26360	3	Y	3238	3242	0	15	1	140
							1	4	3562	9							
09	33795	X	33795	-0-	-0-	-0-	297	1	29544	3	Y	3585	3508	0	17	1	200
							10	4	3944	9							
10	36243	X	36243	-0-	-0-	-0-	453	1	31801	3	Y	3582	3434	0	14	1	334
							49	4	3940	9							
11	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	344	1	28382	3	Y	3406	3415	0	10	1	315
							2	4	3747	9							
12	41192	X	41192	-0-	-0-	-0-	351	1	35644	3	Y	4717	4890	0	20	1	122
							8	4	5189	9							
01	37616	X	37616	-0-	-0-	-0-	237	1	33215	3	Y	3740	3592	0	48	1	222
							50	4	4114	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46287	X	46287	-0-	-0-	-0-	317	1	43166	3	Y	2547	2437	0	28	1	109
							2	4	2802	9							
09	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	319	1	40093	3	Y	2406	2358	0	25	1	132
							11	4	2647	9							
10	52824	X	45906	-0-	-6918	-0-	465	1	42571	3	Y	2564	2443	0	21	1	232
							50	4	2820	9							
11	51120	X	1867	-0-	-49253	-0-	44	1	1709	3	Y	104	326	0	1	1	9
							114	9									
12	52824	X	-0-	-0-	-52824	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	46283	X	21	-0-	-46262	-0-	3	3	18	9	Y	16	15	0			1

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	250	1	30316	3	Y	2335	2377	0	18	1	100
							1	4	2569	9							
09	27896	X	27896	-0-	-0-	-0-	248	1	25279	3	Y	2146	2113	0	14	1	119
							8	4	2361	9							
10	39184	X	30436	-0-	-8748	-0-	380	1	26498	3	Y	3197	3006	0	11	1	299
							41	4	3517	9							
11	37920	X	29142	-0-	-8778	-0-	293	1	25248	3	Y	3272	3259	0	8	1	304
							2	4	3599	9							
12	39184	X	25473	-0-	-13711	-0-	248	1	22149	3	Y	2791	3012	0	11	1	72
							6	4	3070	9							
01	33139	X	20487	-0-	-12652	-0-	159	1	17414	3	Y	2618	2510	0	22	1	158
							34	4	2880	9							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	2	1	21076	3	Y	318	339	1			3
							12	4	350	9							
09	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	3	1	15240	3	Y	501	496	1			8
							10	4	551	9							
10	36270	X	11224	-0-	-25046	-0-	1	1	10614	3	Y	547	538	1			17
							7	4	602	9							
11	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	12	1	20655	3	Y	1009	992	1	1	8	33
							16	4	1110	9							
12	21452	X	19773	-0-	-1679	-0-	47	1	18528	3	Y	1075	1074	1			34
							15	4	1183	9							
01	21452	X	19907	-0-	-1545	-0-	30	1	18600	3	Y	1154	1094	1			94
							8	4	1269	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	1	1	14239	3	Y	399	401	1			5
							15	4	439	9							
09	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	3	1	17130	3	Y	253	255	1			3
							14	4	278	9							
10	24738	X	8890	-0-	-15848	-0-	1	1	8538	3	Y	314	307	1			10
							6	4	345	9							
11	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	9	1	16455	3	Y	318	319	1			9
							11	4	350	9							
12	18011	X	13384	-0-	-4627	-0-	34	1	13120	3	Y	203	207	1			5
							7	4	223	9							
01	18011	X	15018	-0-	-2993	-0-	24	1	14620	3	Y	331	313	1			23
							10	4	364	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102187	X	102187	-0-	-0-	-0-	1080	1	97959	3	Y	1458	1407	1			121
							1544	4	1604	9							
09	92258	X	92258	-0-	-0-	-0-	1327	1	89110	3	Y	1544	1587	1			78
							123	4	1698	9							
10	110763	X	69170	-0-	-41593	-0-	67782	3	592	4	Y	724	705	1			97
							796	9									
11	107190	X	95837	-0-	-11353	-0-	94628	3	39	4	Y	1064	1139	1			22
							1170	9									
12	113465	X	113465	-0-	-0-	-0-	112149	3	88	4	Y	1116	940	1			198
							1228	9									
01	102176	X	90901	-0-	-11275	-0-	89466	3	218	4	Y	1106	1236	1			68
							1217	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 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	46045	X	46045	-0-	-0-	-0-	771	1	41863	3	Y	2388	2289	1			198
							784	4	2627	9							
09	46786	X	46786	-0-	-0-	-0-	947	1	43152	3	Y	2370	2448	1			120
							80	4	2607	9							
10	43183	X	23183	-0-	-20000	-0-	21821	3	253	4	Y	1008	993	1			135
							1109	9									
11	44550	X	36483	-0-	-8067	-0-	34307	3	27	4	Y	1954	2048	1			41
							2149	9									
12	48360	X	29549	-0-	-18811	-0-	27713	3	37	4	Y	1635	1386	1			290
							1799	9									
01	48360	X	11508	-0-	-36852	-0-	10662	3	75	4	Y	701	948	1			43
							771	9									

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 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	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	723	1	816	3	Y	128	135	1			11
							284	4	141	9							
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	995	1	26	4	Y	117	122	1			6
							129	9									
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	11839	3	191	4	Y	625	547	1			84
							688	9									
11	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	35392	3	19	4	Y	1656	1705	1			35
							1822	9									
12	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	18755	3	28	4	Y	792	686	1			141
							871	9									
01	12710	X	6774	-0-	-5936	-0-	6258	3	52	4	Y	422	537	1			26
							464	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

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	10206	X	10206	-0-		-0-		-0-	76	1	9462	3	Y	598	586	0	6	1	13
									10	4	658	9							
09	7935	X	7935	-0-		-0-		-0-	59	1	7437	3	Y	374	370	0	4	1	13
									28	4	411	9							
10	10328	X	10328	-0-		-0-		-0-	76	1	9425	3	Y	739	731	0	4	1	17
									14	4	813	9							
11	12996	X	12996	-0-		-0-		-0-	81	1	9857	3	Y	2759	2628	0	3	1	145
									23	4	3035	9							
12	14350	X	14350	-0-		-0-		-0-	111	1	13254	3	Y	846	977	0	6	1	8
									54	4	931	9							
01	11668	X	11668	-0-		-0-		-0-	124	1	10492	3	Y	909	888	0	11	1	18
									52	4	1000	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

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	10022	X	10022	-0-		-0-		-0-	8841	3	4	4	Y	1070	1083	0	1	1	40
									1177	9									
09	10460	X	10460	-0-		-0-		-0-	8490	3	37	4	Y	1757	1702	0	2	1	93
									1933	9									
10	11842	X	11021	-0-		-821		-0-	9051	3	14	4	Y	1778	1808	0	5	1	58
									1956	9									
11	11280	X	10051	-0-		-1229		-0-	8137	3	14	4	Y	1727	1715	0	9	1	61
									1900	9									
12	11656	X	9830	-0-		-1826		-0-	7794	3	33	4	Y	1821	1810	0	26	1	46
									2003	9									
01	11036	X	9307	-0-		-1729		-0-	7319	3	45	4	Y	1766	1732	0	26	1	54
									1943	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

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	11975	X	11975	-0-		-0-		-0-	9755	3	3	4	Y	2015	2004	0	1	1	75
									2217	9									
09	11507	X	11507	-0-		-0-		-0-	9329	3	32	4	Y	1951	1921	0	2	1	103
									2146	9									
10	14353	X	11951	-0-		-2402		-0-	9606	3	12	4	Y	2121	2149	0	6	1	69
									2333	9									
11	13890	X	11318	-0-		-2572		-0-	9194	3	15	4	Y	1917	1908	0	11	1	67
									2109	9									
12	13020	X	11313	-0-		-1707		-0-	9023	3	37	4	Y	2048	2032	0	31	1	52
									2253	9									
01	11966	X	11657	-0-		-309		-0-	9499	3	65	4	Y	1903	1861	0	36	1	58
									2093	9									

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

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	23936	X	23936	-0-		-0-		-0-	165	1	20831	3	Y	2661	2708	0	12	1	59
									13	4	2927	9							
09	25389	X	25389	-0-		-0-		-0-	171	1	21983	3	Y	2901	2844	0	12	1	104
									44	4	3191	9							
10	29419	X	27007	-0-		-2412		-0-	186	1	23371	3	Y	3118	3138	0	10	1	74
									20	4	3430	9							
11	26640	X	24452	-0-		-2188		-0-	179	1	21165	3	Y	2796	2719	0	6	1	145
									32	4	3076	9							
12	26226	X	25208	-0-		-1018		-0-	180	1	21692	3	Y	2972	3078	0	11	1	28
									67	4	3269	9							
01	27001	X	21982	-0-		-5019		-0-	222	1	18967	3	Y	2469	2427	0	22	1	48
									77	4	2716	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11143 - 18351

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	20881	X	20881	-0-		-0-	-0-	151	1	18915	3	Y	1635	1634	0	10	1	36
								16	4	1799	9							
09	24158	X	24158	-0-		-0-	-0-	174	1	22066	3	Y	1696	1660	0	12	1	60
								52	4	1866	9							
10	31682	X	22405	-0-		-9277	-0-	163	1	20303	3	Y	1748	1758	0	9	1	41
								16	4	1923	9							
11	29430	X	24516	-0-		-4914	-0-	189	1	22159	3	Y	1946	1880	0	7	1	100
								27	4	2141	9							
12	25261	X	25261	-0-		-0-	-0-	190	1	22732	3	Y	2068	2137	0	12	1	19
								64	4	2275	9							
01	24955	X	20755	-0-		-4200	-0-	217	1	18400	3	Y	1873	1837	0	18	1	37
								78	4	2060	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11466 - 18748

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	38176	X	38176	-0-		-0-	-0-	278	1	34839	3	Y	2763	2748	0	20	1	61
								20	4	3039	9							
09	36376	X	36376	-0-		-0-	-0-	270	1	34174	3	Y	1704	1689	0	16	1	60
								58	4	1874	9							
10	39401	X	38278	-0-		-1123	-0-	284	1	35281	3	Y	2443	2432	0	14	1	57
								26	4	2687	9							
11	36930	X	36032	-0-		-898	-0-	295	1	34274	3	Y	1291	1275	0	9	1	64
								43	4	1420	9							
12	38161	X	36098	-0-		-2063	-0-	290	1	34312	3	Y	1279	1317	0	15	1	11
								89	4	1407	9							
01	38285	X	31166	-0-		-7119	-0-	353	1	29491	3	Y	1116	1067	0	40	1	20
								94	4	1228	9							

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

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	9600	X	9600	-0-		-0-	-0-	7425	3	4	4	Y	1974	1950	0	1	1	74
								2171	9									
09	9556	X	9556	-0-		-0-	-0-	7241	3	36	4	Y	2072	2036	0	1	1	109
								2279	9									
10	9274	X	9274	-0-		-0-	-0-	7170	3	13	4	Y	1901	1944	0	4	1	62
								2091	9									
11	8893	X	8893	-0-		-0-	-0-	6772	3	17	4	Y	1913	1900	0	8	1	67
								2104	9									
12	8808	X	8808	-0-		-0-	-0-	6583	3	55	4	Y	1973	1966	0	24	1	50
								2170	9									
01	8639	X	8639	-0-		-0-	-0-	6516	3	82	4	Y	1855	1823	0	26	1	56
								2041	9									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

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	9711	X	9711	-0-		-0-	-0-	7518	3	4	4	Y	1990	1965	0	1	1	74
								2189	9									
09	9046	X	9046	-0-		-0-	-0-	6934	3	36	4	Y	1887	1860	0	1	1	100
								2076	9									
10	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-	7150	3	14	4	Y	1864	1899	0	4	1	61
								2050	9									
11	8951	X	8951	-0-		-0-	-0-	6841	3	17	4	Y	1903	1890	0	7	1	67
								2093	9									
12	9627	X	9627	-0-		-0-	-0-	7339	3	49	4	Y	2035	2028	0	22	1	52
								2239	9									
01	10508	X	10508	-0-		-0-	-0-	8156	3	87	4	Y	2059	2021	0	27	1	63
								2265	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

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	100427	X	100427	-0-	-0-	-0-	97711	3	13	4	Y	2457	2390	0	53	1	195
							2703	9									
09	100228	X	100228	-0-	-0-	-0-	97349	3	33	4	Y	2587	2452	0	51	1	279
							2846	9									
10	95201	X	20199	-0-	-75002	-0-	19292	3	8	4	Y	817	982	0	8	1	106
							899	9									
11	97200	X	92264	-0-	-4936	-0-	112	1	88506	3	Y	3285	3042	0	26	1	323
							32	4	3614	9							
12	103571	X	73242	-0-	-30329	-0-	72	1	70395	3	Y	2507	2710	0	35	1	85
							17	4	2758	9							
01	103571	X	85680	-0-	-17891	-0-	83	1	82142	3	Y	3104	2906	0	101	1	182
							41	4	3414	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

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	44356	X	44356	-0-	-0-	-0-	41763	3	5	4	Y	2353	2434	0	35	1	189
							2588	9									
09	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	41196	3	13	4	Y	2277	2184	0	33	1	249
							2505	9									
10	42005	X	32070	-0-	-9935	-0-	30527	3	12	4	Y	1392	1445	0	20	1	176
							1531	9									
11	42930	X	42580	-0-	-350	-0-	51	1	40179	3	Y	2123	2073	0	18	1	208
							15	4	2335	9							
12	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	52	1	47082	3	Y	2283	2388	0	23	1	80
							13	4	2511	9							
01	45167	X	43629	-0-	-1538	-0-	46	1	41309	3	Y	2046	1951	0	52	1	123
							23	4	2251	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

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	38838	X	38838	-0-	-0-	-0-	36034	3	4	4	Y	2545	2547	0	20	1	207
							2800	9									
09	38489	X	38489	-0-	-0-	-0-	35778	3	12	4	Y	2454	2369	0	19	1	273
							2699	9									
10	46655	X	45722	-0-	-933	-0-	43179	3	17	4	Y	2296	2247	0	19	1	303
							2526	9									
11	45150	X	35756	-0-	-9394	-0-	42	1	33221	3	Y	2255	2318	0	10	1	230
							12	4	2481	9							
12	46655	X	43188	-0-	-3467	-0-	44	1	40362	3	Y	2520	2643	0	17	1	90
							10	4	2772	9							
01	45725	X	33000	-0-	-12725	-0-	34	1	30657	3	Y	2084	2012	0	33	1	129
							17	4	2292	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	2	4	Y	2	108	0	1	1	-0-
							2	9									
09	798	X	798	-0-	-0-	-0-	793	3	4	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	21235	X	16208	-0-	-5027	-0-	15046	3	9	4	Y	1048	901	0	7	1	140
							1153	9									
11	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	49	1	34946	3	Y	2165	2074	0	11	1	220
							14	4	2382	9							
12	41624	X	41624	-0-	-0-	-0-	48	1	39324	3	Y	2036	2166	0	18	1	72
							12	4	2240	9							
01	39564	X	39564	-0-	-0-	-0-	45	1	37270	3	Y	2024	1931	0	42	1	123
							23	4	2226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-	337	1	34389	3	Y	1313	1309	1			155
							154	4	1444	9							
09	36328	X	36328	-0-	-0-	-0-	348	1	34710	3	Y	1046	1084	1			117
							119	4	1151	9							
10	52080	X	15240	-0-	-36840	-0-	210	1	14466	3	Y	477	521	1			73
							39	4	525	9							
11	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	425	1	37745	3	Y	1316	1093	1	1	8	295
							4	4	1448	9							
12	37541	X	33303	-0-	-4238	-0-	347	1	31824	3	Y	968	1127	1			136
							67	4	1065	9							
01	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	400	1	42961	3	Y	1437	1381	1			192
							206	4	1581	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 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	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	311	1	32010	3	Y	1941	1947	1			235
							153	4	2135	9							
09	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	305	1	30649	3	Y	1753	1782	1			206
							110	4	1928	9							
10	39835	X	25632	-0-	-14203	-0-	345	1	23987	3	Y	1129	1157	1			178
							58	4	1242	9							
11	38550	X	34700	-0-	-3850	-0-	356	1	32030	3	Y	2101	1780	1	1	8	498
							3	4	2311	9							
12	35309	X	34616	-0-	-693	-0-	350	1	32362	3	Y	1662	1910	1			250
							76	4	1828	9							
01	34596	X	33662	-0-	-934	-0-	290	1	31444	3	Y	1592	1620	1			222
							177	4	1751	9							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	819	1	19576	3	Y	1235	7	0	1180	1	101
							538	4	1359	9							
09	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	978	1	17885	3	Y	1154	13	0	1185	1	57
							44	4	1269	9							
10	19933	X	9227	-0-	-10706	-0-	8510	3	183	4	Y	485	17	0	463	1	62
							534	9									
11	28975	X	28975	-0-	-0-	-0-	27537	3	17	4	Y	1292	60	0	1268	1	26
							1421	9									
12	22010	X	20220	-0-	-1790	-0-	19163	3	31	4	Y	933	46	0	757	1	156
							1026	9									
01	22010	X	18293	-0-	-3717	-0-	17231	3	83	4	Y	890	36	0	958	1	52
							979	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38912	X	38912	-0-	-0-	-0-	739	1	36218	3	Y	1141	13	0	1089	1	92
							700	4	1255	9							
09	40206	X	40206	-0-	-0-	-0-	889	1	38174	3	Y	984	25	0	1003	1	48
							61	4	1082	9							
10	51646	X	36565	-0-	-15081	-0-	35261	3	333	4	Y	883	63	0	760	1	108
							971	9									
11	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	39153	3	20	4	Y	1425	77	0	1428	1	28
							1568	9									
12	46911	X	46911	-0-	-0-	-0-	45055	3	46	4	Y	1645	98	0	1303	1	272
							1810	9									
01	41540	X	36649	-0-	-4891	-0-	35130	3	111	4	Y	1280	66	0	1413	1	73
							1408	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

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	36685	X	36685	-0-	-0-	-0-	736	1	34827	3	Y	399	12	0	369	1	31
							683	4	439	9							
09	35423	X	35423	-0-	-0-	-0-	881	1	33915	3	Y	518	22	0	503	1	24
							57	4	570	9							
10	46934	X	30866	-0-	-16068	-0-	30211	3	300	4	Y	323	54	0	258	1	35
							355	9									
11	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37194	3	19	4	Y	287	74	0	244	1	4
							316	9									
12	41137	X	41137	-0-	-0-	-0-	40768	3	43	4	Y	296	89	0	177	1	34
							326	9									
01	36673	X	31845	-0-	-4828	-0-	31442	3	104	4	Y	272	59	0	236	1	11
							299	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 11884 - 16501

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	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	5	1	10235	3	Y	2363	2361	0	1	1	50
							8	4	2599	9							
09	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	3	1	9801	3	Y	2327	2293	0	2	1	82
							1	4	2560	9							
10	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	4	1	10185	3	Y	2445	2486	0	5	1	36
							3	4	2690	9							
11	13020	X	10980	-0-	-2040	-0-	4	1	8371	3	Y	2356	2338	0	9	1	45
							13	4	2592	9							
12	13454	X	6462	-0-	-6992	-0-	3	1	4716	3	Y	1584	1598	0	13	1	18
							1	4	1742	9							
01	12896	X	4764	-0-	-8132	-0-	3	1	3435	3	Y	1200	1184	0	10	1	24
							6	4	1320	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

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	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	16411	3	32	4	Y	2030	1972	1			226
							2233	9									
09	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	15263	3	44	4	Y	2106	2157	1			175
							2317	9									
10	18104	X	15575	-0-	-2529	-0-	13309	3	49	4	Y	2015	1975	1			215
							2217	9									
11	18060	X	15017	-0-	-3043	-0-	13262	3	1755	9	Y	1595	1666	1	1	8	143
12	18662	X	14283	-0-	-4379	-0-	12617	3	12	4	Y	1504	1500	1			147
							1654	9									
01	18662	X	14286	-0-	-4376	-0-	12697	3	1	4	Y	1444	1463	1			128
							1588	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF. 11998 - 16689

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	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	4	1	7905	3	Y	1189	1192	0	1	1	25
							7	4	1308	9							
09	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	3	1	7986	3	Y	1976	1930	0	1	1	70
							1	4	2174	9							
10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	4	1	8518	3	Y	2134	2167	0	5	1	32
							3	4	2347	9							
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	4	1	7162	3	Y	1740	1731	0	8	1	33
							14	4	1914	9							
12	10509	X	1348	-0-	-9161	-0-	1	1	977	3	Y	336	362	0	3	1	4
							370	9									
01	10881	X	974	-0-	-9907	-0-	1	1	672	3	Y	273	269	0	2	1	6
							1	4	300	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

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	18956	X	18956	-0-		-0-	-0-		16610	3	22	4	Y	2113	2054	1			234
									2324	9									
09	20013	X	20013	-0-		-0-	-0-		17746	3	32	4	Y	2032	2099	1			167
									2235	9									
10	22134	X	19651	-0-		-2483	-0-		17883	3	37	4	Y	1574	1580	1			161
									1731	9									
11	21180	X	19746	-0-		-1434	-0-		18110	3	1636	9	Y	1487	1518	1	1	8	129
12	21886	X	20519	-0-		-1367	-0-		18748	3	9	4	Y	1602	1580	1			151
									1762	9									
01	20677	X	20470	-0-		-207	-0-		18721	3	1	4	Y	1589	1604	1			136
									1748	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

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	8928	X	8928	-0-		-0-	-0-		4	1	6791	3	Y	1934	1922	0	1	1	41
									6	4	2127	9							
09	8770	X	8770	-0-		-0-	-0-		2	1	6605	3	Y	1965	1935	0	1	1	70
									1	4	2162	9							
10	9477	X	9477	-0-		-0-	-0-		3	1	6905	3	Y	2334	2365	0	4	1	35
									2	4	2567	9							
11	8640	X	7967	-0-		-673	-0-		4	1	6058	3	Y	1721	1716	0	7	1	33
									12	4	1893	9							
12	9052	X	8473	-0-		-579	-0-		7	1	6313	3	Y	1956	1949	0	18	1	22
									1	4	2152	9							
01	9486	X	8671	-0-		-815	-0-		9	1	6576	3	Y	1883	1847	0	20	1	38
									15	4	2071	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

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	13456	X	13456	-0-		-0-	-0-		5	1	9701	3	Y	3403	3398	0	1	1	72
									7	4	3743	9							
09	13312	X	13312	-0-		-0-	-0-		3	1	9634	3	Y	3340	3292	0	2	1	118
									1	4	3674	9							
10	13969	X	13969	-0-		-0-	-0-		4	1	10165	3	Y	3452	3514	0	5	1	51
									3	4	3797	9							
11	13080	X	11661	-0-		-1419	-0-		4	1	8057	3	Y	3261	3241	0	9	1	62
									13	4	3587	9							
12	13764	X	6961	-0-		-6803	-0-		3	1	4037	3	Y	2655	2675	0	12	1	30
									2921	9									
01	13981	X	3678	-0-		-10303	-0-		2	1	2361	3	Y	1192	1190	0	8	1	24
									4	4	1311	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

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	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-		11657	3	2	4	Y	2353	2284	0	87	1	79
									2588	9									
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	79	0			-0-
10	25048	X	-0-	-0-		-25048	-0-						Y	-0-					-0-
11	24150	X	-0-	-0-		-24150	-0-						Y	-0-					-0-
12	24955	X	6756	-0-		-18199	-0-		5681	3	27	4	Y	953	899	0	24	1	30
									1048	9									
01	14260	X	11016	-0-		-3244	-0-		8597	3	173	4	Y	2042	1968	0	40	1	64
									2246	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	10948	3	2	4	Y	1077	1052	0	40	1	36
							1185	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	-0-					-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
12	20677	X	5524	-0-	-15153	-0-	4561	3	24	4	Y	854	809	0	18	1	27
							939	9									
01	12121	X	7806	-0-	-4315	-0-	6292	3	143	4	Y	1246	1207	0	27	1	39
							1371	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 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	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	15982	3	4	4	Y	1959	1886	0	72	1	65
							2155	9									
09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	22216	3	2	4	Y	1967	1922	0	4	1	106
							2164	9									
10	26660	X	7575	-0-	-19085	-0-	6865	3	3	4	Y	643	690	0	4	1	55
							707	9									
11	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
12	25203	X	8631	-0-	-16572	-0-	7331	3	34	4	Y	1151	1088	0	27	1	36
							1266	9									
01	25203	X	12552	-0-	-12651	-0-	10764	3	206	4	Y	1438	1387	0	43	1	44
							1582	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 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	24673	X	24673	-0-	-0-	-0-	20332	3	3	4	Y	3944	3760	0	143	1	132
							4338	9									
09	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	19118	3	1	4	Y	3800	3723	0	4	1	205
							4180	9									
10	25420	X	22939	-0-	-2481	-0-	19313	3	4	4	Y	3293	3204	0	12	1	282
							3622	9									
11	24600	X	17541	-0-	-7059	-0-	14860	3	13	4	Y	2425	2382	0	19	1	306
							2668	9									
12	24986	X	17250	-0-	-7736	-0-	14007	3	57	4	Y	2896	3059	0	52	1	91
							3186	9									
01	24676	X	17148	-0-	-7528	-0-	13788	3	243	4	Y	2834	2781	0	56	1	88
							3117	9									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	62	1	5633	3	Y	714	3	0	691	1	36
							785	9									
09	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	92	1	9351	3	Y	967	8	0	956	1	39
							1064	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	116	1	6732	3	Y	558	16	0	523	1	58
							50	4	614	9							
11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	82	1	7310	3	Y	1137	19	0	1110	1	66
							10	4	1251	9							
12	10850	X	8762	-0-	-2088	-0-	101	1	7618	3	Y	946	21	0	902	1	89
							2	4	1041	9							
01	10850	X	4775	-0-	-6075	-0-	73	1	4166	3	Y	448	10	0	490	1	37
							43	4	493	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

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	62140	X	62140	-0-		-0-	-0-		178	1	60648	3	Y	1194	29	0	1162	1	58
									1	4	1313	9							
09	55130	X	55130	-0-		-0-	-0-		166	1	53499	3	Y	1331	48	0	1289	1	52
									1	4	1464	9							
10	88908	X	20986	-0-		-67922	-0-		93	1	19901	3	Y	865	49	0	782	1	86
									40	4	952	9							
11	80010	X	58187	-0-		-21823	-0-		224	1	56178	3	Y	1596	152	0	1446	1	84
									29	4	1756	9							
12	74958	X	50572	-0-		-24386	-0-		236	1	48685	3	Y	1497	145	0	1307	1	129
									4	4	1647	9							
01	62155	X	46815	-0-		-15340	-0-		241	1	44486	3	Y	1664	115	0	1551	1	127
									258	4	1830	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

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	52203	X	52203	-0-		-0-	-0-		125	1	44475	3	Y	6911	24	0	6776	1	352
									1	4	7602	9							
09	47377	X	47377	-0-		-0-	-0-		118	1	40461	3	Y	6180	41	0	6239	1	252
									6798	9									
10	54095	X	46441	-0-		-7654	-0-		231	1	41258	3	Y	4411	115	0	4091	1	457
									100	4	4852	9							
11	52350	X	44181	-0-		-8169	-0-		166	1	37633	3	Y	5783	116	0	5791	1	333
									21	4	6361	9							
12	54095	X	44778	-0-		-9317	-0-		193	1	37874	3	Y	6097	128	0	5726	1	576
									4	4	6707	9							
01	52204	X	30994	-0-		-21210	-0-		138	1	25513	3	Y	4726	75	0	4833	1	394
									144	4	5199	9							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

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	91928	X	91928	-0-		-0-	-0-		264	1	90725	3	Y	852	40	0	803	1	39
									2	4	937	9							
09	84808	X	84808	-0-		-0-	-0-		271	1	83576	3	Y	873	69	0	812	1	31
									1	4	960	9							
10	97526	X	32243	-0-		-65283	-0-		138	1	31673	3	Y	338	72	0	270	1	27
									60	4	372	9							
11	88950	X	83018	-0-		-5932	-0-		266	1	81706	3	Y	919	205	0	700	1	41
									35	4	1011	9							
12	91915	X	61503	-0-		-30412	-0-		213	1	60462	3	Y	749	168	0	568	1	54
									4	4	824	9							
01	91915	X	74994	-0-		-16921	-0-		333	1	73246	3	Y	920	175	0	743	1	56
									403	4	1012	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

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	36530	X	36530	-0-		-0-	-0-		127	1	34634	3	Y	1551	1523	1			67
									63	4	1706	9							
09	39851	X	39851	-0-		-0-	-0-		92	1	38083	3	Y	1501	1541	1			27
									25	4	1651	9							
10	89032	X	12615	-0-		-76417	-0-		39	1	11852	3	Y	582	595	1			14
									84	4	640	9							
11	50437	X	50437	-0-		-0-	-0-		117	1	47922	3	Y	2123	2065	1			72
									63	4	2335	9							
12	66382	X	66382	-0-		-0-	-0-		164	1	63192	3	Y	2705	2682	1			95
									50	4	2976	9							
01	51420	X	51420	-0-		-0-	-0-		171	1	48237	3	Y	2707	2683	1			119
									34	4	2978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45472	X	45472	-0-	-0-	-0-	144	1	41384	3	Y	3520	3467	1			158
							72	4	3872	9							
09	50447	X	50447	-0-	-0-	-0-	152	1	46397	3	Y	3505	3598	1			65
							42	4	3856	9							
10	50654	X	26852	-0-	-23802	-0-	113	1	24387	3	Y	2035	2050	1			50
							113	4	2239	9							
11	57560	X	57560	-0-	-0-	-0-	186	1	53164	3	Y	3735	3653	1			132
							101	4	4109	9							
12	59250	X	59250	-0-	-0-	-0-	204	1	54872	3	Y	3737	3730	1			139
							63	4	4111	9							
01	52142	X	45816	-0-	-6326	-0-	156	1	41596	3	Y	3666	3638	1			167
							31	4	4033	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 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	61755	X	61755	-0-	-0-	-0-	184	1	56485	3	Y	4540	4469	1			202
							92	4	4994	9							
09	63797	X	63797	-0-	-0-	-0-	188	1	58907	3	Y	4228	4353	1			77
							51	4	4651	9							
10	71982	X	51571	-0-	-20411	-0-	162	1	48012	3	Y	2963	2969	1			71
							138	4	3259	9							
11	73603	X	73603	-0-	-0-	-0-	197	1	69326	3	Y	3612	3560	1			123
							107	4	3973	9							
12	71982	X	70815	-0-	-1167	-0-	225	1	66412	3	Y	3735	3723	1			135
							69	4	4109	9							
01	65937	X	51572	-0-	-14365	-0-	165	1	47902	3	Y	3157	3152	1			140
							32	4	3473	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58025	X	58025	-0-	-0-	-0-	136	1	53590	3	Y	3846	3799	1			171
							68	4	4231	9							
09	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	148	1	61383	3	Y	4120	4215	1			76
							40	4	4532	9							
10	78802	X	43275	-0-	-35527	-0-	129	1	40135	3	Y	2613	2625	1			64
							137	4	2874	9							
11	68681	X	68681	-0-	-0-	-0-	154	1	63961	3	Y	4075	3996	1			143
							83	4	4483	9							
12	68293	X	67977	-0-	-316	-0-	165	1	63914	3	Y	3497	3513	1			127
							51	4	3847	9							
01	68293	X	52078	-0-	-16215	-0-	172	1	47755	3	Y	3743	3700	1			170
							34	4	4117	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 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	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	4	1	9592	3	Y	2237	2237	0	1	1	47
							6	4	2461	9							
09	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	2	1	9949	3	Y	2200	2167	0	2	1	78
							1	4	2420	9							
10	12896	X	12191	-0-	-705	-0-	3	1	10107	3	Y	1889	1933	0	6	1	28
							3	4	2078	9							
11	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	4	1	9510	3	Y	1740	1723	0	12	1	33
							15	4	1914	9							
12	12896	X	5355	-0-	-7541	-0-	4	1	3902	3	Y	1316	1324	0	10	1	15
							1	4	1448	9							
01	12772	X	3675	-0-	-9097	-0-	2	1	908	3	Y	2511	2473	0	2	1	51
							3	4	2762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292228 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	9262	3	Y	1404	1383	0	1	1	30
							7	4	1544	9							
09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	3	1	9145	3	Y	1800	1764	0	2	1	64
							1	4	1980	9							
10	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	4	1	10288	3	Y	2059	2086	0	6	1	31
							3	4	2265	9							
11	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	4	1	9470	3	Y	2207	2185	0	11	1	42
							15	4	2428	9							
12	11501	X	9336	-0-	-2165	-0-	6	1	7126	3	Y	2003	2001	0	22	1	22
							1	4	2203	9							
01	12555	X	2882	-0-	-9673	-0-	3	1	1757	3	Y	1015	1010	0	6	1	21
							5	4	1117	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39657	X	39657	-0-	-0-	-0-	33	1	36583	3	Y	2719	2735	1	16	8	168
							50	4	2991	9							
09	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	30	1	31527	3	Y	2483	2504	1	22	8	125
							30	4	2731	9							
10	37541	X	31760	-0-	-5781	-0-	142	1	29431	3	Y	1666	1760	1	6	8	25
							354	4	1833	9							
11	38370	X	31416	-0-	-6954	-0-	87	1	28828	3	Y	1688	1705	1	1	8	7
							644	4	1857	9							
12	39649	X	33032	-0-	-6617	-0-	88	1	30533	3	Y	2119	2110	1	4	8	12
							80	4	2331	9							
01	39649	X	28807	-0-	-10842	-0-	49	1	26735	3	Y	1755	1723	1	16	8	28
							92	4	1931	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 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	40676	X	40676	-0-	-0-	-0-	34	1	37835	3	Y	2508	2534	1	14	8	155
							48	4	2759	9							
09	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	32	1	33970	3	Y	2304	2323	1	20	8	116
							30	4	2534	9							
10	42935	X	32167	-0-	-10768	-0-	143	1	29707	3	Y	1750	1834	1	6	8	26
							392	4	1925	9							
11	40050	X	33137	-0-	-6913	-0-	91	1	30204	3	Y	2039	2056	1	1	8	8
							599	4	2243	9							
12	40672	X	35524	-0-	-5148	-0-	95	1	33146	3	Y	2031	2024	1	3	8	12
							49	4	2234	9							
01	40672	X	32146	-0-	-8526	-0-	55	1	30071	3	Y	1763	1731	1	16	8	28
							81	4	1939	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45904	X	45904	-0-	-0-	-0-	38	1	42921	3	Y	2633	2667	1	15	8	163
							49	4	2896	9							
09	42364	X	42364	-0-	-0-	-0-	38	1	39567	3	Y	2482	2498	1	22	8	125
							29	4	2730	9							
10	47275	X	34639	-0-	-12636	-0-	157	1	32470	3	Y	1509	1606	1	6	8	22
							352	4	1660	9							
11	45750	X	30262	-0-	-15488	-0-	86	1	28242	3	Y	1262	1278	1	1	8	5
							546	4	1388	9							
12	47275	X	32984	-0-	-14291	-0-	90	1	31095	3	Y	1594	1587	1	3	8	9
							46	4	1753	9							
01	45911	X	32643	-0-	-13268	-0-	56	1	30423	3	Y	1891	1851	1	19	8	30
							84	4	2080	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

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	60414	X	60414	-0-		-0-		-0-	53	1	58685	3	Y	1476	1470	1	9	8	91
									52	4	1624	9							
09	59138	X	59138	-0-		-0-		-0-	55	1	57522	3	Y	1390	1399	1	12	8	70
									32	4	1529	9							
10	56482	X	54212	-0-		-2270		-0-	255	1	52409	3	Y	1012	1063	1	4	8	15
									435	4	1113	9							
11	56370	X	56090	-0-		-280		-0-	164	1	53731	3	Y	1317	1326	1	1	8	5
									746	4	1449	9							
12	58249	X	57341	-0-		-908		-0-	162	1	55810	3	Y	1190	1186	1	2	8	7
									60	4	1309	9							
01	58249	X	53696	-0-		-4553		-0-	97	1	52377	3	Y	1013	995	1	9	8	16
									108	4	1114	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

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	48408	X	48408	-0-		-0-		-0-	416	1	43353	3	Y	4092	3969	1			512
									138	4	4501	9							
09	45666	X	45666	-0-		-0-		-0-	400	1	40598	3	Y	4144	4149	1			507
									110	4	4558	9							
10	55459	X	55201	-0-		-258		-0-	717	1	50569	3	Y	3461	3388	1			580
									108	4	3807	9							
11	52260	X	47032	-0-		-5228		-0-	458	1	41787	3	Y	4349	3853	1	2	8	1074
									3	4	4784	9							
12	51708	X	47028	-0-		-4680		-0-	453	1	42442	3	Y	3688	4166	1			596
									76	4	4057	9							
01	55211	X	45038	-0-		-10173		-0-	356	1	39653	3	Y	4397	4326	1			667
									192	4	4837	9							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

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	9561	X	9561	-0-		-0-		-0-	7892	3	1669	9	Y	1517	1512	0	1	1	49
09	8547	X	8547	-0-		-0-		-0-	6879	3	1668	9	Y	1516	1491	0	1	1	73
10	10075	X	8578	-0-		-1497		-0-	6861	3	1717	9	Y	1561	1594	0	4	1	36
11	9750	X	7337	-0-		-2413		-0-	5816	3	1521	9	Y	1383	1382	0	6	1	31
12	9548	X	6813	-0-		-2735		-0-	5232	3	1581	9	Y	1437	1421	0	16	1	31
01	9548	X	6904	-0-		-2644		-0-	5393	3	12	4	Y	1363	1335	0	18	1	41
									1499	9									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

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	53916	X	53916	-0-		-0-		-0-	499	1	51037	3	Y	2027	2063	1			240
									150	4	2230	9							
09	53122	X	53122	-0-		-0-		-0-	503	1	50303	3	Y	2001	2010	1			231
									115	4	2201	9							
10	63147	X	38393	-0-		-24754		-0-	528	1	36449	3	Y	1225	1269	1			187
									68	4	1348	9							
11	61110	X	50622	-0-		-10488		-0-	538	1	47896	3	Y	1985	1717	1	1	8	454
									4	4	2184	9							
12	63147	X	46737	-0-		-16410		-0-	485	1	44495	3	Y	1538	1771	1			221
									65	4	1692	9							
01	54901	X	50206	-0-		-4695		-0-	437	1	47246	3	Y	2096	2025	1			292
									217	4	2306	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	221	1	28154	3	Y	4614	4690	0	18	1	103
							26	4	5075	9							
09	32441	X	32441	-0-	-0-	-0-	213	1	27522	3	Y	4233	4169	0	15	1	152
							50	4	4656	9							
10	33418	X	32132	-0-	-1286	-0-	221	1	27838	3	Y	3683	3736	0	12	1	87
							22	4	4051	9							
11	32400	X	26439	-0-	-5961	-0-	193	1	22841	3	Y	3066	2987	0	7	1	159
							32	4	3373	9							
12	36896	X	36896	-0-	-0-	-0-	252	1	30567	3	Y	5451	5542	0	16	1	52
							81	4	5996	9							
01	33511	X	29839	-0-	-3672	-0-	285	1	24653	3	Y	4393	4323	0	36	1	86
							69	4	4832	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	100	1	12742	3	Y	1868	1914	0	7	1	42
							21	4	2055	9							
09	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	99	1	12649	3	Y	1521	1502	0	7	1	54
							34	4	1673	9							
10	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	114	1	14268	3	Y	1614	1624	0	6	1	38
							16	4	1775	9							
11	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	106	1	12598	3	Y	1615	1565	0	4	1	84
							25	4	1777	9							
12	14663	X	14037	-0-	-626	-0-	100	1	12038	3	Y	1682	1744	0	6	1	16
							49	4	1850	9							
01	14663	X	9000	-0-	-5663	-0-	88	1	7556	3	Y	1188	1171	0	10	1	23
							49	4	1307	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292471 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40266	X	40266	-0-	-0-	-0-	301	1	37523	3	Y	2193	2237	0	27	1	48
							30	4	2412	9							
09	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	301	1	38181	3	Y	2603	2535	0	24	1	92
							63	4	2863	9							
10	43214	X	42058	-0-	-1156	-0-	314	1	38913	3	Y	2548	2561	0	20	1	59
							28	4	2803	9							
11	41820	X	22371	-0-	-19449	-0-	164	1	19458	3	Y	2470	2394	0	7	1	128
							32	4	2717	9							
12	42780	X	4392	-0-	-38388	-0-	606	3	40	4	Y	3405	3500	0			33
							3746	9									
01	42780	X	3789	-0-	-38991	-0-	22	1	2189	3	Y	1404	1406	0	3	1	28
							34	4	1544	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 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	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	20011	3	35	4	Y	2256	2259	1			252
							2482	9									
09	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	18969	3	49	4	Y	2300	2360	1			192
							2530	9									
10	25823	X	20336	-0-	-5487	-0-	17643	3	56	4	Y	2397	2332	1			257
							2637	9									
11	24990	X	19694	-0-	-5296	-0-	17162	3	2532	9	Y	2302	2350	1	1	8	208
12	24087	X	20948	-0-	-3139	-0-	18341	3	13	4	Y	2358	2333	1			233
							2594	9									
01	22537	X	20829	-0-	-1708	-0-	18185	3	1	4	Y	2403	2420	1			216
							2643	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	27120	3	31	4	Y	1954	1920	1			213
							2149	9									
09	28898	X	28898	-0-	-0-	-0-	26686	3	44	4	Y	1971	2024	1			160
							2168	9									
10	33294	X	27534	-0-	-5760	-0-	24788	3	51	4	Y	2450	2354	1			256
							2695	9									
11	32220	X	28766	-0-	-3454	-0-	25763	3	3003	9	Y	2730	2742	1	1	8	243
12	32457	X	30568	-0-	-1889	-0-	27437	3	12	4	Y	2835	2803	1			275
							3119	9									
01	29853	X	28416	-0-	-1437	-0-	25502	3	1	4	Y	2648	2690	1			233
							2913	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26661	X	26661	-0-	-0-	-0-	23718	3	26	4	Y	2652	2543	1			295
							2917	9									
09	28682	X	28682	-0-	-0-	-0-	25859	3	40	4	Y	2530	2616	1			209
							2783	9									
10	31481	X	31481	-0-	-0-	-0-	27687	3	51	4	Y	3403	3250	1			362
							3743	9									
11	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	28865	3	3951	9	Y	3592	3630	1	1	8	323
12	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	29425	3	13	4	Y	3710	3668	1			365
							4081	9									
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	29191	3	1	4	Y	3957	3968	1			354
							4353	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30843	X	30843	-0-	-0-	-0-	28628	3	33	4	Y	1984	1891	1			213
							2182	9									
09	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	28387	3	46	4	Y	2138	2179	1			172
							2352	9									
10	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	25682	3	67	4	Y	1946	1922	1			196
							2141	9									
11	29850	X	29761	-0-	-89	-0-	27524	3	2237	9	Y	2034	2055	1	1	8	174
12	31806	X	28610	-0-	-3196	-0-	26230	3	12	4	Y	2153	2126	1			201
							2368	9									
01	31806	X	26013	-0-	-5793	-0-	23769	3	1	4	Y	2039	2066	1			174
							2243	9									

POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	11618	3	2991	9	Y	2719	2706	0	1	1	88
09	16027	X	16027	-0-	-0-	-0-	12878	3	3149	9	Y	2863	2810	0	3	1	138
10	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	13147	3	2731	9	Y	2483	2555	0	9	1	57
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	12003	3	2716	9	Y	2469	2454	0	17	1	55
12	15624	X	15109	-0-	-515	-0-	12147	3	2962	9	Y	2693	2640	0	50	1	58
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	12789	3	28	4	Y	2684	2604	0	57	1	81
							2952	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

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	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	6530	3	2058	9	Y	1871	1879	0			61
							1893	9									
09	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	6098	3	1925	9	Y	1750	1725	0	1	1	85
10	9827	X	7988	-0-	-1839	-0-	6063	3	1925	9	Y	1750	1792	0	3	1	40
11	9330	X	7874	-0-	-1456	-0-	5976	3	1898	9	Y	1725	1719	0	7	1	39
12	8587	X	6921	-0-	-1666	-0-	5184	3	1737	9	Y	1579	1566	0	17	1	35
01	8587	X	7331	-0-	-1256	-0-	5426	3	12	4	Y	1721	1685	0	19	1	52
							1893	9									

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

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	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	9285	3	21	4	Y	2721	2671	0	40	1	35
							2993	9									
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	8621	3	27	4	Y	2509	2470	0	40	1	34
							2760	9									
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	8044	3	8	4	Y	2467	2419	0	51	1	31
							2714	9									
11	10230	X	9530	-0-	-700	-0-	6487	3	30	4	Y	2739	2673	0	56	1	41
							3013	9									
12	10571	X	9251	-0-	-1320	-0-	6512	3	42	4	Y	2452	2424	0	40	1	29
							2697	9									
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	8305	3	80	4	Y	2642	2563	0	49	1	59
							2906	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

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	58552	X	58552	-0-	-0-	-0-	249	1	56837	3	Y	1333	1304	0	38	1	60
							1466	9									
09	58036	X	58036	-0-	-0-	-0-	168	1	56401	3	Y	1304	1240	0	36	1	88
							33	4	1434	9							
10	53630	X	17446	-0-	-36184	-0-	74	1	16800	3	Y	510	530	0	9	1	59
							11	4	561	9							
11	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	130	1	51461	3	Y	1484	1419	0	19	1	105
							17	4	1632	9							
12	54529	X	41254	-0-	-13275	-0-	125	1	39819	3	Y	1175	1237	0	24	1	19
							17	4	1293	9							
01	54529	X	51272	-0-	-3257	-0-	173	1	49523	3	Y	1412	1297	0	75	1	59
							23	4	1553	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

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	68212	X	68212	-0-	-0-	-0-	288	1	66806	3	Y	1015	996	0	36	1	45
							1	4	1117	9							
09	77844	X	77844	-0-	-0-	-0-	227	1	76244	3	Y	1208	1134	0	39	1	80
							44	4	1329	9							
10	67518	X	9990	-0-	-57528	-0-	36	1	9740	3	Y	190	245	0	4	1	21
							5	4	209	9							
11	66000	X	57280	-0-	-8720	-0-	150	1	56061	3	Y	954	895	0	16	1	64
							20	4	1049	9							
12	80445	X	36350	-0-	-44095	-0-	113	1	35636	3	Y	532	570	0	18	1	8
							16	4	585	9							
01	80445	X	50975	-0-	-29470	-0-	174	1	49680	3	Y	997	901	0	64	1	40
							24	4	1097	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	92	1	3075	3	Y	98	103	0	2	1	5
							108	9									
09	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	90	1	20289	3	Y	439	403	0	11	1	30
							18	4	483	9							
10	53992	X	53992	-0-	-0-	-0-	206	1	52418	3	Y	1196	1068	0	22	1	136
							52	4	1316	9							
11	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	167	1	58656	3	Y	980	1034	0	17	1	65
							22	4	1078	9							
12	73963	X	73963	-0-	-0-	-0-	239	1	72448	3	Y	1130	1142	0	36	1	17
							33	4	1243	9							
01	57508	X	57508	-0-	-0-	-0-	212	1	56127	3	Y	1036	942	0	70	1	41
							29	4	1140	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	65205	X	65205	-0-	-0-	-0-	273	1	62978	3	Y	1775	1744	0	38	1	82
							1	4	1953	9							
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	36	1	8644	3	Y	993	999	0	5	1	71
							7	4	1092	9							
10	73966	X	24295	-0-	-49671	-0-	110	1	23113	3	Y	960	905	0	11	1	115
							16	4	1056	9							
11	63090	X	31166	-0-	-31924	-0-	107	1	30026	3	Y	926	964	0	10	1	67
							14	4	1019	9							
12	65193	X	31588	-0-	-33605	-0-	130	1	30394	3	Y	951	986	0	16	1	16
							18	4	1046	9							
01	65193	X	31353	-0-	-33840	-0-	139	1	29988	3	Y	1097	1025	0	39	1	49
							19	4	1207	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	32	1	8723	3	Y	1993	1992	0	1	1	13
							19	4	2192	9							
09	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	29	1	8009	3	Y	1858	1852	0	1	1	18
							7	4	2044	9							
10	11780	X	11498	-0-	-282	-0-	34	1	9508	3	Y	1777	1779	0	5	1	11
							1	4	1955	9							
11	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	41	1	8631	3	Y	1895	1883	0	10	1	13
							2	4	2085	9							
12	11284	X	5690	-0-	-5594	-0-	32	1	4589	3	Y	969	963	0	15	1	4
							3	4	1066	9							
01	11501	X	5801	-0-	-5700	-0-	51	1	4980	3	Y	668	650	0	13	1	9
							35	4	735	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	41	1	7173	3	Y	1920	1920	0	1	1	12
							25	4	2112	9							
09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	37	1	7164	3	Y	1872	1865	0	1	1	18
							10	4	2059	9							
10	10664	X	9954	-0-	-710	-0-	37	1	7647	3	Y	2063	2065	0	4	1	12
							1	4	2269	9							
11	9930	X	7686	-0-	-2244	-0-	44	1	5834	3	Y	1642	1636	0	7	1	11
							2	4	1806	9							
12	9889	X	7849	-0-	-2040	-0-	49	1	5985	3	Y	1645	1629	0	20	1	7
							5	4	1810	9							
01	9951	X	7227	-0-	-2724	-0-	53	1	5405	3	Y	1575	1542	0	19	1	21
							36	4	1733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	32	1	7994	3	Y	1741	1741	0	1	1	11
							19	4	1915	9							
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	27	1	7491	3	Y	1573	1568	0	1	1	15
							7	4	1730	9							
10	11315	X	11044	-0-	-271	-0-	29	1	8991	3	Y	1839	1838	0	5	1	11
							1	4	2023	9							
11	9660	X	8785	-0-	-875	-0-	34	1	7175	3	Y	1432	1425	0	8	1	10
							1	4	1575	9							
12	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	53	1	9632	3	Y	1665	1637	0	31	1	7
							5	4	1832	9							
01	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	58	1	10055	3	Y	1847	1793	0	36	1	25
							40	4	2032	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	53	1	17886	3	Y	3587	3586	0	1	1	23
							32	4	3946	9							
09	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	46	1	15593	3	Y	3061	3052	0	3	1	29
							12	4	3367	9							
10	21235	X	19510	-0-	-1725	-0-	48	1	15823	3	Y	3307	3308	0	8	1	20
							1	4	3638	9							
11	20730	X	17099	-0-	-3631	-0-	55	1	13775	3	Y	2970	2955	0	15	1	20
							2	4	3267	9							
12	21421	X	15776	-0-	-5645	-0-	58	1	12463	3	Y	2954	2921	0	40	1	13
							6	4	3249	9							
01	21421	X	15797	-0-	-5624	-0-	63	1	12556	3	Y	2850	2781	0	44	1	38
							43	4	3135	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

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		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-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 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	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	35	1	11798	3	Y	2721	2721	0	1	1	17
							21	4	2993	9							
09	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	33	1	10162	3	Y	2661	2650	0	2	1	26
							9	4	2927	9							
10	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	46	1	13559	3	Y	3147	3146	0	8	1	19
							1	4	3462	9							
11	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	55	1	13414	3	Y	2953	2936	0	16	1	20
							2	4	3248	9							
12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	57	1	13001	3	Y	3318	3278	0	45	1	15
							6	4	3650	9							
01	17081	X	15082	-0-	-1999	-0-	58	1	12213	3	Y	2519	2465	0	35	1	34
							40	4	2771	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	5591	3	1	4	Y	970	2	0	934	1	99
							1067	9									
09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	5596	3	1224	9	Y	1113	4	0	1110	1	98
10	19313	X	702	-0-	-18611	-0-	676	3	7	4	Y	17	1	0	111	1	3
							19	9									
11	18690	X	4217	-0-	-14473	-0-	3893	3	12	4	Y	284	9	0	235	1	43
							312	9									
12	14880	X	13595	-0-	-1285	-0-	12606	3	53	4	Y	851	33	0	718	1	143
							936	9									
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	7737	3	66	4	Y	888	17	0	895	1	119
							977	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 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	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	16903	3	14	4	Y	546	8	0	530	1	54
							601	9									
09	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	15563	3	12	4	Y	545	15	0	538	1	46
							600	9									
10	31744	X	17414	-0-	-14330	-0-	16792	3	25	4	Y	543	44	0	442	1	103
							597	9									
11	24330	X	15754	-0-	-8576	-0-	14833	3	32	4	Y	808	42	0	750	1	119
							889	9									
12	20770	X	14708	-0-	-6062	-0-	13988	3	70	4	Y	591	44	0	571	1	95
							650	9									
01	17515	X	13280	-0-	-4235	-0-	12769	3	78	4	Y	394	35	0	407	1	47
							433	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73321	X	73321	-0-	-0-	-0-	68962	3	3	4	Y	3960	42	0	3757	1	398
							4356	9									
09	66813	X	66813	-0-	-0-	-0-	62615	3	6	4	Y	3811	61	0	3818	1	330
							4192	9									
10	90799	X	43393	-0-	-47406	-0-	40873	3	35	4	Y	2259	109	0	2034	1	446
							2485	9									
11	87000	X	58429	-0-	-28571	-0-	55052	3	44	4	Y	3030	161	0	2868	1	447
							3333	9									
12	79980	X	58672	-0-	-21308	-0-	54771	3	119	4	Y	3438	177	0	3141	1	567
							3782	9									
01	73315	X	56397	-0-	-16918	-0-	52709	3	154	4	Y	3213	147	0	3220	1	413
							3534	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7503	3	1	4	Y	246	10	0	294	1	23
							271	9									
09	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9737	3	69	9	Y	63	9	0	73	1	4
10	24211	X	9401	-0-	-14810	-0-	9221	3	15	4	Y	150	24	0	105	1	25
							165	9									
11	16080	X	9548	-0-	-6532	-0-	9361	3	18	4	Y	154	27	0	133	1	19
							169	9									
12	10912	X	9129	-0-	-1783	-0-	8708	3	50	4	Y	337	28	0	275	1	53
							371	9									
01	10137	X	7772	-0-	-2365	-0-	7510	3	55	4	Y	188	20	0	199	1	22
							207	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	88765	X	88765	-0-	-0-	-0-		87556	3	4	4	Y	1095	42	0	1035	1	103
								1205	9									
09	78569	X	78569	-0-	-0-	-0-		77536	3	1033	9	Y	939	70	0	898	1	74
10	104594	X	50035	-0-	-54559	-0-		49140	3	34	4	Y	783	121	0	602	1	134
								861	9									
11	101220	X	72164	-0-	-29056	-0-		70875	3	42	4	Y	1134	193	0	931	1	144
								1247	9									
12	95387	X	68361	-0-	-27026	-0-		66571	3	122	4	Y	1516	200	0	1235	1	225
								1668	9									
01	88753	X	62282	-0-	-26471	-0-		60356	3	153	4	Y	1612	156	0	1491	1	190
								1773	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-		4	1	7425	3	Y	2258	2252	0	1	1	48
								7	4	2484	9							
09	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-		2	1	6944	3	Y	2060	2034	0	1	1	73
								1	4	2266	9							
10	13113	X	8582	-0-	-4531	-0-		4	1	6600	3	Y	1795	1837	0	4	1	27
								3	4	1975	9							
11	9600	X	8073	-0-	-1527	-0-		5	1	6163	3	Y	1716	1703	0	7	1	33
								17	4	1888	9							
12	9920	X	7891	-0-	-2029	-0-		8	1	5836	3	Y	1860	1854	0	18	1	21
								1	4	2046	9							
01	9920	X	7795	-0-	-2125	-0-		8	1	6019	3	Y	1594	1563	0	20	1	32
								15	4	1753	9							

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-		33	1	23917	3	Y	3820	3807	0	15	1	37
								82	4	4202	9							
09	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-		43	1	26032	3	Y	3779	3769	0			47
								1	4	4157	9							
10	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-		72	1	25477	3	Y	4114	4094	0	18	8	49
								54	4	4525	9							
11	28710	X	27384	-0-	-1326	-0-		132	1	23453	3	Y	3441	3468	0	7	1	15
								14	4	3785	9							
12	31248	X	26399	-0-	-4849	-0-		75	1	22729	3	Y	3260	3254	0	5	1	16
								9	4	3586	9							
01	31248	X	3326	-0-	-27922	-0-		2	1	2838	3	Y	377	389	0	3	1	1
								71	4	415	9							

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-		33	1	23569	3	Y	3572	3544	0	15	1	34
								83	4	3929	9							
09	33047	X	33047	-0-	-0-	-0-		45	1	27567	3	Y	4940	4912	0			62
								1	4	5434	9							
10	28489	X	28110	-0-	-379	-0-		68	1	24253	3	Y	3401	3408	0	15	8	40
								48	4	3741	9							
11	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-		130	1	23157	3	Y	3590	3607	0	7	1	16
								14	4	3949	9							
12	34162	X	28731	-0-	-5431	-0-		78	1	23856	3	Y	4352	4342	0	5	1	21
								10	4	4787	9							
01	34162	X	3637	-0-	-30525	-0-		2	1	2944	3	Y	555	571	0	3	1	2
								80	4	611	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	33	1	23520	3	Y	1803	1801	0	19	1	17
							49	4	1983	9							
09	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	75	1	45441	3	Y	3774	3746	0			45
							6	4	4151	9							
10	74259	X	74259	-0-	-0-	-0-	196	1	68843	3	Y	4666	4619	0	41	8	51
							87	4	5133	9							
11	57939	X	57939	-0-	-0-	-0-	299	1	52791	3	Y	4393	4407	0	19	1	18
							17	4	4832	9							
12	53940	X	52894	-0-	-1046	-0-	158	1	47774	3	Y	4497	4482	0	12	1	21
							15	4	4947	9							
01	74245	X	27614	-0-	-46631	-0-	16	1	24802	3	Y	2404	2388	0	31	1	6
							152	4	2644	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 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	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	32	1	5246	3	Y	1475	1474	0			9
							20	4	1623	9							
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	29	1	4962	3	Y	1451	1445	0	1	1	14
							8	4	1596	9							
10	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	31	1	5187	3	Y	1722	1723	0	3	1	10
							1	4	1894	9							
11	6690	X	6604	-0-	-86	-0-	36	1	4783	3	Y	1622	1616	0	5	1	11
							1	4	1784	9							
12	6913	X	6844	-0-	-69	-0-	47	1	4980	3	Y	1647	1636	0	15	1	7
							5	4	1812	9							
01	7099	X	7015	-0-	-84	-0-	52	1	5204	3	Y	1556	1527	0	15	1	21
							47	4	1712	9							

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78790	X	78790	-0-	-0-	-0-	100	1	71859	3	Y	6051	6002	0	47	1	58
							175	4	6656	9							
09	59245	X	59245	-0-	-0-	-0-	89	1	53733	3	Y	4929	4927	0			60
							1	4	5422	9							
10	66216	X	26601	-0-	-39615	-0-	69	1	24405	3	Y	1903	1917	0	25	8	21
							34	4	2093	9							
11	76260	X	43545	-0-	-32715	-0-	224	1	39618	3	Y	3354	3350	0	11	1	14
							14	4	3689	9							
12	78802	X	49235	-0-	-29567	-0-	149	1	44978	3	Y	3721	3709	0	9	1	17
							15	4	4093	9							
01	78802	X	37364	-0-	-41438	-0-	23	1	33981	3	Y	2864	2840	0	33	1	8
							210	4	3150	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 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	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	33	1	8848	3	Y	2272	2270	0	1	1	15
							20	4	2499	9							
09	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	27	1	7920	3	Y	2069	2063	0	1	1	20
							7	4	2276	9							
10	11160	X	10742	-0-	-418	-0-	29	1	8303	3	Y	2190	2192	0	5	1	13
							1	4	2409	9							
11	11040	X	10111	-0-	-929	-0-	36	1	7827	3	Y	2043	2033	0	9	1	14
							1	4	2247	9							
12	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	53	1	9858	3	Y	2343	2314	0	33	1	10
							5	4	2577	9							
01	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	60	1	10617	3	Y	2309	2249	0	39	1	31
							41	4	2540	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	94	1	11678	3	Y	788	927	0	7	1	17
							14	4	867	9							
09	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	96	1	12461	3	Y	2027	1965	0	6	1	73
							41	4	2230	9							
10	16306	X	14999	-0-	-1307	-0-	99	1	12574	3	Y	2098	2116	0	5	1	50
							18	4	2308	9							
11	15780	X	13803	-0-	-1977	-0-	97	1	11564	3	Y	1920	1867	0	3	1	100
							30	4	2112	9							
12	16306	X	15496	-0-	-810	-0-	107	1	12965	3	Y	2145	2219	0	6	1	20
							64	4	2360	9							
01	15314	X	11169	-0-	-4145	-0-	120	1	10136	3	Y	769	761	0	13	1	15
							67	4	846	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	154	1	19680	3	Y	3188	3250	0	12	1	71
							16	4	3507	9							
09	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	145	1	18803	3	Y	2960	2915	0	10	1	106
							51	4	3256	9							
10	29512	X	23708	-0-	-5804	-0-	159	1	20075	3	Y	3135	3158	0	8	1	75
							25	4	3449	9							
11	27450	X	21990	-0-	-5460	-0-	156	1	18617	3	Y	2885	2804	0	5	1	151
							43	4	3174	9							
12	24614	X	22550	-0-	-2064	-0-	161	1	19368	3	Y	2678	2795	0	9	1	25
							75	4	2946	9							
01	23715	X	21449	-0-	-2266	-0-	213	1	18291	3	Y	2600	2551	0	23	1	51
							85	4	2860	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 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	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	94	1	11768	3	Y	749	757	0	7	1	17
							9	4	824	9							
09	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	81	1	10239	3	Y	693	679	0	6	1	25
							27	4	762	9							
10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	92	1	11421	3	Y	700	704	0	5	1	16
							12	4	770	9							
11	12300	X	10430	-0-	-1870	-0-	83	1	9700	3	Y	572	556	0	3	1	29
							18	4	629	9							
12	12710	X	10493	-0-	-2217	-0-	81	1	9648	3	Y	660	678	0	5	1	6
							38	4	726	9							
01	12710	X	11255	-0-	-1455	-0-	122	1	10276	3	Y	738	716	0	14	1	14
							45	4	812	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	125	1	16066	3	Y	2938	2996	0	9	1	66
							14	4	3232	9							
09	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	122	1	15765	3	Y	2765	2723	0	9	1	99
							44	4	3042	9							
10	22134	X	16236	-0-	-5898	-0-	105	1	13341	3	Y	2523	2556	0	6	1	60
							15	4	2775	9							
11	21270	X	16762	-0-	-4508	-0-	120	1	14229	3	Y	2168	2111	0	4	1	113
							28	4	2385	9							
12	19592	X	16112	-0-	-3480	-0-	113	1	13657	3	Y	2083	2169	0	7	1	20
							51	4	2291	9							
01	19592	X	8890	-0-	-10702	-0-	69	1	6242	3	Y	2307	2273	0	8	1	46
							41	4	2538	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611

08	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	4	1	7515	3	Y	1219	1217	0	1	1	20
							4	4	1341	9							
09	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	14	1	6534	3	Y	966	946	0	1	1	39
							6	4	1063	9							
10	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	19	1	7075	3	Y	1431	1438	0	4	1	28
							6	4	1574	9							
11	9150	X	7793	-0-	-1357	-0-	30	1	6225	3	Y	1397	1388	0	7	1	30
							1	4	1537	9							
12	8866	X	7882	-0-	-984	-0-	32	1	6560	3	Y	1170	1154	0	20	1	26
							3	4	1287	9							
01	8866	X	6932	-0-	-1934	-0-	27	1	5549	3	Y	1224	1194	0	19	1	37
							10	4	1346	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

08	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	116	1	14702	3	Y	2191	2232	0	9	1	49
							13	4	2410	9							
09	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	103	1	13249	3	Y	2033	2002	0	7	1	73
							37	4	2236	9							
10	18197	X	16529	-0-	-1668	-0-	112	1	14071	3	Y	2117	2134	0	6	1	50
							17	4	2329	9							
11	17610	X	15308	-0-	-2302	-0-	110	1	13053	3	Y	1925	1871	0	4	1	100
							27	4	2118	9							
12	17236	X	14930	-0-	-2306	-0-	106	1	12748	3	Y	1836	1912	0	7	1	17
							56	4	2020	9							
01	17236	X	12031	-0-	-5205	-0-	110	1	9632	3	Y	2032	1996	0	13	1	40
							54	4	2235	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 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-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	101	1	4611	3	Y	548	612	0			36
							5	4	603	9							
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	62	1	4564	3	Y	877	865	0	1	1	47
							15	4	965	9							
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	234	1	5077	3	Y	1025	1030	0	3	1	39
							13	4	1128	9							
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	315	1	4673	3	Y	548	556	0	6	1	25
							16	4	603	9							
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	127	1	5007	3	Y	927	901	0	17	1	34
							10	4	1020	9							
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	55	1	7726	3	Y	1409	1358	0	29	1	56
							6	4	1550	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

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	43413	X	43413	-0-		-0-	-0-		301	1	37987	3	Y	4640	4675	0	28	1	103
									21	4	5104	9							
09	42213	X	42213	-0-		-0-	-0-		288	1	36991	3	Y	4429	4353	0	21	1	158
									62	4	4872	9							
10	42439	X	42230	-0-		-209	-0-		302	1	37750	3	Y	3774	3825	0	18	1	89
									27	4	4151	9							
11	41070	X	40267	-0-		-803	-0-		305	1	35918	3	Y	3636	3526	0	12	1	187
									44	4	4000	9							
12	42439	X	40672	-0-		-1767	-0-		303	1	36250	3	Y	3661	3794	0	20	1	34
									92	4	4027	9							
01	42439	X	24787	-0-		-17652	-0-		262	1	22159	3	Y	2079	2043	0	30	1	40
									79	4	2287	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660

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	66412	X	66412	-0-		-0-	-0-		508	1	63110	3	Y	2516	2537	0	42	1	55
									26	4	2768	9							
09	69047	X	69047	-0-		-0-	-0-		517	1	65318	3	Y	2846	2760	0	42	1	99
									81	4	3131	9							
10	73315	X	67388	-0-		-5927	-0-		520	1	64098	3	Y	2487	2498	0	33	1	55
									34	4	2736	9							
11	70950	X	65653	-0-		-5297	-0-		538	1	62574	3	Y	2258	2182	0	23	1	108
									57	4	2484	9							
12	71362	X	70167	-0-		-1195	-0-		561	1	66449	3	Y	2746	2790	0	40	1	24
									136	4	3021	9							
01	71362	X	61960	-0-		-9402	-0-		700	1	58530	3	Y	2332	2226	0	89	1	41
									165	4	2565	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

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	38164	X	38164	-0-		-0-	-0-		289	1	35923	3	Y	1760	1753	0	23	1	39
									16	4	1936	9							
09	39358	X	39358	-0-		-0-	-0-		294	1	37140	3	Y	1702	1658	0	24	1	59
									52	4	1872	9							
10	48980	X	39516	-0-		-9464	-0-		300	1	37118	3	Y	1865	1863	0	19	1	42
									46	4	2052	9							
11	47400	X	35803	-0-		-11597	-0-		291	1	33901	3	Y	1433	1393	0	12	1	70
									35	4	1576	9							
12	40672	X	38180	-0-		-2492	-0-		305	1	36135	3	Y	1513	1548	0	22	1	13
									76	4	1664	9							
01	40672	X	33457	-0-		-7215	-0-		377	1	31541	3	Y	1304	1253	0	40	1	24
									105	4	1434	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 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	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	3	1	33333	3	Y	5149	5105	0	28	1	120
							87	4	5664	9							
09	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	31811	3	15	4	Y	5126	5177	0			69
							5639	9									
10	49631	X	38665	-0-	-10966	-0-	32937	3	6	4	Y	5202	5187	0	36	8	48
							5722	9									
11	48030	X	20610	-0-	-27420	-0-	16727	3	13	4	Y	3518	3519	0	5	1	42
							3870	9									
12	43555	X	35580	-0-	-7975	-0-	21	1	28734	3	Y	6068	5878	0	6	1	226
							150	4	6675	9							
01	39091	X	31361	-0-	-7730	-0-	35	1	24793	3	Y	5667	5774	0	28	1	91
							299	4	6234	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68461	X	68461	-0-	-0-	-0-	4	1	59495	3	Y	8047	7971	0	51	1	187
							110	4	8852	9							
09	75517	X	75517	-0-	-0-	-0-	64505	3	25	4	Y	9988	10042	0			133
							10987	9									
10	77686	X	73982	-0-	-3704	-0-	62753	3	10	4	Y	10199	10188	0	51	8	93
							11219	9									
11	75180	X	35892	-0-	-39288	-0-	31055	3	20	4	Y	4379	4408	0	13	1	51
							4817	9									
12	78027	X	63977	-0-	-14050	-0-	36	1	55158	3	Y	7753	7509	0	16	1	279
							255	4	8528	9							
01	78027	X	70827	-0-	-7200	-0-	74	1	59720	3	Y	9453	9501	0	83	1	148
							635	4	10398	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46337	X	46337	-0-	-0-	-0-	3	1	38694	3	Y	6861	6794	0	33	1	160
							93	4	7547	9							
09	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	35685	3	20	4	Y	6760	6829	0			91
							7436	9									
10	76188	X	76188	-0-	-0-	-0-	62736	3	12	4	Y	12218	12129	0	66	8	114
							13440	9									
11	52620	X	40740	-0-	-11880	-0-	33934	3	23	4	Y	6166	6195	0	11	1	74
							6783	9									
12	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	38	1	59285	3	Y	11013	10666	0	13	1	408
							272	4	12114	9							
01	66805	X	60981	-0-	-5824	-0-	66	1	49199	3	Y	10131	10321	0	55	1	163
							572	4	11144	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	92	1	17289	3	Y	1315	9	0	1280	1	66
							1	4	1447	9							
09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	107	1	17678	3	Y	1050	18	0	1056	1	42
							1155	9									
10	22041	X	10580	-0-	-11461	-0-	137	1	9858	3	Y	478	23	0	449	1	48
							59	4	526	9							
11	18210	X	14207	-0-	-4003	-0-	100	1	13409	3	Y	623	35	0	602	1	34
							13	4	685	9							
12	19561	X	15327	-0-	-4234	-0-	122	1	14277	3	Y	842	41	0	758	1	77
							2	4	926	9							
01	19561	X	8797	-0-	-10764	-0-	80	1	8050	3	Y	552	20	0	564	1	45
							60	4	607	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	79188	X	79188	-0-		-0-		-0-		203	1	76502	3	Y	2254	43	0	2178	1	111
										4	4	2479	9							
09	71309	X	71309	-0-		-0-		-0-		188	1	68707	3	Y	2191	73	0	2144	1	85
										4	4	2410	9							
10	91822	X	46619	-0-		-45203		-0-		197	1	45340	3	Y	904	133	0	776	1	80
										88	4	994	9							
11	83760	X	78488	-0-		-5272		-0-		244	1	75319	3	Y	2627	243	0	2325	1	139
										35	4	2890	9							
12	82645	X	82645	-0-		-0-		-0-		282	1	79498	3	Y	2597	283	0	2233	1	220
										8	4	2857	9							
01	79174	X	75251	-0-		-3923		-0-		356	1	72180	3	Y	2096	222	0	1943	1	151
										409	4	2306	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	73284	X	73284	-0-		-0-		-0-		182	1	68326	3	Y	4341	36	0	4240	1	219
										1	4	4775	9							
09	63730	X	63730	-0-		-0-		-0-		164	1	59297	3	Y	3880	59	0	3884	1	156
										1	4	4268	9							
10	79422	X	47336	-0-		-32086		-0-		248	1	44157	3	Y	2567	110	0	2352	1	261
										107	4	2824	9							
11	72990	X	32913	-0-		-40077		-0-		154	1	30728	3	Y	1828	84	0	1903	1	102
										20	4	2011	9							
12	73284	X	32075	-0-		-41209		-0-		154	1	29822	3	Y	1905	90	0	1743	1	174
										3	4	2096	9							
01	73284	X	23187	-0-		-50097		-0-		146	1	21309	3	Y	1452	56	0	1453	1	117
										135	4	1597	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76258	X	76258	-0-		-0-		-0-		226	1	75229	3	Y	720	34	0	674	1	33
										11	4	792	9							
09	70248	X	70248	-0-		-0-		-0-		233	1	69193	3	Y	743	59	0	690	1	27
										5	4	817	9							
10	78957	X	51239	-0-		-27718		-0-		211	1	50247	3	Y	627	117	0	485	1	52
										91	4	690	9							
11	75317	X	75317	-0-		-0-		-0-		241	1	73967	3	Y	974	190	0	791	1	45
										38	4	1071	9							
12	76260	X	63519	-0-		-12741		-0-		217	1	62240	3	Y	962	176	0	758	1	73
										4	4	1058	9							
01	76260	X	64004	-0-		-12256		-0-		285	1	62328	3	Y	953	152	0	812	1	62
										343	4	1048	9							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40493	X	40493	-0-		-0-		-0-		3	1	35506	3	Y	4460	4414	0	36	1	103
										78	4	4906	9							
09	45407	X	45407	-0-		-0-		-0-		39644	3	15	4	Y	5225	5258	0			70
										5748	9									
10	44733	X	43020	-0-		-1713		-0-		37603	3	6	4	Y	4919	4910	0	34	8	45
										5411	9									
11	43290	X	21770	-0-		-21520		-0-		18740	3	14	4	Y	2742	2749	0	5	1	33
										3016	9									
12	46934	X	35389	-0-		-11545		-0-		22	1	30129	3	Y	4619	4475	0	6	1	171
										157	4	5081	9							
01	46934	X	39827	-0-		-7107		-0-		50	1	35983	3	Y	3056	3146	0	34	1	47
										432	4	3362	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

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	90069	X	90069	-0-	-0-	-0-	261	1	89520	3	Y	261	39	0	229	1	9
							1	4	287	9							
09	82156	X	82156	-0-	-0-	-0-	266	1	81364	3	Y	477	66	0	405	1	15
							1	4	525	9							
10	113119	X	57562	-0-	-55557	-0-	240	1	56660	3	Y	507	104	0	377	1	41
							104	4	558	9							
11	109470	X	87869	-0-	-21601	-0-	282	1	86956	3	Y	540	175	0	386	1	20
							37	4	594	9							
12	113119	X	86084	-0-	-27035	-0-	293	1	85021	3	Y	695	189	0	480	1	46
							5	4	765	9							
01	90055	X	80620	-0-	-9435	-0-	353	1	79334	3	Y	454	152	0	329	1	19
							434	4	499	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

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	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	108	1	83271	3	Y	891	853	0	57	1	52
							2	4	980	9							
09	76966	X	76966	-0-	-0-	-0-	130	1	76102	3	Y	658	627	0	50	1	33
							10	4	724	9							
10	102176	X	99327	-0-	-2849	-0-	188	1	97494	3	Y	1439	1300	0	52	1	120
							62	4	1583	9							
11	98880	X	75457	-0-	-23423	-0-	178	1	74026	3	Y	1136	1125	0	28	1	103
							3	4	1250	9							
12	102176	X	57893	-0-	-44283	-0-	135	1	57134	3	Y	563	609	0	35	1	22
							5	4	619	9							
01	99324	X	43842	-0-	-55482	-0-	148	1	43265	3	Y	336	276	0	68	1	14
							59	4	370	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

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	107776	X	107776	-0-	-0-	-0-	557	1	106296	3	Y	836	755	0	85	1	30
							3	4	920	9							
09	109097	X	109097	-0-	-0-	-0-	621	1	106487	3	Y	1790	1649	0	82	1	89
							20	4	1969	9							
10	107539	X	24292	-0-	-83247	-0-	210	1	23643	3	Y	378	425	0	15	1	27
							23	4	416	9							
11	104310	X	64580	-0-	-39730	-0-	460	1	63448	3	Y	608	575	0	28	1	32
							3	4	669	9							
12	112747	X	54257	-0-	-58490	-0-	344	1	53302	3	Y	548	534	0	39	1	7
							8	4	603	9							
01	112747	X	66069	-0-	-46678	-0-	307	1	65015	3	Y	620	531	0	71	1	25
							65	4	682	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

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	64788	X	64788	-0-	-0-	-0-	334	1	63266	3	Y	1078	1058	0	54	1	43
							2	4	1186	9							
09	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	47	1	6529	3	Y	267	291	0	5	1	14
							2	4	294	9							
10	82181	X	21111	-0-	-61070	-0-	190	1	20066	3	Y	758	695	0	13	1	64
							21	4	834	9							
11	74790	X	47750	-0-	-27040	-0-	338	1	45902	3	Y	1371	1304	0	21	1	110
							2	4	1508	9							
12	77283	X	51211	-0-	-26072	-0-	325	1	49351	3	Y	1388	1430	0	38	1	30
							8	4	1527	9							
01	64790	X	49229	-0-	-15561	-0-	229	1	47612	3	Y	1217	1122	0	61	1	64
							49	4	1339	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

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	59462	X	59462	-0-		-0-	-0-	376	1	56364	3	Y	2415	2302	1	29	8	215
								65	4	2657	9							
09	65622	X	65622	-0-		-0-	-0-	514	1	63872	3	Y	1090	1131	1	16	8	158
								37	4	1199	9							
10	43648	X	39867	-0-		-3781	-0-	425	1	38723	3	Y	451	561	1	2	8	46
								223	4	496	9							
11	61205	X	61205	-0-		-0-	-0-	512	1	59685	3	Y	823	772	1			97
								103	4	905	9							
12	67797	X	57066	-0-		-10731	-0-	459	1	55550	3	Y	935	931	1			101
								28	4	1029	9							
01	67797	X	64001	-0-		-3796	-0-	410	1	63440	3	Y	42	138	1			5
								105	4	46	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

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	42791	X	42791	-0-		-0-	-0-	331	1	41231	3	Y	1058	1148	1	13	8	94
								65	4	1164	9							
09	28300	X	28300	-0-		-0-	-0-	295	1	27086	3	Y	816	780	1	12	8	118
								21	4	898	9							
10	49445	X	30184	-0-		-19261	-0-	378	1	28758	3	Y	772	808	1	3	8	79
								199	4	849	9							
11	41400	X	18722	-0-		-22678	-0-	187	1	17820	3	Y	619	625	1			73
								34	4	681	9							
12	42780	X	19183	-0-		-23597	-0-	194	1	18310	3	Y	606	614	1			65
								12	4	667	9							
01	42532	X	16077	-0-		-26455	-0-	177	1	15060	3	Y	723	695	1	6	8	87
								45	4	795	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

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	75505	X	75505	-0-		-0-	-0-	493	1	74370	3	Y	542	587	1	7	8	48
								46	4	596	9							
09	75189	X	75189	-0-		-0-	-0-	581	1	73725	3	Y	765	691	1	11	8	111
								41	4	842	9							
10	92969	X	42498	-0-		-50471	-0-	398	1	41658	3	Y	212	300	1	1	8	22
								209	4	233	9							
11	89970	X	78679	-0-		-11291	-0-	517	1	77456	3	Y	556	512	1			66
								94	4	612	9							
12	92969	X	69330	-0-		-23639	-0-	450	1	67753	3	Y	1000	958	1			108
								27	4	1100	9							
01	77686	X	76336	-0-		-1350	-0-	457	1	74302	3	Y	1327	1264	1	11	8	160
								117	4	1460	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

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	52526	X	52526	-0-		-0-	-0-	465	1	50901	3	Y	1015	1049	1	12	8	91
								43	4	1117	9							
09	20326	X	20326	-0-		-0-	-0-	279	1	19341	3	Y	624	616	1	9	8	90
								20	4	686	9							
10	42997	X	18274	-0-		-24723	-0-	242	1	17512	3	Y	357	409	1	2	8	36
								127	4	393	9							
11	50820	X	45083	-0-		-5737	-0-	421	1	43679	3	Y	824	763	1			97
								77	4	906	9							
12	52514	X	34779	-0-		-17735	-0-	315	1	33617	3	Y	753	769	1			81
								19	4	828	9							
01	52514	X	34701	-0-		-17813	-0-	247	1	33062	3	Y	1208	1134	1	9	8	146
								63	4	1329	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

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	7093	X	7093	-0-		-0-	-0-	21	1	6036	3	Y	899	961	0	1	1	63
								47	4	989	9							
09	6850	X	6850	-0-		-0-	-0-	21	1	5769	3	Y	937	923	0	1	1	76
								29	4	1031	9							
10	7353	X	7353	-0-		-0-	-0-	23	1	6231	3	Y	979	940	0	3	1	112
								22	4	1077	9							
11	6990	X	6234	-0-		-756	-0-	24	1	5326	3	Y	786	801	0	6	1	91
								19	4	865	9							
12	7223	X	6681	-0-		-542	-0-	3	1	5900	3	Y	673	697	0	18	1	49
								38	4	740	9							
01	7223	X	6258	-0-		-965	-0-	5159	3	18	4	Y	983	962	0	17	1	53
								1081	9									

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

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	8833	X	8833	-0-		-0-	-0-	25	1	7246	3	Y	1368	1419	0	1	1	95
								57	4	1505	9							
09	9333	X	9333	-0-		-0-	-0-	26	1	7884	3	Y	1261	1252	0	2	1	102
								36	4	1387	9							
10	9300	X	7677	-0-		-1623	-0-	28	1	6604	3	Y	925	917	0	4	1	106
								27	4	1018	9							
11	8650	X	8650	-0-		-0-	-0-	39	1	7571	3	Y	916	906	0	10	1	106
								32	4	1008	9							
12	9641	X	5514	-0-		-4127	-0-	3	1	4210	3	Y	1153	1157	0	16	1	86
								33	4	1268	9							
01	9641	X	6566	-0-		-3075	-0-	5146	3	16	4	Y	1276	1275	0	18	1	69
								1404	9									

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

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	7284	X	7284	-0-		-0-	-0-	19	1	6334	3	Y	806	883	0	1	1	56
								44	4	887	9							
09	2074	X	2074	-0-		-0-	-0-	9	1	1686	3	Y	334	363	0			27
								12	4	367	9							
10	8742	X	-0-	-0-		-8742	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	7440	X	-0-	-0-		-7440	-0-					Y	-0-					-0-
12	7533	X	3046	-0-		-4487	-0-	3	1	2182	3	Y	746	681	0	10	1	55
								40	4	821	9							
01	7285	X	5908	-0-		-1377	-0-	4416	3	22	4	Y	1336	1305	0	14	1	72
								1470	9									

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

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	5868	X	5868	-0-		-0-	-0-	14	1	4789	3	Y	939	980	0			65
								32	4	1033	9							
09	6305	X	6305	-0-		-0-	-0-	18	1	5141	3	Y	1019	1001	0	1	1	82
								25	4	1121	9							
10	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	33	1	7222	3	Y	900	875	0	4	1	103
								31	4	990	9							
11	6673	X	6673	-0-		-0-	-0-	36	1	5692	3	Y	832	831	0	7	1	97
								30	4	915	9							
12	6510	X	4485	-0-		-2025	-0-	3	1	3708	3	Y	673	707	0	13	1	50
								34	4	740	9							
01	6541	X	6153	-0-		-388	-0-	5037	3	18	4	Y	998	975	0	19	1	54
								1098	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11050 - 21220

08	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	115	1	89992	3	Y	2411	2361	0	60	1	153
							2	4	2652	9							
09	87384	X	87384	-0-	-0-	-0-	138	1	84758	3	Y	2252	2219	0	54	1	132
							11	4	2477	9							
10	92783	X	31425	-0-	-61358	-0-	53	1	30278	3	Y	991	1010	0	16	1	97
							4	4	1090	9							
11	89760	X	86947	-0-	-2813	-0-	176	1	83819	3	Y	2681	2464	0	30	1	284
							3	4	2949	9							
12	92752	X	57708	-0-	-35044	-0-	132	1	55429	3	Y	1947	2079	0	33	1	119
							5	4	2142	9							
01	92752	X	70230	-0-	-22522	-0-	211	1	67286	3	Y	2407	2200	0	101	1	225
							85	4	2648	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 10460 - 20527

08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	50	1	27269	3	Y	3641	3691	0	16	1	240
							1	4	4005	9							
09	28190	X	28190	-0-	-0-	-0-	59	1	24488	3	Y	3307	3329	0	14	1	204
							5	4	3638	9							
10	31744	X	28264	-0-	-3480	-0-	83	1	24370	3	Y	3459	3281	0	11	1	371
							6	4	3805	9							
11	30720	X	27898	-0-	-2822	-0-	93	1	24413	3	Y	3082	3087	0	8	1	358
							2	4	3390	9							
12	31744	X	27993	-0-	-3751	-0-	92	1	24374	3	Y	3203	3333	0	13	1	215
							4	4	3523	9							
01	31310	X	27188	-0-	-4122	-0-	106	1	23473	3	Y	3242	3089	0	31	1	337
							43	4	3566	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10752 - 20974

08	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	62	1	37644	3	Y	2366	2397	0	21	1	155
							1	4	2603	9							
09	36422	X	36422	-0-	-0-	-0-	71	1	34245	3	Y	1909	1930	0	18	1	116
							6	4	2100	9							
10	45539	X	21736	-0-	-23803	-0-	39	1	20803	3	Y	810	835	0	9	1	82
							3	4	891	9							
11	44070	X	35693	-0-	-8377	-0-	74	1	33823	3	Y	1632	1521	0	10	1	183
							1	4	1795	9							
12	45539	X	33446	-0-	-12093	-0-	87	1	31549	3	Y	1642	1704	0	15	1	106
							4	4	1806	9							
01	40300	X	30044	-0-	-10256	-0-	127	1	28130	3	Y	1578	1492	0	34	1	158
							51	4	1736	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	83	1	56847	3	Y	4425	4470	0	34	1	290
							2	4	4868	9							
09	58594	X	58594	-0-	-0-	-0-	98	1	53872	3	Y	4196	4198	0	31	1	257
							8	4	4616	9							
10	67177	X	60961	-0-	-6216	-0-	115	1	55885	3	Y	4502	4259	0	26	1	474
							9	4	4952	9							
11	65010	X	52387	-0-	-12623	-0-	117	1	47597	3	Y	4246	4217	0	14	1	489
							2	4	4671	9							
12	65596	X	53324	-0-	-12272	-0-	116	1	48343	3	Y	4418	4590	0	23	1	294
							5	4	4860	9							
01	61814	X	50326	-0-	-11488	-0-	130	1	45395	3	Y	4317	4111	0	55	1	445
							52	4	4749	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85465	X	85465	-0-	-0-	-0-	109	1	83884	3	Y	1336	1310	0	53	1	82
							2	4	1470	9							
09	80497	X	80497	-0-	-0-	-0-	137	1	78657	3	Y	1538	1484	0	48	1	88
							11	4	1692	9							
10	88319	X	40394	-0-	-47925	-0-	71	1	39692	3	Y	569	589	0	20	1	48
							5	4	626	9							
11	85470	X	76932	-0-	-8538	-0-	160	1	75662	3	Y	1006	939	0	26	1	89
							3	4	1107	9							
12	88319	X	77713	-0-	-10606	-0-	158	1	76016	3	Y	1394	1364	0	44	1	75
							6	4	1533	9							
01	85467	X	84645	-0-	-822	-0-	205	1	82828	3	Y	1391	1254	0	93	1	119
							82	4	1530	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	28985	3	55	4	Y	8543	8375	0	129	1	109
							9397	9									
09	61102	X	61102	-0-	-0-	-0-	44006	3	123	4	Y	15430	15120	0	207	1	212
							16973	9									
10	41869	X	41869	-0-	-0-	-0-	30415	3	28	4	Y	10387	10271	0	197	1	131
							11426	9									
11	37200	X	30218	-0-	-6982	-0-	22005	3	94	4	Y	7381	7208	0	194	1	110
							8119	9									
12	47151	X	22208	-0-	-24943	-0-	16152	3	168	4	Y	5353	5218	0	184	1	61
							5888	9									
01	47151	X	28065	-0-	-19086	-0-	20941	3	195	4	Y	6299	5990	0	233	1	137
							6929	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	4861	3	30	4	Y	1456	1396	0			177
							1602	9									
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	4457	3	34	4	Y	1598	1534	0	1	1	240
							1758	9									
10	5611	X	1575	-0-	-4036	-0-	1025	3	9	4	Y	492	582	0			150
							541	9									
11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	123	0	27	1	-0-
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
01	5611	X	588	-0-	-5023	-0-	1	4	587	9	Y	534	532	0			2

STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2259	3	19	4	Y	551	523	0			67
							606	9									
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	189	3	2	4	Y	44	104	0			7
							48	9									
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2883	X	1017	-0-	-1866	-0-	1	4	1016	9	Y	924	921	0			3

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 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	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	4	Y	681	645	0			83
							749	9									
09	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1045	3	8	4	Y	204	256	0			31
							224	9									
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
01	4836	X	1159	-0-	-3677	-0-	1	4	1158	9	Y	1053	1049	0			4

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5139	3	16	4	Y	861	822	0			105
							947	9									
09	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1367	3	4	4	Y	228	299	0			34
							251	9									
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
01	6107	X	1246	-0-	-4861	-0-	1	4	1245	9	Y	1132	1128	0			4

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38457	X	38457	-0-	-0-	-0-	27936	3	52	4	Y	9517	9326	0	137	1	122
							10469	9									
09	39304	X	39304	-0-	-0-	-0-	28316	3	79	4	Y	9917	9756	0	147	1	136
							10909	9									
10	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	31858	3	21	4	Y	11790	11549	0	228	1	149
							12969	9									
11	37230	X	33419	-0-	-3811	-0-	25127	3	108	4	Y	7440	7234	0	245	1	110
							8184	9									
12	39835	X	30214	-0-	-9621	-0-	22157	3	136	4	Y	7201	6950	0	279	1	82
							7921	9									
01	39835	X	30529	-0-	-9306	-0-	22769	3	212	4	Y	6862	6515	0	280	1	149
							7548	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	4	1	9656	3	Y	1623	1621	0	1	1	34
							7	4	1785	9							
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	2	1	9369	3	Y	1658	1631	0	2	1	59
							1	4	1824	9							
10	12152	X	11548	-0-	-604	-0-	4	1	9750	3	Y	1628	1658	0	5	1	24
							3	4	1791	9							
11	11700	X	11098	-0-	-602	-0-	5	1	9258	3	Y	1654	1636	0	11	1	31
							16	4	1819	9							
12	12090	X	12088	-0-	-2	-0-	11	1	10281	3	Y	1631	1628	0	16	1	18
							2	4	1794	9							
01	11563	X	10764	-0-	-799	-0-	11	1	9132	3	Y	1455	1428	0	16	1	29
							20	4	1601	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47311	X	47311	-0-	-0-	-0-	36	1	41313	3	Y	5379	5384	0			64
							45	4	5917	9							
09	48721	X	48721	-0-	-0-	-0-	93	1	41656	3	Y	6335	6338	0			61
							3	4	6969	9							
10	51739	X	46431	-0-	-5308	-0-	9	1	40074	3	Y	5761	5754	0			68
							11	4	6337	9							
11	50070	X	26841	-0-	-23229	-0-	4	1	22826	3	Y	3533	3558	0			43
							125	4	3886	9							
12	51739	X	43765	-0-	-7974	-0-	13	1	36480	3	Y	6443	6432	0			54
							185	4	7087	9							
01	50344	X	44239	-0-	-6105	-0-	61	1	37337	3	Y	5995	5981	0			68
							246	4	6595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

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	58547	X	58547	-0-		-0-	-0-		48	1	54653	3	Y	3478	3476	0			41
									20	4	3826	9							
09	58849	X	58849	-0-		-0-	-0-		121	1	54334	3	Y	3994	3997	0			38
									1	4	4393	9							
10	74958	X	53347	-0-		-21611	-0-		11	1	49593	3	Y	3394	3392	0			40
									10	4	3733	9							
11	72540	X	23822	-0-		-48718	-0-		4	1	21927	3	Y	1617	1637	0			20
									112	4	1779	9							
12	74958	X	62252	-0-		-12706	-0-		20	1	57477	3	Y	4102	4088	0			34
									243	4	4512	9							
01	62177	X	62177	-0-		-0-	-0-		94	1	57326	3	Y	4034	4022	0			46
									320	4	4437	9							

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620

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	41366	X	41366	-0-		-0-	-0-		29	1	33296	3	Y	7297	7317	0			87
									14	4	8027	9							
09	49909	X	49909	-0-		-0-	-0-		87	1	39181	3	Y	9674	9668	0			93
									10641	9									
10	57195	X	48458	-0-		-8737	-0-		8	1	38169	3	Y	9339	9322	0			110
									8	4	10273	9							
11	55350	X	27113	-0-		-28237	-0-		3	1	21286	3	Y	5190	5237	0			63
									115	4	5709	9							
12	57195	X	44907	-0-		-12288	-0-		12	1	34721	3	Y	9074	9061	0			76
									193	4	9981	9							
01	51584	X	42891	-0-		-8693	-0-		55	1	33342	3	Y	8402	8383	0			95
									252	4	9242	9							

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

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	47409	X	47409	-0-		-0-	-0-		35	1	39752	3	Y	6914	6916	0			82
									17	4	7605	9							
09	44960	X	44960	-0-		-0-	-0-		83	1	37355	3	Y	6838	6855	0			65
									7522	9									
10	57877	X	42160	-0-		-15717	-0-		8	1	34834	3	Y	6646	6633	0			78
									7	4	7311	9							
11	56010	X	12377	-0-		-43633	-0-		2	1	10269	3	Y	1863	1918	0			23
									57	4	2049	9							
12	57877	X	41204	-0-		-16673	-0-		12	1	34463	3	Y	5946	5919	0			50
									188	4	6541	9							
01	47399	X	40806	-0-		-6593	-0-		57	1	34438	3	Y	5518	5505	0			63
									241	4	6070	9							

CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

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	83056	X	83056	-0-		-0-	-0-		110	1	72451	3	Y	9480	9470	0	8	1	61
									67	4	10428	9							
09	79551	X	79551	-0-		-0-	-0-		99	1	69529	3	Y	8997	8954	0	17	1	87
									26	4	9897	9							
10	83328	X	79068	-0-		-4260	-0-		99	1	68658	3	Y	9371	9349	0	53	1	56
									3	4	10308	9							
11	80640	X	76301	-0-		-4339	-0-		116	1	66114	3	Y	9151	9039	0	107	1	61
									5	4	10066	9							
12	83328	X	72112	-0-		-11216	-0-		121	1	62039	3	Y	9036	8767	0	290	1	40
									12	4	9940	9							
01	83049	X	59927	-0-		-23122	-0-		104	1	51520	3	Y	7483	7161	0	263	1	99
									72	4	8231	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

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	43282	X	43282	-0-		-0-	-0-	152	1	38862	3	Y	3811	3752	1			170
								76	4	4192	9							
09	46919	X	46919	-0-		-0-	-0-	159	1	42673	3	Y	3676	3778	1			68
								43	4	4044	9							
10	48267	X	21161	-0-		-27106	-0-	99	1	19223	3	Y	1610	1638	1			40
								68	4	1771	9							
11	46710	X	42636	-0-		-4074	-0-	152	1	38979	3	Y	3112	3041	1			111
								82	4	3423	9							
12	48484	X	42713	-0-		-5771	-0-	166	1	38989	3	Y	3188	3179	1			120
								51	4	3507	9							
01	48484	X	33222	-0-		-15262	-0-	126	1	29768	3	Y	3003	2985	1			138
								25	4	3303	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

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	55952	X	55952	-0-		-0-	-0-	174	1	48952	3	Y	6126	5986	1			278
								87	4	6739	9							
09	59600	X	59600	-0-		-0-	-0-	185	1	54216	3	Y	4680	4871	1			87
								51	4	5148	9							
10	56358	X	28649	-0-		-27709	-0-	118	1	26080	3	Y	2127	2161	1			53
								111	4	2340	9							
11	59111	X	59111	-0-		-0-	-0-	188	1	53857	3	Y	4513	4405	1			161
								102	4	4964	9							
12	61597	X	59662	-0-		-1935	-0-	202	1	54447	3	Y	4501	4492	1			170
								62	4	4951	9							
01	61597	X	47689	-0-		-13908	-0-	159	1	42698	3	Y	4354	4323	1			201
								43	4	4789	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

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	57281	X	57281	-0-		-0-	-0-	137	1	54909	3	Y	1969	1935	1			80
								69	4	2166	9							
09	69233	X	69233	-0-		-0-	-0-	155	1	66796	3	Y	2036	2081	1			35
								42	4	2240	9							
10	77004	X	59976	-0-		-17028	-0-	181	1	57383	3	Y	2079	2067	1			47
								125	4	2287	9							
11	72874	X	72874	-0-		-0-	-0-	166	1	69999	3	Y	2381	2350	1			78
								90	4	2619	9							
12	71548	X	60542	-0-		-11006	-0-	148	1	58352	3	Y	1815	1832	1			61
								45	4	1997	9							
01	71548	X	54261	-0-		-17287	-0-	182	1	52181	3	Y	1693	1685	1			69
								36	4	1862	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

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	49456	X	49456	-0-		-0-	-0-	144	1	47994	3	Y	1133	1138	1			43
								72	4	1246	9							
09	67259	X	67259	-0-		-0-	-0-	177	1	65349	3	Y	1532	1550	1			25
								48	4	1685	9							
10	52979	X	49383	-0-		-3596	-0-	168	1	47589	3	Y	1373	1369	1			29
								116	4	1510	9							
11	80331	X	80331	-0-		-0-	-0-	207	1	78144	3	Y	1697	1676	1			50
								113	4	1867	9							
12	77259	X	77259	-0-		-0-	-0-	205	1	73876	3	Y	2832	2785	1			97
								63	4	3115	9							
01	70013	X	70013	-0-		-0-	-0-	221	1	66662	3	Y	2805	2784	1			118
								44	4	3086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

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	12504	X	12504	-0-		-0-	-0-		31	1	9527	3	Y	2661	2660	0	1	1	17
									19	4	2927	9							
09	12010	X	12010	-0-		-0-	-0-		28	1	9119	3	Y	2596	2586	0	2	1	25
									7	4	2856	9							
10	12214	X	11353	-0-		-861	-0-		28	1	8622	3	Y	2456	2461	0	5	1	15
									1	4	2702	9							
11	11820	X	11608	-0-		-212	-0-		35	1	8866	3	Y	2460	2447	0	11	1	17
									1	4	2706	9							
12	13438	X	13438	-0-		-0-	-0-		50	1	10607	3	Y	2524	2492	0	38	1	11
									5	4	2776	9							
01	12518	X	12518	-0-		-0-	-0-		54	1	9987	3	Y	2218	2159	0	40	1	30
									37	4	2440	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700

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	59649	X	59649	-0-		-0-	-0-		165	1	53865	3	Y	5034	4956	1			226
									82	4	5537	9							
09	63607	X	63607	-0-		-0-	-0-		169	1	58047	3	Y	4859	4995	1			90
									46	4	5345	9							
10	63829	X	35523	-0-		-28306	-0-		127	1	32274	3	Y	2758	2780	1			68
									88	4	3034	9							
11	62037	X	62037	-0-		-0-	-0-		160	1	56598	3	Y	4691	4593	1			166
									119	4	5160	9							
12	68014	X	68014	-0-		-0-	-0-		194	1	62189	3	Y	5065	5041	1			190
									59	4	5572	9							
01	65720	X	46523	-0-		-19197	-0-		156	1	41681	3	Y	4232	4228	1			194
									31	4	4655	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

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	31495	X	31495	-0-		-0-	-0-		129	1	28912	3	Y	2172	2214	1			97
									65	4	2389	9							
09	17814	X	17814	-0-		-0-	-0-		102	1	16420	3	Y	1149	1225	1			21
									28	4	1264	9							
10	68913	X	11085	-0-		-57828	-0-		66	1	10095	3	Y	703	707	1			17
									151	4	773	9							
11	66690	X	19428	-0-		-47262	-0-		93	1	18561	3	Y	658	654	1			21
									50	4	724	9							
12	68913	X	17496	-0-		-51417	-0-		110	1	16793	3	Y	508	513	1			16
									34	4	559	9							
01	31496	X	10542	-0-		-20954	-0-		80	1	9974	3	Y	429	427	1			18
									16	4	472	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

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	72741	X	72741	-0-		-0-	-0-		164	1	65424	3	Y	6419	6335	1			284
									92	4	7061	9							
09	79597	X	79597	-0-		-0-	-0-		171	1	72274	3	Y	6451	6617	1			118
									56	4	7096	9							
10	80972	X	57793	-0-		-23179	-0-		167	1	52925	3	Y	4165	4180	1			103
									119	4	4582	9							
11	79585	X	79585	-0-		-0-	-0-		174	1	73085	3	Y	5618	5521	1			200
									146	4	6180	9							
12	86577	X	86577	-0-		-0-	-0-		210	1	79628	3	Y	6062	6034	1			228
									71	4	6668	9							
01	82243	X	55702	-0-		-26541	-0-		167	1	50632	3	Y	4427	4452	1			203
									33	4	4870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

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	36011	X	36011	-0-		-0-	-0-	112	1	34129	3	Y	1558	1515	1			66
								56	4	1714	9							
09	52101	X	52101	-0-		-0-	-0-	143	1	49781	3	Y	1944	1976	1			34
								39	4	2138	9							
10	36818	X	36818	-0-		-0-	-0-	130	1	34758	3	Y	1673	1668	1			39
								90	4	1840	9							
11	70853	X	70853	-0-		-0-	-0-	184	1	67783	3	Y	2533	2488	1			84
								100	4	2786	9							
12	58624	X	58624	-0-		-0-	-0-	162	1	55879	3	Y	2303	2307	1			80
								50	4	2533	9							
01	60282	X	60282	-0-		-0-	-0-	195	1	56779	3	Y	2973	2924	1			129
								38	4	3270	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

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	65366	X	65366	-0-		-0-	-0-	624	1	63327	3	Y	1123	1083	1			119
								180	4	1235	9							
09	63067	X	63067	-0-		-0-	-0-	615	1	61130	3	Y	1078	1086	1			111
								136	4	1186	9							
10	69626	X	18464	-0-		-51162	-0-	261	1	17841	3	Y	292	366	1			37
								41	4	321	9							
11	63270	X	55280	-0-		-7990	-0-	607	1	53656	3	Y	920	781	1			176
								5	4	1012	9							
12	65379	X	43056	-0-		-22323	-0-	459	1	41803	3	Y	654	757	1			73
								75	4	719	9							
01	65379	X	54222	-0-		-11157	-0-	494	1	52604	3	Y	811	799	1			85
								232	4	892	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

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	57593	X	57593	-0-		-0-	-0-	553	1	56046	3	Y	761	790	1			76
								157	4	837	9							
09	56828	X	56828	-0-		-0-	-0-	558	1	55421	3	Y	662	677	1			61
								121	4	728	9							
10	85591	X	41518	-0-		-44073	-0-	591	1	40332	3	Y	474	485	1			50
								74	4	521	9							
11	82830	X	56055	-0-		-26775	-0-	622	1	54803	3	Y	569	533	1			86
								4	4	626	9							
12	85591	X	55621	-0-		-29970	-0-	597	1	54313	3	Y	577	613	1			50
								76	4	635	9							
01	58714	X	51976	-0-		-6738	-0-	478	1	50828	3	Y	406	432	1			24
								223	4	447	9							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

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	26343	X	26343	-0-		-0-	-0-	74	1	21111	3	Y	4648	4649	0	2	1	30
								45	4	5113	9							
09	24666	X	24666	-0-		-0-	-0-	66	1	19733	3	Y	4409	4393	0	4	1	42
								17	4	4850	9							
10	29760	X	23112	-0-		-6648	-0-	66	1	18574	3	Y	4064	4072	0	10	1	24
								2	4	4470	9							
11	28800	X	19134	-0-		-9666	-0-	77	1	15135	3	Y	3563	3546	0	17	1	24
								3	4	3919	9							
12	29760	X	22232	-0-		-7528	-0-	85	1	17569	3	Y	4154	4103	0	56	1	19
								9	4	4569	9							
01	26350	X	16501	-0-		-9849	-0-	76	1	13157	3	Y	2923	2857	0	46	1	39
								53	4	3215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40265	X	40265	-0-		-0-	-0-		54	1	33039	3	Y	6490	6486	0	4	1	42
									33	4	7139	9							
09	39221	X	39221	-0-		-0-	-0-		53	1	32247	3	Y	6279	6254	0	7	1	60
									14	4	6907	9							
10	38825	X	38825	-0-		-0-	-0-		56	1	31962	3	Y	6186	6188	0	21	1	37
									2	4	6805	9							
11	36636	X	36636	-0-		-0-	-0-		63	1	30233	3	Y	5761	5717	0	42	1	39
									3	4	6337	9							
12	37789	X	34801	-0-		-2988	-0-		72	1	28534	3	Y	5625	5524	0	115	1	25
									7	4	6188	9							
01	37789	X	31971	-0-		-5818	-0-		78	1	26206	3	Y	5121	4962	0	116	1	68
									54	4	5633	9							

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27639	X	27639	-0-		-0-	-0-		41	1	22573	3	Y	4545	4543	0	2	1	29
									25	4	5000	9							
09	30329	X	30329	-0-		-0-	-0-		44	1	24364	3	Y	5373	5345	0	5	1	52
									11	4	5910	9							
10	32502	X	32502	-0-		-0-	-0-		53	1	26204	3	Y	5675	5677	0	16	1	34
									2	4	6243	9							
11	29836	X	29836	-0-		-0-	-0-		61	1	24174	3	Y	5090	5059	0	31	1	34
									2	4	5599	9							
12	29009	X	29009	-0-		-0-	-0-		63	1	23388	3	Y	5047	4972	0	87	1	22
									6	4	5552	9							
01	28675	X	26600	-0-		-2075	-0-		63	1	21575	3	Y	4471	4345	0	88	1	60
									44	4	4918	9							

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33541	X	33541	-0-		-0-	-0-		50	1	27310	3	Y	5592	5589	0	3	1	36
									30	4	6151	9							
09	31974	X	31974	-0-		-0-	-0-		46	1	26175	3	Y	5219	5200	0	5	1	50
									12	4	5741	9							
10	32798	X	32636	-0-		-162	-0-		46	1	26656	3	Y	5394	5395	0	17	1	32
									1	4	5933	9							
11	31740	X	30729	-0-		-1011	-0-		54	1	25016	3	Y	5143	5107	0	33	1	35
									2	4	5657	9							
12	32827	X	32827	-0-		-0-	-0-		70	1	26674	3	Y	5524	5432	0	102	1	25
									7	4	6076	9							
01	32798	X	26432	-0-		-6366	-0-		62	1	21630	3	Y	4270	4147	0	91	1	57
									43	4	4697	9							

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28830	X	28830	-0-		-0-	-0-		88	1	22784	3	Y	5368	5363	0	2	1	34
									53	4	5905	9							
09	24934	X	24934	-0-		-0-	-0-		78	1	20225	3	Y	4192	4182	0	4	1	40
									20	4	4611	9							
10	31620	X	23108	-0-		-8512	-0-		78	1	18743	3	Y	3895	3901	0	11	1	23
									2	4	4285	9							
11	28890	X	23225	-0-		-5665	-0-		94	1	19323	3	Y	3458	3435	0	23	1	23
									4	4	3804	9							
12	29853	X	20131	-0-		-9722	-0-		97	1	16205	3	Y	3472	3423	0	57	1	15
									10	4	3819	9							
01	28830	X	20595	-0-		-8235	-0-		104	1	16591	3	Y	3480	3384	0	64	1	47
									72	4	3828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

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	23579	X	23579	-0-		-0-	-0-	65	1	18050	3	Y	4931	4928	0	1	1	32
								40	4	5424	9							
09	23910	X	23910	-0-		-0-	-0-	56	1	18674	3	Y	4695	4679	0	3	1	45
								15	4	5165	9							
10	23746	X	20612	-0-		-3134	-0-	51	1	16440	3	Y	3745	3759	0	9	1	22
								1	4	4120	9							
11	22980	X	19407	-0-		-3573	-0-	71	1	16461	3	Y	2611	2595	0	20	1	18
								3	4	2872	9							
12	27001	X	27001	-0-		-0-	-0-	79	1	22794	3	Y	3745	3667	0	79	1	17
								8	4	4120	9							
01	24707	X	20080	-0-		-4627	-0-	70	1	16453	3	Y	3189	3100	0	63	1	43
								49	4	3508	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

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	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	3	1	6669	3	Y	929	928	0	1	1	15
								4	4	1022	9							
09	6678	X	6678	-0-		-0-	-0-	12	1	5692	3	Y	880	858	0	1	1	36
								6	4	968	9							
10	7347	X	6855	-0-		-492	-0-	16	1	5849	3	Y	895	909	0	4	1	18
								5	4	985	9							
11	7110	X	6190	-0-		-920	-0-	26	1	5288	3	Y	795	788	0	8	1	17
								1	4	875	9							
12	7347	X	6506	-0-		-841	-0-	26	1	5366	3	Y	1009	980	0	23	1	23
								4	4	1110	9							
01	7347	X	6082	-0-		-1265	-0-	25	1	5060	3	Y	896	869	0	23	1	27
								11	4	986	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

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	7228	X	7228	-0-		-0-	-0-	3	1	5861	3	Y	1236	1234	0	1	1	20
								4	4	1360	9							
09	6601	X	6601	-0-		-0-	-0-	11	1	5305	3	Y	1163	1135	0	1	1	47
								6	4	1279	9							
10	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-	17	1	6255	3	Y	1341	1357	0	4	1	27
								6	4	1475	9							
11	6810	X	6716	-0-		-94	-0-	27	1	5449	3	Y	1126	1122	0	6	1	25
								1	4	1239	9							
12	7941	X	7941	-0-		-0-	-0-	29	1	6155	3	Y	1594	1562	0	21	1	36
								4	4	1753	9							
01	7331	X	7331	-0-		-0-	-0-	28	1	5740	3	Y	1411	1382	0	22	1	43
								11	4	1552	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

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	7403	X	7403	-0-		-0-	-0-	3	1	6209	3	Y	1080	1076	0	1	1	18
								3	4	1188	9							
09	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-	14	1	6447	3	Y	1506	1462	0	1	1	61
								6	4	1657	9							
10	7775	X	7775	-0-		-0-	-0-	18	1	6739	3	Y	920	959	0	4	1	18
								6	4	1012	9							
11	7800	X	7800	-0-		-0-	-0-	31	1	6383	3	Y	1259	1243	0	7	1	27
								1	4	1385	9							
12	8410	X	8410	-0-		-0-	-0-	32	1	6747	3	Y	1479	1451	0	22	1	33
								4	4	1627	9							
01	8567	X	8567	-0-		-0-	-0-	33	1	6797	3	Y	1568	1529	0	24	1	48
								12	4	1725	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

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	11406	X	11406	-0-		-0-	-0-	9821	3	15	4	N	1427	1380	0	1	1	175
								1570	9									
09	10471	X	10471	-0-		-0-	-0-	9116	3	10	4	N	1223	1268	0	2	1	128
								1345	9									
10	9935	X	9935	-0-		-0-	-0-	8515	3	15	4	N	1277	1257	0	4	1	144
								1405	9									
11	8828	X	8828	-0-		-0-	-0-	7410	3	26	4	N	1265	1322	0	8	1	79
								1392	9									
12	10112	X	10112	-0-		-0-	-0-	8413	3	29	4	N	1518	1471	0	26	1	100
								1670	9									
01	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	8320	3	25	4	N	1501	1454	0	29	1	118
								1651	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

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	104706	X	104706	-0-		-0-	-0-	530	1	92502	3	Y	10458	10351	0	64	1	71
								170	4	11504	9							
09	107722	X	107722	-0-		-0-	-0-	753	1	94408	3	Y	11398	11373	0			96
								23	4	12538	9							
10	101897	X	83065	-0-		-18832	-0-	712	1	72431	3	Y	8981	8941	0	69	8	67
								43	4	9879	9							
11	101340	X	57451	-0-		-43889	-0-	698	1	49950	3	Y	6135	6129	0	16	1	57
								54	4	6749	9							
12	111321	X	97503	-0-		-13818	-0-	1029	1	86677	3	Y	8898	8866	0	20	1	69
								9	4	9788	9							
01	111321	X	43125	-0-		-68196	-0-	386	1	37655	3	Y	4404	4347	0	42	1	84
								240	4	4844	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

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	86105	X	86105	-0-		-0-	-0-	1566	1	76611	3	Y	6976	7015	0	56	1	126
								254	4	7674	9							
09	88928	X	88928	-0-		-0-	-0-	1593	1	79186	3	Y	7186	7153	0			159
								244	4	7905	9							
10	96596	X	79596	-0-		-17000	-0-	170	1	71182	3	Y	7445	7334	0	66	8	204
								54	4	8190	9							
11	93480	X	27703	-0-		-65777	-0-	24469	3	137	4	Y	2815	2884	0	9	1	126
								3097	9									
12	96596	X	78385	-0-		-18211	-0-	71048	3	69	4	Y	6607	6600	0	19	1	114
								7268	9									
01	91884	X	75887	-0-		-15997	-0-	70401	3	18	4	Y	4971	4860	0	93	1	132
								5468	9									

LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

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	58378	X	58378	-0-		-0-	-0-	295	1	51479	3	Y	5911	5898	0	48	1	40
								102	4	6502	9							
09	59227	X	59227	-0-		-0-	-0-	421	1	52617	3	Y	5614	5607	0			47
								14	4	6175	9							
10	72757	X	60208	-0-		-12549	-0-	523	1	53115	3	Y	5945	5902	0	46	8	44
								30	4	6540	9							
11	70410	X	48625	-0-		-21785	-0-	605	1	43041	3	Y	4488	4477	0	14	1	41
								42	4	4937	9							
12	65782	X	57667	-0-		-8115	-0-	612	1	51498	3	Y	5047	5038	0	11	1	39
								5	4	5552	9							
01	61194	X	38336	-0-		-22858	-0-	347	1	33785	3	Y	3627	3561	0	37	1	68
								214	4	3990	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70535	X	70535	-0-	-0-	-0-	356	1	62218	3	Y	7095	7065	0	97	1	47
							156	4	7805	9							
09	73048	X	73048	-0-	-0-	-0-	518	1	64783	3	Y	7023	7013	0			57
							22	4	7725	9							
10	90923	X	77774	-0-	-13149	-0-	674	1	68388	3	Y	7877	7814	0	64	8	56
							47	4	8665	9							
11	87990	X	54830	-0-	-33160	-0-	659	1	47163	3	Y	6321	6294	0	27	1	56
							55	4	6953	9							
12	90923	X	75448	-0-	-15475	-0-	778	1	65731	3	Y	8119	8088	0	27	1	60
							8	4	8931	9							
01	77779	X	33532	-0-	-44247	-0-	290	1	28357	3	Y	4242	4167	0	57	1	78
							219	4	4666	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	105245	X	85160	-0-	-20085	-0-	55	1	81829	3	Y	2978	2963	1			90
							3276	9									
09	100890	X	80114	-0-	-20776	-0-	43	1	76742	3	Y	3026	3032	1			84
							3329	9									
10	99138	X	39478	-0-	-59660	-0-	27	1	37963	3	Y	1290	1343	1			31
							69	4	1419	9							
11	92040	X	70717	-0-	-21323	-0-	63	1	67603	3	Y	2747	2607	1			171
							29	4	3022	9							
12	95108	X	57937	-0-	-37171	-0-	49	1	55646	3	Y	2034	2082	1			123
							5	4	2237	9							
01	85157	X	52754	-0-	-32403	-0-	54	1	50450	3	Y	1984	2011	1			96
							68	4	2182	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	174	1	10522	3	Y	927	933	1	11	8	83
							53	4	1020	9							
09	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	13901	3	Y	1535	1375	1	21	8	222
							17	4	1689	9							
10	19468	X	16935	-0-	-2533	-0-	358	1	14643	3	Y	1587	1641	1	6	8	162
							188	4	1746	9							
11	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	250	1	16346	3	Y	1085	1119	1			128
							46	4	1194	9							
12	16833	X	14804	-0-	-2029	-0-	214	1	13792	3	Y	714	765	1			77
							13	4	785	9							
01	16926	X	13962	-0-	-2964	-0-	169	1	13133	3	Y	561	566	1	4	8	68
							43	4	617	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44735	X	44735	-0-	-0-	-0-	308	1	44098	3	Y	273	305	1	3	8	24
							29	4	300	9							
09	40093	X	40093	-0-	-0-	-0-	357	1	39369	3	Y	311	286	1	4	8	45
							25	4	342	9							
10	50902	X	24280	-0-	-26622	-0-	238	1	23709	3	Y	189	214	1	1	8	19
							125	4	208	9							
11	49260	X	40319	-0-	-8941	-0-	287	1	39647	3	Y	302	285	1			36
							53	4	332	9							
12	50902	X	37262	-0-	-13640	-0-	256	1	36389	3	Y	547	524	1			59
							15	4	602	9							
01	44733	X	38876	-0-	-5857	-0-	281	1	37914	3	Y	554	542	1	4	8	67
							72	4	609	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

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	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	20	1	22434	3	Y	1357	1276	1	8	8	84
							35	4	1493	9							
09	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	24	1	25794	3	Y	2374	2317	1	21	8	120
							24	4	2611	9							
10	30938	X	19647	-0-	-11291	-0-	86	1	17870	3	Y	1267	1363	1	5	8	19
							297	4	1394	9							
11	23220	X	15090	-0-	-8130	-0-	40	1	13418	3	Y	1089	1103	1	1	8	4
							434	4	1198	9							
12	29388	X	19038	-0-	-10350	-0-	49	1	17307	3	Y	1495	1487	1	3	8	9
							37	4	1645	9							
01	29388	X	15460	-0-	-13928	-0-	26	1	13944	3	Y	1303	1279	1	12	8	21
							57	4	1433	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795

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	82451	X	82451	-0-	-0-	-0-	72	1	80518	3	Y	1629	1637	1	9	8	101
							69	4	1792	9							
09	80758	X	80758	-0-	-0-	-0-	75	1	77818	3	Y	2566	2515	1	23	8	129
							42	4	2823	9							
10	88629	X	55780	-0-	-32849	-0-	260	1	53525	3	Y	1404	1507	1	5	8	21
							451	4	1544	9							
11	85770	X	44832	-0-	-40938	-0-	130	1	42743	3	Y	1180	1195	1	1	8	5
							661	4	1298	9							
12	88629	X	51423	-0-	-37206	-0-	145	1	49778	3	Y	1309	1305	1	2	8	7
							60	4	1440	9							
01	83452	X	49700	-0-	-33752	-0-	89	1	48187	3	Y	1199	1176	1	11	8	19
							105	4	1319	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

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	84807	X	84807	-0-	-0-	-0-	74	1	82078	3	Y	2349	2318	1	14	8	145
							71	4	2584	9							
09	78386	X	78386	-0-	-0-	-0-	72	1	75388	3	Y	2623	2613	1	23	8	132
							41	4	2885	9							
10	87792	X	6776	-0-	-81016	-0-	28	1	5964	3	Y	547	669	1	2	8	8
							182	4	602	9							
11	82080	X	19582	-0-	-62498	-0-	56	1	18367	3	Y	582	588	1			2
							519	4	640	9							
12	84816	X	23903	-0-	-60913	-0-	67	1	23125	3	Y	607	605	1	1	8	3
							43	4	668	9							
01	84816	X	22332	-0-	-62484	-0-	40	1	21500	3	Y	656	643	1	6	8	10
							70	4	722	9							

WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

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	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	23004	3	5	4	Y	5756	5698	0	90	1	49
							6332	9									
09	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	18647	3	45	4	Y	5815	5710	0	77	1	77
							6397	9									
10	42191	X	28018	-0-	-14173	-0-	21027	3	4	4	Y	6352	6233	0	120	1	76
							6987	9									
11	40830	X	20253	-0-	-20577	-0-	14835	3	147	4	Y	4792	4710	0	115	1	43
							5271	9									
12	39649	X	18873	-0-	-20776	-0-	13478	3	63	4	Y	4847	4719	0	135	1	36
							5332	9									
01	29326	X	12964	-0-	-16362	-0-	9082	3	109	4	Y	3430	3383	0	52	1	31
							3773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 753H RRCID -> 296329 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37664	X	37664	-0-	-0-	-0-	26482	3	6	4	Y	10160	10004	0	152	1	87
							11176	9									
09	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	23338	3	55	4	Y	8677	8508	0	142	1	114
							9545	9									
10	38998	X	36361	-0-	-2637	-0-	25788	3	5	4	Y	9607	9391	0	215	1	115
							10568	9									
11	37740	X	27469	-0-	-10271	-0-	18907	3	243	4	Y	7563	7395	0	215	1	68
							8319	9									
12	37665	X	26205	-0-	-11460	-0-	17815	3	83	4	Y	7552	7302	0	262	1	56
							8307	9									
01	37665	X	31657	-0-	-6008	-0-	21406	3	256	4	Y	9086	8675	0	387	1	80
							9995	9									

WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	23124	3	87	4	Y	7337	7148	0	126	1	63
							8071	9									
09	36798	X	36798	-0-	-0-	-0-	28020	3	79	4	Y	7908	7726	0	141	1	104
							8699	9									
10	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-	33636	3	69	4	Y	9328	9089	0	232	1	111
							10261	9									
11	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	30115	3	299	4	Y	7682	7441	0	283	1	69
							8450	9									
12	38037	X	37373	-0-	-664	-0-	28696	3	135	4	Y	7765	7429	0	348	1	57
							8542	9									
01	43152	X	41563	-0-	-1589	-0-	31297	3	376	4	Y	8991	8702	0	266	1	80
							9890	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 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	85159	X	85159	-0-	-0-	-0-	31	1	78498	3	Y	6027	6010	0	57	1	154
							6630	9									
09	79346	X	79346	-0-	-0-	-0-	33	1	73334	3	Y	5425	5361	0	51	1	167
							11	4	5968	9							
10	92969	X	80000	-0-	-12969	-0-	46	1	73977	3	Y	5407	5323	0	42	1	209
							29	4	5948	9							
11	85260	X	76256	-0-	-9004	-0-	79	1	70417	3	Y	5227	5269	0	28	1	139
							10	4	5750	9							
12	88102	X	74313	-0-	-13789	-0-	74	1	68631	3	Y	5086	4986	0	43	1	196
							13	4	5595	9							
01	85157	X	72043	-0-	-13114	-0-	76	1	66806	3	Y	4666	4583	0	106	1	173
							28	4	5133	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 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	94081	X	94081	-0-	-0-	-0-	33	1	85605	3	Y	7675	7663	0	63	1	196
							8443	9									
09	96930	X	87269	-0-	-9661	-0-	36	1	79143	3	Y	7344	7257	0	56	1	227
							12	4	8078	9							
10	100161	X	86867	-0-	-13294	-0-	48	1	78511	3	Y	7525	7413	0	45	1	294
							30	4	8278	9							
11	95880	X	80729	-0-	-15151	-0-	81	1	73217	3	Y	6745	6829	0	29	1	181
							11	4	7420	9							
12	94085	X	76040	-0-	-18045	-0-	73	1	68727	3	Y	6570	6449	0	46	1	256
							13	4	7227	9							
01	94085	X	72667	-0-	-21418	-0-	71	1	65478	3	Y	6446	6349	0	110	1	243
							27	4	7091	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149

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	206939	X	206939	-0-		-0-	-0-		77	1	202753	3	Y	3735	3585	0	174	1	89
									4109	9									
09	235260	X	193247	-0-		-42013	-0-		83	1	189152	3	Y	3623	3455	0	156	1	101
									27	4	3985	9							
10	228532	X	193376	-0-		-35156	-0-		112	1	188615	3	Y	4162	4002	0	126	1	135
									71	4	4578	9							
11	221160	X	178917	-0-		-42243	-0-		187	1	174672	3	Y	3665	3639	0	81	1	80
									26	4	4032	9							
12	206925	X	177314	-0-		-29611	-0-		178	1	173427	3	Y	3343	3221	0	91	1	111
									32	4	3677	9							
01	206925	X	176904	-0-		-30021	-0-		181	1	172974	3	Y	3346	3123	0	228	1	106
									68	4	3681	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559

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	53873	X	53873	-0-		-0-	-0-		20	1	47056	3	Y	6176	6192	0	29	1	159
									3	4	6794	9							
09	55020	X	51130	-0-		-3890	-0-		22	1	44682	3	Y	5833	5784	0	26	1	182
									10	4	6416	9							
10	56761	X	51293	-0-		-5468	-0-		30	1	44874	3	Y	5789	5720	0	21	1	230
									21	4	6368	9							
11	54210	X	48751	-0-		-5459	-0-		56	1	42788	3	Y	5362	5431	0	14	1	147
									9	4	5898	9							
12	55986	X	49730	-0-		-6256	-0-		53	1	43477	3	Y	5626	5524	0	26	1	223
									11	4	6189	9							
01	53878	X	47273	-0-		-6605	-0-		52	1	41512	3	Y	5169	5131	0	63	1	198
									23	4	5686	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

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	65125	X	65125	-0-		-0-	-0-		23	1	56468	3	Y	7849	7867	0	37	1	202
									8634	9									
09	71370	X	63349	-0-		-8021	-0-		26	1	55011	3	Y	7548	7479	0	35	1	236
									9	4	8303	9							
10	73749	X	62218	-0-		-11531	-0-		35	1	53992	3	Y	7427	7340	0	28	1	295
									21	4	8170	9							
11	71370	X	58682	-0-		-12688	-0-		58	1	50987	3	Y	6936	7023	0	18	1	190
									7	4	7630	9							
12	68293	X	58502	-0-		-9791	-0-		56	1	50703	3	Y	7031	6909	0	34	1	278
									9	4	7734	9							
01	65472	X	55128	-0-		-10344	-0-		55	1	47911	3	Y	6493	6441	0	82	1	248
									20	4	7142	9							

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

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	57307	X	57307	-0-		-0-	-0-		142	1	47675	3	Y	8567	8740	0			250
									66	4	9424	9							
09	72420	X	68106	-0-		-4314	-0-		368	1	57032	3	Y	9732	9760	0			222
									1	4	10705	9							
10	74834	X	64512	-0-		-10322	-0-		662	1	53196	3	Y	9681	9624	0	61	8	218
									5	4	10649	9							
11	69540	X	57309	-0-		-12231	-0-		337	1	46512	3	Y	8861	8707	0			372
									713	4	9747	9							
12	71858	X	61791	-0-		-10067	-0-		268	1	51535	3	Y	8931	9194	0			109
									164	4	9824	9							
01	70370	X	64724	-0-		-5646	-0-		246	1	53561	3	Y	9813	9388	0			534
									123	4	10794	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

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	195672	X	-0-	-0-	-195672	-0-						N	-0-	86	1			-0-
09	189360	X	21943	-0-	-167417	-0-		47	1	20046	3	N	1659	16	0	1352	1	291
								25	4	1825	9							
10	83130	X	83130	-0-	-0-	-0-		199	1	76843	3	N	5495	164	0	5262	1	360
								43	4	6045	9							
11	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-		151	1	41418	3	N	2951	97	0	2850	1	364
								45	4	3246	9							
*12	22661	X	12136	-0-	-10525	-0-		80	1	11351	3	N	622	29	0	903	1	54
								21	4	684	9							
*01	83142	X	11782	-0-	-71360	-0-		22	1	10867	3	N	808	24	0	825	1	13
								4	4	889	9							

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

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	130107	X	38883	-0-	-91224	-0-		78	1	35705	3	N	2204	20	0	2009	1	954
								676	4	2424	9							
09	125910	X	66506	-0-	-59404	-0-		145	1	61717	3	N	4160	65	0	4326	1	723
								68	4	4576	9							
10	112561	X	77591	-0-	-34970	-0-		187	1	72046	3	N	4837	208	0	5040	1	312
								37	4	5321	9							
11	75570	X	71387	-0-	-4183	-0-		244	1	66568	3	N	4096	211	0	3703	1	494
								69	4	4506	9							
*12	68727	X	51351	-0-	-17376	-0-		325	1	46670	3	N	3893	163	0	3882	1	342
								74	4	4282	9							
01	77593	X	55269	-0-	-22324	-0-		104	1	50860	3	N	3908	135	0	4054	1	61
								6	4	4299	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

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	58120	X	58120	-0-	-0-	-0-		134	1	47944	3	Y	9066	9203	0			265
								69	4	9973	9							
09	62805	X	62805	-0-	-0-	-0-		354	1	51869	3	Y	9614	9659	0			220
								7	4	10575	9							
10	65937	X	61897	-0-	-4040	-0-		622	1	51182	3	Y	9166	9120	0	59	8	207
								10	4	10083	9							
11	63810	X	58665	-0-	-5145	-0-		361	1	48161	3	Y	8522	8371	0			358
								769	4	9374	9							
12	65937	X	62194	-0-	-3743	-0-		290	1	51600	3	Y	9201	9447	0			112
								183	4	10121	9							
01	64914	X	56878	-0-	-8036	-0-		233	1	47819	3	Y	7920	7601	0			431
								114	4	8712	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

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	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-		126	1	78646	3	Y	2055	2025	0	90	1	85
								63	4	2261	9							
09	90331	X	90331	-0-	-0-	-0-		244	1	87108	3	Y	2701	2626	0	96	1	64
								8	4	2971	9							
10	170531	X	57672	-0-	-112859	-0-		264	1	55330	3	Y	1869	1855	0	50	1	28
								22	4	2056	9							
11	116640	X	90437	-0-	-26203	-0-		288	1	86889	3	Y	2942	2861	0	54	1	55
								24	4	3236	9							
12	103292	X	96147	-0-	-7145	-0-		7	1	93027	3	Y	2796	2764	0	47	1	40
								37	4	3076	9							
01	99132	X	99132	-0-	-0-	-0-		13	1	96258	3	Y	2548	2428	0	121	1	39
								58	4	2803	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

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	61403	X	61403	-0-	-0-	-0-	89	1	57353	3	Y	3560	3554	0	35	1	157
							45	4	3916	9							
09	52098	X	52098	-0-	-0-	-0-	145	1	48565	3	Y	3075	3125	0	28	1	79
							5	4	3383	9							
10	72633	X	62206	-0-	-10427	-0-	298	1	57498	3	Y	3987	3969	0	27	1	70
							24	4	4386	9							
11	66600	X	54279	-0-	-12321	-0-	202	1	50120	3	Y	3582	3558	0	16	1	78
							17	4	3940	9							
12	67270	X	53111	-0-	-14159	-0-	5	1	49278	3	Y	3455	3453	0	27	1	53
							27	4	3801	9							
01	62217	X	51671	-0-	-10546	-0-	9	1	47950	3	Y	3339	3278	0	57	1	57
							39	4	3673	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

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	100512	X	100512	-0-	-0-	-0-	149	1	95506	3	Y	4340	4313	0	64	1	190
							83	4	4774	9							
09	107260	X	107260	-0-	-0-	-0-	300	1	101396	3	Y	5050	5046	0	66	1	128
							9	4	5555	9							
10	194556	X	21876	-0-	-172680	-0-	104	1	21168	3	Y	541	649	0	11	1	9
							9	4	595	9							
11	127650	X	90102	-0-	-37548	-0-	333	1	85425	3	Y	3924	3819	0	31	1	83
							28	4	4316	9							
12	125674	X	96826	-0-	-28848	-0-	8	1	92948	3	Y	3480	3473	0	38	1	52
							42	4	3828	9							
01	110825	X	92939	-0-	-17886	-0-	14	1	88879	3	Y	3622	3522	0	92	1	60
							62	4	3984	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

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	92114	X	92114	-0-	-0-	-0-	132	1	88422	3	Y	3175	3126	0	61	1	138
							67	4	3493	9							
09	84162	X	84162	-0-	-0-	-0-	229	1	80963	3	Y	2694	2711	0	54	1	67
							7	4	2963	9							
10	151652	X	37126	-0-	-114526	-0-	165	1	35019	3	Y	1754	1772	0	19	1	30
							13	4	1929	9							
11	96960	X	79389	-0-	-17571	-0-	249	1	75844	3	Y	2977	2917	0	28	1	62
							21	4	3275	9							
12	100192	X	86310	-0-	-13882	-0-	6	1	82988	3	Y	2985	2953	0	52	1	42
							32	4	3284	9							
01	92101	X	82362	-0-	-9739	-0-	11	1	79115	3	Y	2898	2803	0	90	1	47
							48	4	3188	9							

STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

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	63433	X	63433	-0-	-0-	-0-	92	1	59062	3	Y	3848	3824	0	40	1	170
							46	4	4233	9							
09	58018	X	58018	-0-	-0-	-0-	159	1	54051	3	Y	3457	3503	0	35	1	89
							5	4	3803	9							
10	75299	X	12023	-0-	-63276	-0-	72	1	10992	3	Y	866	934	0	6	1	15
							6	4	953	9							
11	66540	X	52744	-0-	-13796	-0-	221	1	48674	3	Y	3482	3403	0	18	1	76
							19	4	3830	9							
12	68758	X	55024	-0-	-13734	-0-	5	1	51567	3	Y	3113	3111	0	31	1	47
							28	4	3424	9							
01	63426	X	53128	-0-	-10298	-0-	9	1	48982	3	Y	3724	3646	0	62	1	63
							41	4	4096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	4	1	10798	3	Y	2317	2315	0	1	1	49
							6	4	2549	9							
09	14340	X	12853	-0-	-1487	-0-	2	1	10399	3	Y	2228	2196	0	2	1	79
							1	4	2451	9							
10	14725	X	12712	-0-	-2013	-0-	4	1	10435	3	Y	2064	2106	0	6	1	31
							3	4	2270	9							
11	14100	X	11705	-0-	-2395	-0-	4	1	9383	3	Y	2094	2074	0	11	1	40
							15	4	2303	9							
12	14167	X	12079	-0-	-2088	-0-	11	1	9511	3	Y	2323	2305	0	32	1	26
							2	4	2555	9							
01	13361	X	11842	-0-	-1519	-0-	13	1	9466	3	Y	2127	2075	0	35	1	43
							23	4	2340	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	113190	X	113190	-0-	-0-	-0-	66	1	103413	3	Y	8825	8792	1			288
							3	4	9708	9							
09	125640	X	105392	-0-	-20248	-0-	51	1	96513	3	Y	8016	8065	1			239
							10	4	8818	9							
10	129828	X	102628	-0-	-27200	-0-	63	1	93338	3	Y	8232	8249	1			222
							172	4	9055	9							
11	124770	X	94194	-0-	-30576	-0-	77	1	85291	3	Y	7989	7680	1			531
							38	4	8788	9							
12	123814	X	95324	-0-	-28490	-0-	73	1	86797	3	Y	7675	7692	1			514
							11	4	8443	9							
01	113181	X	90453	-0-	-22728	-0-	73	1	82125	3	Y	7419	7539	1			394
							94	4	8161	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98917	X	98917	-0-	-0-	-0-	59	1	92120	3	Y	6125	6140	1			197
							6738	9									
09	139530	X	104434	-0-	-35096	-0-	52	1	96916	3	Y	6787	6783	1			201
							7466	9									
10	144181	X	92316	-0-	-51865	-0-	63	1	87782	3	Y	3916	4019	1			98
							163	4	4308	9							
11	127200	X	83842	-0-	-43358	-0-	78	1	78353	3	Y	4886	4669	1			315
							36	4	5375	9							
12	111817	X	83372	-0-	-28445	-0-	72	1	78314	3	Y	4525	4550	1			290
							8	4	4978	9							
01	107911	X	78504	-0-	-29407	-0-	71	1	73922	3	Y	4020	4104	1			206
							89	4	4422	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 754H RRCID -> 297658 COMPL. DATE 04/19/2024 TOTAL DEPTH 12603 PERF. N/A

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52493 11/16/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199668	X	121948	-0-	-77720	-0-	57	1	108967	3	Y	10715	10735	1			261
							1137	4	11787	9							
*03	221061	X	109900	-0-	-111161	-0-	69	1	100196	3	Y	8716	8907	1			70
							47	4	9588	9							
*04	213930	X	99722	-0-	-114208	-0-	64	1	90305	3	Y	8437	8343	1			164
							72	4	9281	9							
*05	172143	X	93835	-0-	-78308	-0-	51	1	85427	3	Y	7449	7465	1			148
							163	4	8194	9							
*06	160020	X	85867	-0-	-74153	-0-	36	1	79325	3	Y	5902	5937	1			113
							14	4	6492	9							
*07	135005	X	84271	-0-	-50734	-0-	34	1	77284	3	Y	6313	6253	1			173
							9	4	6944	9							
*08	109895	X	78658	-0-	-31237	-0-	47	1	71963	3	Y	6044	6020	1			197
							6648	9									
*09	99720	X	71586	-0-	-28134	-0-	36	1	66003	3	Y	5043	5090	1			150
							5547	9									
*10	93837	X	72406	-0-	-21431	-0-	49	1	66212	3	Y	5471	5474	1			147
							127	4	6018	9							
*11	85860	X	58898	-0-	-26962	-0-	55	1	53873	3	Y	4495	4345	1			297
							25	4	4945	9							
*12	84258	X	72172	-0-	-12086	-0-	63	1	66616	3	Y	4987	4955	1			329
							7	4	5486	9							
01	78647	X	70285	-0-	-8362	-0-	63	1	64827	3	Y	4833	4909	1			253
							79	4	5316	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98431	X	98431	-0-	-0-	-0-	95178	3	38	4	Y	2923	2942	1	17	8	81
							3215	9									
09	151410	X	94634	-0-	-56776	-0-	293	1	90903	3	Y	3086	2951	1	19	8	197
							43	4	3395	9							
10	156457	X	92322	-0-	-64135	-0-	125	1	88714	3	Y	3047	3089	1	16	8	139
							131	4	3352	9							
11	95250	X	87676	-0-	-7574	-0-	106	1	85020	3	Y	2116	2099	1	18	8	138
							222	4	2328	9							
12	98425	X	87361	-0-	-11064	-0-	92	1	84867	3	Y	2051	2068	1	5	8	116
							146	4	2256	9							
01	98425	X	90162	-0-	-8263	-0-	89	1	88002	3	Y	1864	1836	1	25	8	119
							21	4	2050	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70703	X	70703	-0-	-0-	-0-	64701	3	27	4	Y	5432	5534	1	31	8	151
							5975	9									
09	85800	X	65285	-0-	-20515	-0-	200	1	59780	3	Y	4796	4612	1	29	8	306
							29	4	5276	9							
10	85653	X	65169	-0-	-20484	-0-	92	1	60010	3	Y	4518	4595	1	23	8	206
							97	4	4970	9							
11	69120	X	61904	-0-	-7216	-0-	77	1	56619	3	Y	4587	4455	1	40	8	298
							162	4	5046	9							
12	71424	X	62737	-0-	-8687	-0-	67	1	58090	3	Y	4066	4124	1	10	8	230
							107	4	4473	9							
01	70711	X	59593	-0-	-11118	-0-	60	1	54941	3	Y	4162	4072	1	55	8	265
							14	4	4578	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

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	244187	X	90649	-0-		-153538	-0-		98	1	71660	3	N	17015	16965	0	46	1	165
									174	4	18717	9							
09	182040	X	73327	-0-		-108713	-0-		95	1	58241	3	N	13627	13619	0			173
									1	4	14990	9							
10	141515	X	84032	-0-		-57483	-0-		191	1	68119	3	Y	14213	14130	0	85	8	171
									88	4	15634	9							
11	107910	X	84945	-0-		-22965	-0-		388	1	69594	3	Y	13579	13674	0	15	1	61
									26	4	14937	9							
12	90644	X	83052	-0-		-7592	-0-		224	1	68632	3	Y	12887	12874	0	11	1	63
									20	4	14176	9							
01	90644	X	55338	-0-		-35306	-0-		30	1	45327	3	Y	8820	8824	0	34	1	25
									279	4	9702	9							

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11944 - 21831

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	244187	X	102542	-0-		-141645	-0-		118	1	85606	3	N	15113	15047	0	55	1	146
									194	4	16624	9							
09	193860	X	33412	-0-		-160448	-0-		47	1	28294	3	N	4609	4697	0			58
									1	4	5070	9							
10	154318	X	32436	-0-		-121882	-0-		77	1	27318	3	Y	4550	4483	0	71	8	54
									36	4	5005	9							
11	118230	X	64381	-0-		-53849	-0-		304	1	54350	3	Y	8824	8826	0	13	1	39
									21	4	9706	9							
12	102548	X	56966	-0-		-45582	-0-		158	1	48259	3	Y	7758	7751	0	8	1	38
									15	4	8534	9							
01	102548	X	49986	-0-		-52562	-0-		28	1	42303	3	Y	6705	6689	0	35	1	19
									279	4	7376	9							

LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11633 - 21542

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	255409	X	89657	-0-		-165752	-0-		97	1	70954	3	N	16765	16740	0	53	1	162
									164	4	18442	9							
09	190680	X	17921	-0-		-172759	-0-		24	1	14397	3	N	3182	3304	0			40
									3500	9									
10	151249	X	42662	-0-		-108587	-0-		94	1	33753	3	Y	7971	7795	0	121	8	95
									47	4	8768	9							
11	103350	X	79879	-0-		-23471	-0-		355	1	64010	3	Y	14076	14091	0	17	1	63
									30	4	15484	9							
12	94054	X	91481	-0-		-2573	-0-		239	1	73378	3	Y	16218	16188	0	13	1	80
									24	4	17840	9							
01	89652	X	45507	-0-		-44145	-0-		24	1	37033	3	Y	7455	7481	0	33	1	21
									249	4	8201	9							

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 21881

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	255409	X	87015	-0-		-168394	-0-		96	1	69952	3	N	15285	15235	0	51	1	148
									153	4	16814	9							
09	182490	X	16904	-0-		-165586	-0-		23	1	14220	3	N	2419	2537	0			30
									2661	9									
10	147870	X	56542	-0-		-91328	-0-		132	1	46885	3	Y	8599	8408	0	119	8	102
									66	4	9459	9							
11	120540	X	49097	-0-		-71443	-0-		219	1	39443	3	Y	8564	8617	0	11	1	38
									15	4	9420	9							
12	87017	X	69269	-0-		-17748	-0-		181	1	55455	3	Y	12376	12342	0	11	1	61
									19	4	13614	9							
01	87017	X	52626	-0-		-34391	-0-		28	1	42638	3	Y	8803	8799	0	40	1	25
									277	4	9683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	64060	3	29	4	Y	5150	5227	1	29	8	143
							5665	9									
09	72690	X	64585	-0-	-8105	-0-	203	1	59488	3	Y	4419	4253	1	27	8	282
							33	4	4861	9							
10	72261	X	64242	-0-	-8019	-0-	93	1	59507	3	Y	4128	4201	1	21	8	188
							101	4	4541	9							
11	68910	X	57924	-0-	-10986	-0-	73	1	53177	3	Y	4108	3993	1	36	8	267
							155	4	4519	9							
12	71021	X	56937	-0-	-14084	-0-	61	1	52586	3	Y	3809	3851	1	9	8	216
							100	4	4190	9							
01	69750	X	57451	-0-	-12299	-0-	58	1	53075	3	Y	3910	3826	1	51	8	249
							17	4	4301	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 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	103420	X	103420	-0-	-0-	-0-	99974	3	40	4	Y	3096	3147	1	18	8	86
							3406	9									
09	171810	X	93004	-0-	-78806	-0-	291	1	89656	3	Y	2740	2634	1	17	8	175
							43	4	3014	9							
10	173507	X	88687	-0-	-84820	-0-	122	1	85900	3	Y	2306	2364	1	12	8	105
							128	4	2537	9							
11	100080	X	86918	-0-	-13162	-0-	104	1	83079	3	Y	3197	3066	1	28	8	208
							218	4	3517	9							
12	103416	X	91984	-0-	-11432	-0-	96	1	87877	3	Y	3507	3508	1	8	8	199
							153	4	3858	9							
01	103416	X	90622	-0-	-12794	-0-	88	1	86860	3	Y	3321	3264	1	44	8	212
							21	4	3653	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10644 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57382	-0-	-2324	-0-	55611	3	23	4	N	1589	1610	1	9	8	44
							1748	9									
09	52088	X	52088	-0-	-0-	-0-	170	1	50358	3	N	1395	1342	1	8	8	89
							25	4	1535	9							
10	66712	X	42095	-0-	-24617	-0-	61	1	40299	3	N	1519	1531	1	8	8	69
							64	4	1671	9							
11	64560	X	42232	-0-	-22328	-0-	55	1	40986	3	N	978	975	1	8	8	64
							115	4	1076	9							
12	66712	X	45174	-0-	-21538	-0-	50	1	43920	3	N	1022	1026	1	2	8	58
							80	4	1124	9							
01	57381	X	44220	-0-	-13161	-0-	47	1	43058	3	N	1004	985	1	13	8	64
							11	4	1104	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 752H RRCID -> 298597 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11395 - 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	135284	X	122138	-0-	-13146	-0-	724	1	105264	3	Y	14586	14512	0	68	1	90
							105	4	16045	9							
09	146364	X	146364	-0-	-0-	-0-	917	1	127628	3	Y	16076	15975	0	87	1	104
							135	4	17684	9							
10	136027	X	136027	-0-	-0-	-0-	1088	1	118098	3	Y	15170	15060	0	65	1	149
							154	4	16687	9							
11	147807	X	147807	-0-	-0-	-0-	579	1	129265	3	Y	16315	16249	0	50	1	165
							16	4	17947	9							
12	135284	X	113182	-0-	-22102	-0-	338	1	99967	3	Y	11534	11530	0	64	1	105
							190	4	12687	9							
01	135284	X	132699	-0-	-2585	-0-	268	1	121547	3	Y	9600	9389	0	197	1	119
							324	4	10560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11375 - 21409

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	164794	X	164794	-0-		-0-	-0-		1098	1	156805	3	N	6119	5996	0	140	1	36
									160	4	6731	9							
09	171241	X	171241	-0-		-0-	-0-		1192	1	163870	3	N	5458	5366	0	94	1	34
									175	4	6004	9							
10	171268	X	171268	-0-		-0-	-0-		1536	1	164545	3	N	4518	4435	0	76	1	41
									217	4	4970	9							
11	160525	X	160525	-0-		-0-	-0-		706	1	155902	3	N	3544	3503	0	50	1	32
									19	4	3898	9							
12	149765	X	149765	-0-		-0-	-0-		498	1	145709	3	N	2939	2869	0	79	1	23
									325	4	3233	9							
01	154091	X	154091	-0-		-0-	-0-		337	1	151278	3	N	1881	1682	0	205	1	17
									407	4	2069	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11233 - 21253

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	151962	X	97340	-0-		-54622	-0-		594	1	85970	3	Y	9592	9553	0	55	1	59
									225	4	10551	9							
09	147060	X	102540	-0-		-44520	-0-		650	1	90323	3	Y	10405	10336	0	61	1	67
									121	4	11446	9							
10	151962	X	94225	-0-		-57737	-0-		771	1	83475	3	Y	8962	8895	0	46	1	88
									121	4	9858	9							
11	119940	X	92174	-0-		-27766	-0-		368	1	82007	3	Y	8898	8865	0	31	1	90
									11	4	9788	9							
12	108748	X	88508	-0-		-20240	-0-		265	1	78318	3	Y	8869	8828	0	50	1	81
									169	4	9756	9							
01	105958	X	81294	-0-		-24664	-0-		158	1	72043	3	Y	8065	7929	0	115	1	102
									221	4	8872	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 731H RRCID -> 298798 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11075 - 21053

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	125741	X	125741	-0-		-0-	-0-		753	1	109208	3	Y	14170	14068	0	89	1	87
									193	4	15587	9							
09	114510	X	111533	-0-		-2977	-0-		693	1	96558	3	Y	12876	12820	0	59	1	84
									118	4	14164	9							
10	118327	X	107849	-0-		-10478	-0-		860	1	93359	3	Y	12259	12176	0	46	1	121
									145	4	13485	9							
11	114510	X	99211	-0-		-15299	-0-		383	1	85635	3	Y	11982	11952	0	29	1	122
									13	4	13180	9							
12	118327	X	97956	-0-		-20371	-0-		285	1	84583	3	Y	11721	11686	0	49	1	108
									195	4	12893	9							
01	118327	X	84990	-0-		-33337	-0-		161	1	73539	3	Y	10043	9917	0	106	1	128
									243	4	11047	9							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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	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-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		59467	-0-		59467	59467		116	1	47135	3	Y	10919	10219	0	618	1	70
									205	4	12011	9			12	8			
01	14B2 EXT		264971	-0-		264971	324438		266	1	215197	3	Y	44797	42388	0	2417	1	62
									231	4	49277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		79211	-0-	79211	79211	155	1	63069	3	Y	14433	13542	0	783	1	93
							111	4	15876	9			15	8			
01	14B2 EXT		309194	-0-	309194	388405	311	1	251831	3	Y	51704	49044	0	2681	1	72
							178	4	56874	9							

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 11277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		65358	-0-	65358	65358	126	1	51486	3	Y	12305	11507	0	706	1	79
							210	4	13536	9			13	8			
01	14B2 EXT		294481	-0-	294481	359839	294	1	238114	3	Y	50823	48045	0	2786	1	71
							168	4	55905	9							

STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		78668	-0-	78668	78668	155	1	62859	3	Y	14028	13034	0	890	1	89
							223	4	15431	9			15	8			
01	14B2 EXT		356998	-0-	356998	435666	362	1	292566	3	Y	58057	54557	0	3509	1	80
							207	4	63863	9							

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		85424	-0-	85424	85424	169	1	68602	3	Y	14930	13859	0	961	1	94
							230	4	16423	9			16	8			
01	14B2 EXT		387486	-0-	387486	472910	392	1	317282	3	Y	63261	59443	0	3825	1	87
							225	4	69587	9							

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11249 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		38339	-0-	38339	38339	72	1	29472	3	Y	7903	7409	0	435	1	51
							102	4	8693	9			8	8			
01	14B2 EXT		170728	-0-	170728	209067	168	1	136284	3	Y	31073	29412	0	1669	1	43
							96	4	34180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11529 PERF. N/A

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	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-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		78060	-0-		78060		78060		155	1	62963	3	Y	13446	12514	0	833	1	85
										151	4	14791	9			14	8			
01	14B2 EXT		324084	-0-		324084		402144		330	1	266673	3	Y	51720	48706	0	3028	1	71
										189	4	56892	9							

STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 11471 PERF. N/A

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	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-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		80377	-0-		80377		80377		157	1	63979	3	Y	14570	13576	0	886	1	92
										214	4	16027	9			16	8			
01	14B2 EXT		344191	-0-		344191		424568		346	1	280419	3	Y	57480	54173	0	3319	1	80
										198	4	63228	9							

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11240 PERF. N/A

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	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-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		54556	-0-		54556		54556		105	1	42634	3	Y	10562	9895	0	588	1	68
										199	4	11618	9			11	8			
01	14B2 EXT		253142	-0-		253142		307698		250	1	202896	3	Y	45321	42921	0	2405	1	63
										143	4	49853	9							

STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF. N/A

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	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-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		60609	-0-		60609		60609		117	1	47730	3	Y	11410	10681	0	644	1	73
										211	4	12551	9			12	8			
01	14B2 EXT		269653	-0-		269653		330262		269	1	218387	3	Y	46221	43728	0	2502	1	64
										154	4	50843	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11525 - 21577

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	SHUT IN		82627	-0-		82627		784549		60	1	68289	3	Y	12959	12946	0			154
										23	4	14255	9							
09	SHUT-IN		78619	-0-		78619		863168		143	1	64044	3	Y	13119	13147	0			126
										1	4	14431	9							
10	936671	X	73503	-0-		-863168		-0-		13	1	59919	3	Y	12327	12307	0			146
										11	4	13560	9							
11	153870	X	37283	-0-		-116587		-0-		5	1	29994	3	Y	6507	6574	0			79
										126	4	7158	9							
12	158999	X	68595	-0-		-90404		-0-		19	1	55462	3	Y	11737	11718	0			98
										203	4	12911	9							
01	82615	X	58210	-0-		-24405		-0-		77	1	46854	3	Y	9995	9980	0			113
										284	4	10995	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

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	SHUT IN		83312	-0-		83312	887916	61	1	69018	3	Y	12900	12926	0			153
								43	4	14190	9							
09	SHUT-IN		82283	-0-		82283	970199	149	1	66766	3	Y	13970	13989	0			134
								1	4	15367	9							
10	1042424	X	72225	-0-		-970199	-0-	13	1	58526	3	Y	12432	12419	0			147
								11	4	13675	9							
11	85620	X	39281	-0-		-46339	-0-	5	1	31030	3	Y	7378	7436	0			89
								130	4	8116	9							
12	88474	X	73035	-0-		-15439	-0-	20	1	58686	3	Y	12807	12789	0			107
								241	4	14088	9							
01	85033	X	59345	-0-		-25688	-0-	79	1	47743	3	Y	10209	10200	0			116
								293	4	11230	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11850 - 21975

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	SHUT IN		89179	-0-		89179	867012	67	1	76515	3	Y	11427	11475	0			136
								27	4	12570	9							
09	SHUT-IN		82435	-0-		82435	949447	155	1	69491	3	Y	11625	11650	0			111
								1	4	12788	9							
10	1027537	X	78090	-0-		-949447	-0-	14	1	66029	3	Y	10941	10923	0			129
								12	4	12035	9							
11	111840	X	38980	-0-		-72860	-0-	5	1	32697	3	Y	5581	5643	0			67
								139	4	6139	9							
12	115568	X	80641	-0-		-34927	-0-	24	1	67699	3	Y	11500	11471	0			96
								268	4	12650	9							
01	115568	X	67917	-0-		-47651	-0-	94	1	56941	3	Y	9587	9574	0			109
								336	4	10546	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 12042 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	SHUT IN		125867	-0-		125867	168611	100	1	113555	3	Y	11010	10879	0			131
								101	4	12111	9							
09	SHUT-IN		85905	-0-		85905	254516	174	1	78155	3	Y	6886	6951	0			66
								1	4	7575	9							
10	SHUT-IN		37534	-0-		37534	292050	7	1	33779	3	Y	3356	3382	0			40
								56	4	3692	9							
11	SHUT-IN		202945	-0-		202945	494995	30	1	182807	3	Y	17659	17486	0			213
								683	4	19425	9							
12	SHUT-IN		187686	-0-		187686	682681	60	1	170695	3	Y	14916	15004	0			125
								523	4	16408	9							
01	SHUT-IN		143681	-0-		143681	826362	216	1	131397	3	Y	10437	10444	0			118
								587	4	11481	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

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	266538	X	153980	-0-		-112558	-0-	38	1	142993	3	Y	9635	9630	1			89
								350	4	10599	9							
09	257940	X	146925	-0-		-111015	-0-	49	1	135958	3	Y	9924	9933	1			80
								2	4	10916	9							
10	266538	X	99869	-0-		-166669	-0-	40	1	92485	3	Y	6600	6580	1			100
								84	4	7260	9							
11	256530	X	164741	-0-		-91789	-0-	71	1	153353	3	Y	10277	10267	1	1	8	109
								12	4	11305	9							
12	203763	X	169576	-0-		-34187	-0-	110	1	157514	3	Y	10849	10801	1			157
								18	4	11934	9							
01	169481	X	169481	-0-		-0-	-0-	103	1	158021	3	Y	10294	10308	1			143
								34	4	11323	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

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	263872	X	184253	-0-		-79619	-0-		45	1	168578	3	Y	13835	13804	1			130
									411	4	15219	9							
09	255360	X	166256	-0-		-89104	-0-		55	1	153729	3	Y	11336	11373	1			93
									2	4	12470	9							
10	263872	X	107160	-0-		-156712	-0-		44	1	100733	3	Y	5719	5724	1			88
									92	4	6291	9							
11	246060	X	159256	-0-		-86804	-0-		69	1	148638	3	Y	9579	9570	1	1	8	96
									12	4	10537	9							
12	216473	X	152862	-0-		-63611	-0-		100	1	142772	3	Y	9067	9042	1			121
									16	4	9974	9							
01	184264	X	152739	-0-		-31525	-0-		94	1	143387	3	Y	8389	8402	1			108
									30	4	9228	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

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	250046	X	162153	-0-		-87893	-0-		39	1	144535	3	Y	15662	15666	1			148
									351	4	17228	9							
09	241980	X	118151	-0-		-123829	-0-		38	1	105773	3	Y	11216	11272	1			92
									2	4	12338	9							
10	250046	X	72593	-0-		-177453	-0-		28	1	64763	3	Y	7039	7020	1			111
									59	4	7743	9							
11	214350	X	95228	-0-		-119122	-0-		39	1	84827	3	Y	9414	9422	1	1	8	102
									7	4	10355	9							
12	177847	X	74381	-0-		-103466	-0-		46	1	65640	3	Y	7898	7883	1			117
									7	4	8688	9							
01	162161	X	67991	-0-		-94170	-0-		39	1	60427	3	Y	6829	6848	1			98
									13	4	7512	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115

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	230826	X	171790	-0-		-59036	-0-		42	1	155935	3	Y	14030	14009	1			132
									380	4	15433	9							
09	223380	X	149519	-0-		-73861	-0-		48	1	134934	3	Y	13214	13237	1			109
									2	4	14535	9							
10	230826	X	87845	-0-		-142981	-0-		35	1	80386	3	Y	6683	6687	1			105
									73	4	7351	9							
11	213870	X	140029	-0-		-73841	-0-		59	1	127066	3	Y	11722	11701	1	1	8	125
									10	4	12894	9							
12	184388	X	133469	-0-		-50919	-0-		84	1	120578	3	Y	11630	11586	1			169
									14	4	12793	9							
01	171802	X	127339	-0-		-44463	-0-		75	1	115610	3	Y	10573	10594	1			148
									24	4	11630	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024

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	211978	X	171461	-0-		-40517	-0-		42	1	155402	3	Y	14216	14194	1			134
									379	4	15638	9							
09	205140	X	146563	-0-		-58577	-0-		47	1	132800	3	Y	12467	12499	1			102
									2	4	13714	9							
10	211978	X	90251	-0-		-121727	-0-		35	1	82122	3	Y	7290	7278	1			114
									75	4	8019	9							
11	205140	X	137407	-0-		-67733	-0-		57	1	124424	3	Y	11742	11731	1	1	8	124
									10	4	12916	9							
12	186155	X	128121	-0-		-58034	-0-		81	1	115785	3	Y	11129	11093	1			160
									13	4	12242	9							
01	171461	X	107505	-0-		-63956	-0-		64	1	97764	3	Y	8778	8817	1			121
									21	4	9656	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11313 - 27228

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		40694	-0-	40694	40694		98	1	37653	3	Y	2598	2507	0	24	1	67
								85	4	2858	9							
10	SHUT IN		449261	-0-	449261	489955		1944	1	416039	3	Y	28290	27681	0	181	1	495
								159	4	31119	9							
11	SHUT IN		389679	-0-	389679	879634		1173	1	369265	3	Y	17401	17448	0	64	1	384
								100	4	19141	9							
*12	1252039	X	372405	-0-	-879634	-0-		23	1	354217	3	Y	16395	16424	0	103	1	252
								130	4	18035	9							
01	357430	X	314007	-0-	-43423	-0-		39	1	301025	3	Y	11610	11446	0	220	1	196
								172	4	12771	9							

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11338 PERF. N/A

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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		158375	-0-	158375	158375		80	1	124071	3	N	30512	30336	0	89	1	87
								661	4	33563	9							

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 12248 PERF. N/A

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	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		23788	-0-	23788	23788		59	1	20693	3	N	2551	2475	0	47	8	29
								230	4	2806	9							
11	SHUT IN		278088	-0-	278088	301876		1406	1	249253	3	N	24866	24712	0	78	1	105
								76	4	27353	9							
*12	SHUT IN		146464	-0-	146464	448340		444	1	134101	3	N	10807	10833	0	29	1	50
								31	4	11888	9							
01	SHUT IN		106446	-0-	106446	554786		64	1	96835	3	N	8254	8177	0	105	1	22
								468	4	9079	9							

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		188296	-0-	188296	188296		98	1	151243	3	Y	32875	32682	0	99	1	94
								792	4	36163	9							

LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		162044	-0-	162044	162044		80	1	123832	3	Y	34068	33860	0	111	1	97
								657	4	37475	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		159017	-0-	159017	159017	80	1	124429	3	Y	30769	30563	0	119	1	87
							662	4	33846	9							

LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		154020	-0-	154020	154020	79	1	121242	3	Y	29137	28934	0	121	1	82
							648	4	32051	9							

LINK VJ RANCH 25-36 E WELL #: 751H RRCID -> 300521 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12260 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19180	-0-	19180	19180	48	1	16823	3	Y	1894	1822	0	50	8	22
							226	4	2083	9							
11	SHUT IN		264866	-0-	264866	284046	1336	1	236860	3	Y	24180	24042	0	55	1	105
							72	4	26598	9							
*12	450835	X	166789	-0-	-284046	-0-	498	1	150905	3	Y	13955	13969	0	25	1	66
							35	4	15351	9							
01	148552	X	115463	-0-	-33089	-0-	69	1	104151	3	Y	9764	9719	0	84	1	27
							503	4	10740	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 752H RRCID -> 300522 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11368 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		51594	-0-	51594	51594	47210	3	230	4	Y	3776	3573	0	45	1	158
							4154	9									
10	SHUT IN		490174	-0-	490174	541768	541	1	448539	3	Y	37240	37058	0	164	1	176
							130	4	40964	9							
11	SHUT IN		412587	-0-	412587	954355	471	1	383550	3	Y	25877	25819	0	98	1	136
							101	4	28465	9							
12	SHUT IN		311607	-0-	311607	1265962	62	1	292096	3	Y	17522	17415	0	124	1	119
							175	4	19274	9							
*01	1587221	X	321259	-0-	-1265962	-0-	56	1	303687	3	Y	15879	15492	0	325	1	181
							49	4	17467	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 761H RRCID -> 300523 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53101	-0-	53101	53101	46092	3	278	4	Y	6119	5791	0	73	1	255
							6731	9									
10	SHUT IN		259802	-0-	259802	312903	275	1	229124	3	Y	27579	27564	0	140	1	130
							66	4	30337	9							
11	SHUT IN		175110	-0-	175110	488013	188	1	154614	3	Y	18425	18392	0	66	1	97
							40	4	20268	9							
12	SHUT IN		133592	-0-	133592	621605	25	1	118847	3	Y	13255	13178	0	84	1	90
							139	4	14581	9							
01	SHUT-IN		132737	-0-	132737	754342	22	1	118698	3	Y	12725	12456	0	212	1	147
							19	4	13998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 762H RRCID -> 300525 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11697 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		63598	-0-	63598	63598	60613	3	276	4	Y	2463	2318	0	44	1	101
							2709	9									
10	SHUT IN		475892	-0-	475892	539490	548	1	451211	3	Y	21820	21646	0	174	1	101
							131	4	24002	9							
11	SHUT IN		271736	-0-	271736	811226	324	1	261798	3	Y	8677	8664	0	70	1	44
							69	4	9545	9							
12	SHUT IN		214191	-0-	214191	1025417	44	1	206593	3	Y	6770	6677	0	93	1	44
							107	4	7447	9							
*01	1246734	X	221317	-0-	-1025417	-0-	39	1	213822	3	Y	6747	6477	0	241	1	73
							34	4	7422	9							

STATE DRAGONFLY A WELL #: 731H RRCID -> 300543 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10261 - 25811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	290935	359027	18	1	254943	3	Y	32704	32636	1			429
							35974	9									
09			0	-0-	160960	519987	26	1	144508	3	Y	14857	15035	1	2	8	249
							83	4	16343	9							
10	607659	X	87672	-0-	-519987	-0-	6	1	80053	3	Y	6882	6906	1			225
							43	4	7570	9							
11	87840	X	58978	-0-	-28862	-0-	31	1	54254	3	Y	4241	4323	1	2	8	141
							28	4	4665	9							
12	90768	X	51208	-0-	-39560	-0-	116	1	45883	3	Y	4716	4703	1			154
							21	4	5188	9							
01	90768	X	38184	-0-	-52584	-0-	55	1	34143	3	Y	3605	3458	1			301
							20	4	3966	9							

STATE DRAGONFLY B WELL #: 751H RRCID -> 300545 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10502 - 26041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	362904	446583	23	1	328464	3	Y	31288	31220	1			407
							34417	9									
09			0	-0-	349143	795726	57	1	318652	3	Y	27527	27472	1	4	8	458
							154	4	30280	9							
10	1128620	X	332894	-0-	-795726	-0-	22	1	310043	3	Y	20636	20438	1			656
							129	4	22700	9							
11	293748	X	293748	-0-	-0-	-0-	154	1	272757	3	Y	18844	18872	1	10	8	618
							109	4	20728	9							
12	285563	X	285563	-0-	-0-	-0-	677	1	266490	3	Y	16637	16739	1			516
							95	4	18301	9							
01	266197	X	255753	-0-	-10444	-0-	385	1	238999	3	Y	14804	14145	1			1175
							85	4	16284	9							

LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 12028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21781	-0-	21781	21781	53	1	18617	3	Y	2621	2543	0	49	8	29
							228	4	2883	9							
11	SHUT IN		310033	-0-	310033	331814	1522	1	270482	3	Y	34497	34229	0	157	1	140
							82	4	37947	9							
12	SHUT IN		201637	-0-	201637	533451	591	1	179149	3	Y	19868	19847	0	73	1	88
							42	4	21855	9							
01	SHUT IN		131925	-0-	131925	665376	78	1	117159	3	Y	12839	12660	0	235	1	32
							565	4	14123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B1 WELL #: 731H RRCID -> 300569 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10917 - 26821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25293	-0-	25293	25293	55	1	21461	3	Y	3358	3258	0	12	1	88
						83	4	3694	9							
10	SHUT IN	391969	-0-	391969	417262	1629	1	351771	3	Y	34942	34256	0	154	1	620
						133	4	38436	9							
11	SHUT IN	304681	-0-	304681	721943	864	1	274949	3	Y	26177	26148	0	64	1	585
						73	4	28795	9							
12	SHUT IN	262057	-0-	262057	984000	16	1	237669	3	Y	22077	22226	0	92	1	344
						87	4	24285	9							
*01	1209399 X	225399	-0-	-984000	-0-	26	1	204785	3	Y	18611	18434	0	199	1	322
						116	4	20472	9							

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 753H RRCID -> 300571 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 12599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	141920	-0-	141920	141920	635	1	97295	3	Y	39515	38441	0	895	1	179
						523	4	43467	9							
12	SHUT IN	132682	-0-	132682	274602	375	1	95370	3	Y	33063	30075	0	3059	1	108
						568	4	36369	9							
01	SHUT IN	100196	-0-	100196	374798	243	1	72122	3	Y	24534	23621	0	899	1	122
						844	4	26987	9							

STATE ORBISON C WELL #: 733H RRCID -> 300599 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57351	-0-	57351	57351	348	1	50568	3	Y	5699	104	0	5080	1	515
						166	4	6269	9							
01	SHUT IN	278063	-0-	278063	335414	523	1	255832	3	Y	19706	454	0	19454	1	313
						31	4	21677	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300671 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64324	-0-	64324	64324	60870	3	291	4	Y	2875	2706	0	51	1	118
						3163	9									
10	SHUT IN	432582	-0-	432582	496906	499	1	410593	3	Y	19427	19271	0	185	1	89
						120	4	21370	9							
11	SHUT IN	287183	-0-	287183	784089	339	1	274928	3	Y	10766	10715	0	86	1	54
						73	4	11843	9							
12	SHUT IN	211919	-0-	211919	996008	44	1	203438	3	Y	7574	7472	0	107	1	49
						106	4	8331	9							
01	SHUT IN	215637	-0-	215637	1211645	38	1	207783	3	Y	7075	6774	0	274	1	76
						33	4	7783	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300683 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10560 - 26269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	210862	X	182395	-0-	-28467	-0-	44	1	164597	3	Y	15775	15725	1			149
							401	4	17353	9							
09	204060	X	168362	-0-	-35698	-0-	54	1	151195	3	Y	15555	15576	1			128
							2	4	17111	9							
10	210862	X	102052	-0-	-108810	-0-	39	1	91844	3	Y	9169	9152	1			145
							83	4	10086	9							
11	204060	X	128301	-0-	-75759	-0-	53	1	113954	3	Y	12986	12990	1	1	8	140
							9	4	14285	9							
12	210862	X	124068	-0-	-86794	-0-	77	1	110936	3	Y	11856	11823	1			173
							13	4	13042	9							
01	210862	X	115868	-0-	-94994	-0-	68	1	104219	3	Y	10508	10534	1			147
							22	4	11559	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 762H RRCID -> 300693 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		21707	-0-	21707	21707	17813	3	869	4	Y	2750	2636	0	17	1	97
							3025	9									
12	SHUT IN		200312	-0-	200312	222019	169340	3	402	4	Y	27791	27200	0	539	1	149
							30570	9									
01	SHUT IN		122378	-0-	122378	344397	104659	3	1095	4	Y	15113	14846	0	365	1	51
							16624	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 771H RRCID -> 300705 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 12918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		25432	-0-	25432	25432	21320	3	991	4	Y	2837	2719	0	17	1	101
							3121	9									
12	SHUT IN		122673	-0-	122673	148105	110710	3	266	4	Y	10634	10356	0	323	1	56
							11697	9									
01	SHUT IN		75252	-0-	75252	223357	67226	3	707	4	Y	6654	6473	0	215	1	22
							7319	9									

LINK VJ RANCH 25-36 L WELL #: 715H RRCID -> 300732 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		135966	-0-	135966	135966	66	1	103122	3	Y	29290	29116	0	90	1	84
							559	4	32219	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 300760 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11074 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56532	-0-	56532	56532	49283	3	291	4	Y	6325	5996	0	64	1	265
							6958	9									
10	SHUT IN		322827	-0-	322827	379359	341	1	284657	3	Y	34315	34302	0	114	1	164
							82	4	37747	9							
11	SHUT IN		217735	-0-	217735	597094	233	1	191873	3	Y	23254	23241	0	53	1	124
							50	4	25579	9							
12	SHUT IN		169609	-0-	169609	766703	32	1	150655	3	Y	17132	17067	0	70	1	119
							77	4	18845	9							
*01	930264	X	163561	-0-	-766703	-0-	27	1	146172	3	Y	15763	15525	0	171	1	186
							23	4	17339	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY XL 7 D WELL #: 752H RRCID -> 300871 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 12622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN		21408	-0-	21408	21408	16338	3	785	4	Y	3895	3733	0	24	1	138
							4285	9									
12	SHUT IN		299686	-0-	299686	321094	247326	3	584	4	Y	47069	46013	0	942	1	252
							51776	9									
01	SHUT IN		294156	-0-	294156	615250	245922	3	2564	4	Y	41518	40604	0	1026	1	140
							45670	9									

STATE MERCURY XL 7 A WELL #: 742H RRCID -> 300890 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 12507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		21554	-0-	21554	21554	16185	3	803	4	Y	4151	3979	0	25	1	147
							4566	9									
12	SHUT IN		277430	-0-	277430	298984	228330	3	539	4	Y	44146	43391	0	665	1	237
							48561	9									
01	SHUT IN		243862	-0-	243862	542846	201916	3	2102	4	Y	36222	35692	0	644	1	123
							39844	9									

STATE MERCURY XL 7 C WELL #: 751H RRCID -> 300927 COMPL. DATE 10/13/2025 TOTAL DEPTH 12616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		18134	-0-	18134	18134	13868	3	687	4	Y	3254	3119	0	20	1	115
							3579	9									
12	SHUT IN		259287	-0-	259287	277421	227199	3	542	4	Y	28678	27884	0	757	1	152
							31546	9									
01	SHUT IN		272885	-0-	272885	550306	241081	3	2531	4	Y	26612	25796	0	879	1	89
							29273	9									

SANTANA STATE A WELL #: 731H RRCID -> 300976 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55658	-0-	55658	55658	340	1	49335	3	Y	5292	107	0	4708	1	477
							162	4	5821	9							
01	SHUT IN		266333	-0-	266333	321991	504	1	246114	3	Y	17894	461	0	17627	1	283
							32	4	19683	9							

SANTANA STATE B WELL #: 732H RRCID -> 300978 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		51794	-0-	51794	51794	317	1	45989	3	Y	4848	80	0	4329	1	439
							155	4	5333	9							
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	51794					Y	NO RPT					439

STATE MERCURY XL 7 E WELL #: 753H RRCID -> 300994 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 12663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		16957	-0-	16957	16957	13301	3	686	4	Y	2700	2588	0	16	1	96
							2970	9									
12	SHUT IN		285162	-0-	285162	302119	235543	3	556	4	Y	44603	43710	0	750	1	239
							49063	9									
01	SHUT IN		311701	-0-	311701	613820	258232	3	2689	4	Y	46164	45347	0	900	1	156
							50780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 B WELL #: 743H RRCID -> 301019 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

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

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

08	13051	X	7609	-0-	-5442	-0-	7116	3	493	9	N	448	375	1			247
09	12630	X	6703	-0-	-5927	-0-	6262	3	441	9	N	401	187	1	11	8	450
10	9424	X	7689	-0-	-1735	-0-	7254	3	435	9	N	395	338	1	10	8	497
11	7350	X	5729	-0-	-1621	-0-	5278	3	451	9	N	410	566	1			341
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9753	3	473	9	N	430	380	1			391
01	7688	X	6649	-0-	-1039	-0-	6242	3	407	9	N	370	383	1			378

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11072 - 15207

08	14B2 EXT		40312	-0-	40312	40312	31696	3	1042	4	Y	6885	6793	0	8	8	84
							7574	9									
09	104820	X	63498	-0-	-41322	-0-	49709	3	869	4	Y	11745	11623	0	14	8	192
							12920	9									
10	108314	X	44854	-0-	-63460	-0-	850	1	35433	3	Y	7773	7833	0	15	8	117
							21	4	8550	9							
11	104820	X	30088	-0-	-74732	-0-	598	1	21432	3	Y	7064	7059	0	17	8	105
							288	4	7770	9							
12	108314	X	22643	-0-	-85671	-0-	469	1	15269	3	Y	6271	6308	0	3	8	65
							7	4	6898	9							
01	65627	X	18738	-0-	-46889	-0-	427	1	11955	3	Y	5583	5556	0	7	8	85
							215	4	6141	9							

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

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-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	783	1	6662	3	Y	1623	1663	0			110
							2016	4	1785	9							
09	22530	X	13702	-0-	-8828	-0-	10072	3	574	4	Y	2778	2794	0			94
							3056	9									
10	23064	X	7643	-0-	-15421	-0-	4749	3	94	4	Y	2545	2450	0			189
							2800	9									
11	18630	X	10039	-0-	-8591	-0-	8137	3	1902	9	Y	1729	1843	0			75
12	19251	X	6961	-0-	-12290	-0-	4884	3	90	4	Y	1806	1806	0			75
							1987	9									
01	14167	X	4886	-0-	-9281	-0-	3326	3	73	4	Y	1352	1261	0			166
							1487	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	480	1	1092	3	Y	70	177	1			37
							77	9									
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	490	1	954	3	Y	73	68	1			42
							80	9									
10	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	329	1	1575	3	Y	126	108	1			60
							139	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4036	3	149	9	Y	135	146	1			49
12	2232	X	1198	-0-	-1034	-0-	1142	3	56	9	Y	51	75	1			25
01	2046	X	1348	-0-	-698	-0-	1185	3	163	9	Y	148	140	1			33

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1400	1	3181	3	Y	778	739	1			153
							856	9									
09	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	609	1	1187	3	Y	283	270	1			166
							311	9									
10	5146	X	4210	-0-	-936	-0-	681	1	3262	3	Y	243	263	1			146
							267	9									
11	5250	X	1329	-0-	-3921	-0-	1264	3	65	9	Y	59	153	1			52
12	5425	X	363	-0-	-5062	-0-	58	3	305	9	Y	277	247	1			82
01	5425	X	755	-0-	-4670	-0-	714	3	41	9	Y	37	96	1			23

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	1	1624	3	Y	713	755	0			50
							491	4	784	9							
09	12120	X	8911	-0-	-3209	-0-	7906	3	451	4	Y	504	536	0			18
							554	9									
10	12524	X	12438	-0-	-86	-0-	11334	3	223	4	Y	801	760	0			59
							881	9									
11	12120	X	5829	-0-	-6291	-0-	4561	3	1268	9	Y	1153	1164	0			48
12	11966	X	5620	-0-	-6346	-0-	4180	3	77	4	Y	1239	1236	0			51
							1363	9									
01	12431	X	3630	-0-	-8801	-0-	3225	3	71	4	Y	304	314	0			41
							334	9									

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	807	1	6870	3	Y	2340	2307	0			153
							2079	4	2574	9							
09	11250	X	10766	-0-	-484	-0-	7893	3	450	4	Y	2203	2280	0			76
							2423	9									
10	14756	X	11779	-0-	-2977	-0-	8954	3	176	4	Y	2408	2306	0			178
							2649	9									
11	14280	X	8280	-0-	-6000	-0-	6135	3	2145	9	Y	1950	2045	0			83
12	14756	X	10367	-0-	-4389	-0-	7525	3	139	4	Y	2457	2439	0			101
							2703	9									
01	12338	X	4633	-0-	-7705	-0-	3468	3	77	4	Y	989	963	0			127
							1088	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	916	1	7793	3	Y	1914	1895	0			126
							2358	4	2105	9							
09	13710	X	12199	-0-	-1511	-0-	9412	3	536	4	Y	2046	2102	0			70
							2251	9									
10	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	12990	3	256	4	Y	2157	2067	0			160
							2373	9									
11	13710	X	11152	-0-	-2558	-0-	9289	3	1863	9	Y	1694	1781	0			73
12	14167	X	9099	-0-	-5068	-0-	7346	3	136	4	Y	1470	1482	0			61
							1617	9									
01	13051	X	427	-0-	-12624	-0-	324	3	7	4	Y	87	131	0			17
							96	9									

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 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	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	36	1	56058	3	Y	669	664	0			93
							124	4	736	9							
09	59490	X	54310	-0-	-5180	-0-	34	1	53539	3	Y	640	657	0			76
							33	4	704	9							
10	57815	X	55022	-0-	-2793	-0-	29	1	54259	3	Y	638	620	0			94
							32	4	702	9							
11	55950	X	49300	-0-	-6650	-0-	219	1	48457	3	Y	536	559	0			71
							34	4	590	9							
12	57815	X	56016	-0-	-1799	-0-	84	1	55150	3	Y	671	673	0			69
							44	4	738	9							
01	56947	X	56155	-0-	-792	-0-	49	1	54334	3	Y	754	744	0			79
							943	4	829	9							

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	58801	X	58801	-0-	-0-	-0-	37	1	57698	3	Y	854	838	0			117
							127	4	939	9							
09	60990	X	55845	-0-	-5145	-0-	35	1	54885	3	Y	811	831	0			97
							33	4	892	9							
10	59241	X	56321	-0-	-2920	-0-	30	1	55346	3	Y	829	804	0			122
							33	4	912	9							
11	57330	X	52239	-0-	-5091	-0-	231	1	51169	3	Y	730	755	0			97
							36	4	803	9							
12	59241	X	53865	-0-	-5376	-0-	80	1	52838	3	Y	823	835	0			85
							42	4	905	9							
01	58807	X	54001	-0-	-4806	-0-	47	1	52193	3	Y	777	779	0			83
							906	4	855	9							

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38360	X	38360	-0-	-0-	-0-	24	1	36924	3	Y	1210	1191	0			167
							81	4	1331	9							
09	39840	X	36350	-0-	-3490	-0-	22	1	35006	3	Y	1183	1209	0			141
							21	4	1301	9							
10	38812	X	36885	-0-	-1927	-0-	19	1	35521	3	Y	1204	1168	0			177
							21	4	1324	9							
11	37110	X	36715	-0-	-395	-0-	159	1	35264	3	Y	1152	1178	0			151
							25	4	1267	9							
12	38347	X	36870	-0-	-1477	-0-	54	1	35493	3	Y	1177	1205	0			123
							28	4	1295	9							
01	37014	X	36843	-0-	-171	-0-	31	1	34927	3	Y	1163	1162	0			124
							606	4	1279	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42937	X	42937	-0-	-0-	-0-	27	1	41638	3	Y	1073	1056	0			148
							92	4	1180	9							
09	44580	X	40678	-0-	-3902	-0-	25	1	39475	3	Y	1049	1072	0			125
							24	4	1154	9							
10	43958	X	41277	-0-	-2681	-0-	22	1	40056	3	Y	1068	1036	0			157
							24	4	1175	9							
11	42480	X	41096	-0-	-1384	-0-	180	1	39765	3	Y	1021	1044	0			134
							28	4	1123	9							
12	42935	X	41265	-0-	-1670	-0-	61	1	40024	3	Y	1044	1069	0			109
							32	4	1148	9							
01	41323	X	41238	-0-	-85	-0-	35	1	39386	3	Y	1031	1030	0			110
							683	4	1134	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	60	1	16044	3	Y	4236	4202	0	37	8	147
							961	4	4660	9							
09	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	57	1	15488	3	Y	4144	4117	0	26	8	148
							1615	4	4558	9							
10	22356	X	22356	-0-	-0-	-0-	59	1	15826	3	Y	4513	4467	0	9	8	185
							1507	4	4964	9							
11	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	60	1	15125	3	Y	3972	3960	0			197
							950	4	4369	9							
12	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	67	1	15234	3	Y	3997	4013	0			181
							420	4	4397	9							
*01	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	67	1	14279	3	Y	3768	3762	0			187
							339	4	4145	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	56	1	14991	3	Y	4520	4483	0	40	8	157
							898	4	4972	9							
09	23280	X	15574	-0-	-7706	-0-	37	1	10145	3	Y	3940	3930	0	25	8	142
							1058	4	4334	9							
10	23281	X	14621	-0-	-8660	-0-	35	1	9417	3	Y	3884	3859	0	7	8	160
							897	4	4272	9							
11	22530	X	17196	-0-	-5334	-0-	46	1	11706	3	Y	4280	4229	0			211
							736	4	4708	9							
12	22072	X	16787	-0-	-5285	-0-	52	1	11845	3	Y	4149	4172	0			188
							326	4	4564	9							
01	20925	X	15088	-0-	-5837	-0-	50	1	10593	3	Y	3813	3811	0			190
							251	4	4194	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20677	-0-	-0-	-0-	56	1	14848	3	Y	4439	4384	0	39	8	154
							890	4	4883	9							
09	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	48	1	13111	3	Y	4191	4169	0	26	8	150
							1367	4	4610	9							
10	19561	X	18387	-0-	-1174	-0-	47	1	12689	3	Y	4039	4014	0	8	8	167
							1208	4	4443	9							
11	18930	X	18187	-0-	-743	-0-	51	1	13029	3	Y	3898	3872	0			193
							819	4	4288	9							
12	19561	X	18796	-0-	-765	-0-	62	1	13973	3	Y	3978	3991	0			180
							385	4	4376	9							
*01	14136	X	6178	-0-	-7958	-0-	22	1	4662	3	Y	1257	1369	0			68
							111	4	1383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676

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	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	69	1	18415	3	Y	2757	2732	0	24	8	96
							1103	4	3033	9							
09	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	63	1	17273	3	Y	2633	2619	0	16	8	94
							1801	4	2896	9							
10	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	58	1	15710	3	Y	2370	2362	0	4	8	98
							1496	4	2607	9							
11	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	66	1	16798	3	Y	2605	2575	0			128
							1055	4	2866	9							
12	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	75	1	17095	3	Y	2612	2622	0			118
							471	4	2873	9							
*01	19817	X	19817	-0-	-0-	-0-	78	1	16582	3	Y	2513	2506	0			125
							393	4	2764	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

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	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	39	1	10328	3	Y	1908	1932	0	17	8	68
							619	4	2099	9							
09	23694	X	23694	-0-	-0-	-0-	65	1	17832	3	Y	3580	3500	0	22	8	126
							1859	4	3938	9							
10	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	80	1	21473	3	Y	3135	3125	0	6	8	130
							2044	4	3449	9							
11	22320	X	15150	-0-	-7170	-0-	47	1	11845	3	Y	2285	2300	0			115
							744	4	2514	9							
12	23064	X	3876	-0-	-19188	-0-	14	1	3094	3	Y	621	704	0			32
							85	4	683	9							
01	22129	X	18109	-0-	-4020	-0-	63	1	13551	3	Y	3794	3645	0			181
							322	4	4173	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

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	54994	X	44421	-0-	-10573	-0-	473	1	33669	3	Y	9332	9313	0			205
							14	4	10265	9							
09	53220	X	43269	-0-	-9951	-0-	479	1	33420	3	Y	8504	8582	0			127
							16	4	9354	9							
10	48267	X	42048	-0-	-6219	-0-	631	1	32132	3	Y	8440	8452	0			115
							1	4	9284	9							
11	46650	X	36981	-0-	-9669	-0-	405	1	28653	3	Y	7192	7138	0			169
							12	4	7911	9							
12	44764	X	43984	-0-	-780	-0-	525	1	34228	3	Y	8392	8437	0			124
							9231	9									
01	44702	X	41563	-0-	-3139	-0-	374	1	32406	3	Y	7574	7586	0			112
							452	4	8331	9							

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

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	30318	X	24414	-0-	-5904	-0-	269	1	19124	3	Y	4557	4543	0			100
							8	4	5013	9							
09	27450	X	24808	-0-	-2642	-0-	288	1	20088	3	Y	4020	4060	0			60
							10	4	4422	9							
10	28365	X	25222	-0-	-3143	-0-	399	1	20295	3	Y	4115	4119	0			56
							1	4	4527	9							
11	23640	X	22689	-0-	-951	-0-	262	1	18512	3	Y	3552	3525	0			83
							8	4	3907	9							
12	25637	X	25438	-0-	-199	-0-	318	1	20699	3	Y	4019	3987	0	57	8	58
							4421	9									
01	25637	X	24077	-0-	-1560	-0-	228	1	19720	3	Y	3504	3505	0	5	8	52
							275	4	3854	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43214	X	38538	-0-	-4676	-0-	441	1	31363	3	Y	6110	6103	0			135
							13	4	6721	9							
09	39480	X	35332	-0-	-4148	-0-	411	1	28725	3	Y	5620	5671	0			84
							14	4	6182	9							
10	40796	X	36287	-0-	-4509	-0-	577	1	29386	3	Y	5741	5747	0			78
							9	4	6315	9							
11	38730	X	29612	-0-	-9118	-0-	340	1	24050	3	Y	4731	4698	0			111
							18	4	5204	9							
12	38874	X	33434	-0-	-5440	-0-	414	1	26951	3	Y	5506	5536	0			81
							12	4	6057	9							
01	38533	X	34575	-0-	-3958	-0-	328	1	28452	3	Y	4897	4905	0			73
							408	4	5387	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49104	X	45421	-0-	-3683	-0-	506	1	36024	3	Y	8069	8067	0			178
							15	4	8876	9							
09	47310	X	41501	-0-	-5809	-0-	465	1	32497	3	Y	7748	7810	0			116
							16	4	8523	9							
10	47616	X	40439	-0-	-7177	-0-	615	1	31305	3	Y	7744	7754	0			106
							1	4	8518	9							
11	43950	X	31994	-0-	-11956	-0-	352	1	24940	3	Y	6084	6047	0			143
							10	4	6692	9							
12	45415	X	39109	-0-	-6306	-0-	475	1	30968	3	Y	6969	7009	0			103
							7666	9									
01	45415	X	43081	-0-	-2334	-0-	400	1	34691	3	Y	6824	6826	0			101
							484	4	7506	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35526	X	29431	-0-	-6095	-0-	308	1	21901	3	Y	6557	6556	0			144
							9	4	7213	9							
09	32070	X	30198	-0-	-1872	-0-	321	1	22421	3	Y	6768	6811	0			101
							11	4	7445	9							
10	33139	X	30120	-0-	-3019	-0-	434	1	22096	3	Y	6899	6906	0			94
							1	4	7589	9							
11	28980	X	24461	-0-	-4519	-0-	259	1	18307	3	Y	5352	5320	0			126
							8	4	5887	9							
12	31217	X	26657	-0-	-4560	-0-	307	1	20017	3	Y	5757	5798	0			85
							6333	9									
01	31217	X	24497	-0-	-6720	-0-	210	1	18190	3	Y	5312	5318	0			79
							254	4	5843	9							

JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47306	X	40003	-0-	-7303	-0-	438	1	31171	3	Y	7619	7620	0			168
							13	4	8381	9							
09	43650	X	32883	-0-	-10767	-0-	362	1	25238	3	Y	6610	6679	0			99
							12	4	7271	9							
10	41726	X	35979	-0-	-5747	-0-	557	1	28348	3	Y	6430	6441	0			88
							1	4	7073	9							
11	38700	X	23939	-0-	-14761	-0-	263	1	18629	3	Y	4581	4561	0			108
							8	4	5039	9							
12	39990	X	31215	-0-	-8775	-0-	366	1	23851	3	Y	6362	6287	0	91	8	92
							6998	9									
01	39990	X	32253	-0-	-7737	-0-	294	1	25521	3	Y	5529	5532	0	7	8	82
							356	4	6082	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34968	X	29283	-0-	-5685	-0-	321	1	22847	3	Y	5551	5554	0			122
							9	4	6106	9							
09	33840	X	30644	-0-	-3196	-0-	351	1	24480	3	Y	5274	5317	0			79
							12	4	5801	9							
10	33356	X	32257	-0-	-1099	-0-	510	1	25978	3	Y	5244	5251	0			72
							1	4	5768	9							
11	30780	X	23239	-0-	-7541	-0-	263	1	18597	3	Y	3974	3953	0			93
							8	4	4371	9							
12	31651	X	29624	-0-	-2027	-0-	365	1	23807	3	Y	4956	4906	0	71	8	72
							5452	9									
01	32271	X	28483	-0-	-3788	-0-	266	1	23021	3	Y	4432	4432	0	6	8	66
							321	4	4875	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41560	-0-	-4072	-0-	468	1	33293	3	Y	7077	7071	0			156
							14	4	7785	9							
09	40440	X	38607	-0-	-1833	-0-	443	1	30947	3	Y	6547	6605	0			98
							15	4	7202	9							
10	41788	X	38934	-0-	-2854	-0-	610	1	31057	3	Y	6598	6606	0			90
							9	4	7258	9							
11	40230	X	31080	-0-	-9150	-0-	352	1	24926	3	Y	5258	5225	0			123
							18	4	5784	9							
12	41571	X	36916	-0-	-4655	-0-	453	1	29546	3	Y	6276	6307	0			92
							13	4	6904	9							
01	41571	X	37007	-0-	-4564	-0-	346	1	29982	3	Y	5681	5689	0			84
							430	4	6249	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 15306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52479	-0-	-118052	-0-	428	1	42390	3	Y	8686	8750	0	16	8	103
							106	4	9555	9							
09	165030	X	53510	-0-	-111520	-0-	462	1	43432	3	Y	8628	8613	0	16	8	102
							125	4	9491	9							
10	145638	X	57677	-0-	-87961	-0-	1037	1	47134	3	Y	8461	8460	0	23	8	80
							199	4	9307	9							
11	79530	X	53364	-0-	-26166	-0-	1031	1	43591	3	Y	7675	7626	0	29	8	100
							299	4	8443	9							
12	63147	X	49719	-0-	-13428	-0-	927	1	40861	3	Y	7130	7134	0	5	8	91
							88	4	7843	9							
01	57691	X	44733	-0-	-12958	-0-	934	1	35104	3	Y	6300	6304	0	12	8	75
							1765	4	6930	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	190278	X	97491	-0-	-92787	-0-	868	1	85963	3	Y	9495	9530	0	18	8	112
							215	4	10445	9							
09	171210	X	90264	-0-	-80946	-0-	848	1	79767	3	Y	8563	8557	0	16	8	102
							230	4	9419	9							
10	166191	X	72000	-0-	-94191	-0-	1382	1	62840	3	Y	6830	6848	0	19	8	65
							265	4	7513	9							
11	94380	X	67689	-0-	-26691	-0-	1387	1	58626	3	Y	6613	6567	0	25	8	86
							402	4	7274	9							
12	97526	X	82460	-0-	-15066	-0-	1641	1	72365	3	Y	7544	7528	0	6	8	96
							156	4	8298	9							
01	97495	X	75685	-0-	-21810	-0-	1680	1	63158	3	Y	6974	6974	0	13	8	83
							3176	4	7671	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	134199	X	59281	-0-	-74918	-0-	476	1	47191	3	Y	10451	10509	0	20	8	123
							118	4	11496	9							
09	71640	X	50934	-0-	-20706	-0-	432	1	40595	3	Y	8900	8901	0	16	8	106
							117	4	9790	9							
10	74028	X	47212	-0-	-26816	-0-	820	1	37289	3	Y	8133	8140	0	22	8	77
							157	4	8946	9							
11	61620	X	43515	-0-	-18105	-0-	813	1	34377	3	Y	7354	7307	0	28	8	96
							236	4	8089	9							
12	63674	X	43258	-0-	-20416	-0-	785	1	34602	3	Y	7087	7087	0	5	8	91
							75	4	7796	9							
01	59272	X	33820	-0-	-25452	-0-	684	1	25708	3	Y	5577	5592	0	10	8	66
							1293	4	6135	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	82429	X	44295	-0-	-38134	-0-	353	1	34998	3	Y	8051	8076	0	15	8	95
							88	4	8856	9							
09	79770	X	39217	-0-	-40553	-0-	328	1	30863	3	Y	7215	7211	0	13	8	86
							89	4	7937	9							
10	44020	X	37186	-0-	-6834	-0-	635	1	28851	3	Y	6889	6891	0	19	8	65
							122	4	7578	9							
11	42870	X	32212	-0-	-10658	-0-	588	1	24852	3	Y	6002	5965	0	23	8	79
							170	4	6602	9							
12	44299	X	34358	-0-	-9941	-0-	609	1	26829	3	Y	6238	6232	0	5	8	80
							58	4	6862	9							
01	44299	X	29631	-0-	-14668	-0-	582	1	21868	3	Y	5528	5533	0	10	8	65
							1100	4	6081	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 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	209467	X	71762	-0-	-137705	-0-	604	1	59803	3	Y	10186	10230	0	19	8	120
							150	4	11205	9							
09	164520	X	64697	-0-	-99823	-0-	576	1	54155	3	Y	8918	8916	0	16	8	106
							156	4	9810	9							
10	135656	X	63396	-0-	-72260	-0-	1168	1	53106	3	Y	8089	8096	0	22	8	77
							224	4	8898	9							
11	72720	X	54385	-0-	-18335	-0-	1072	1	45328	3	Y	6976	6935	0	27	8	91
							311	4	7674	9							
12	75144	X	55001	-0-	-20143	-0-	1052	1	46395	3	Y	6776	6775	0	5	8	87
							100	4	7454	9							
01	71765	X	52718	-0-	-19047	-0-	1132	1	42557	3	Y	6263	6264	0	12	8	74
							2140	4	6889	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84692	X	60123	-0-	-24569	-0-	495	1	49041	3	Y	9513	9572	0	18	8	112
							123	4	10464	9							
09	66480	X	54655	-0-	-11825	-0-	475	1	44678	3	Y	8521	8516	0	16	8	101
							129	4	9373	9							
10	68696	X	52507	-0-	-16189	-0-	940	1	42739	3	Y	7862	7867	0	21	8	75
							180	4	8648	9							
11	62580	X	46225	-0-	-16355	-0-	900	1	38039	3	Y	6386	6353	0	24	8	84
							261	4	7025	9							
12	64666	X	51800	-0-	-12866	-0-	969	1	42740	3	Y	7272	7258	0	5	8	93
							92	4	7999	9							
01	60109	X	46264	-0-	-13845	-0-	971	1	36504	3	Y	6321	6327	0	12	8	75
							1836	4	6953	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10750 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		125503	-0-	125503	222199	93758	3	1130	4	Y	27832	27791	0	48	8	221
							30615	9									
09	SHUT IN		103468	-0-	103468	325667	77477	3	842	4	Y	22863	22808	0	37	8	239
							25149	9									
10	415814	X	90147	-0-	-325667	-0-	69214	3	998	4	Y	18123	18189	0	48	8	125
							19935	9									
11	112560	X	27522	-0-	-85038	-0-	6	1	19945	3	Y	5782	5837	0	20	8	50
							1211	4	6360	9							
12	116312	X	26936	-0-	-89376	-0-	165	1	19604	3	Y	6201	6200	0	4	8	47
							346	4	6821	9							
01	116312	X	22092	-0-	-94220	-0-	194	1	15833	3	Y	4962	4946	0	8	8	55
							607	4	5458	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10750 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159185	X	126289	-0-	-32896	-0-	101184	3	1460	4	Y	21495	21292	0	57	8	146
							23645	9									
11	162853	X	162853	-0-	-0-	-0-	37	1	127267	3	Y	25291	25135	0	88	8	214
							7729	4	27820	9							
12	159185	X	136392	-0-	-22793	-0-	945	1	112373	3	Y	19173	19229	0	13	8	145
							1984	4	21090	9							
01	126294	X	96231	-0-	-30063	-0-	950	1	77617	3	Y	13354	13328	0	22	8	149
							2975	4	14689	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10661 - 21136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		235092	-0-	235092	382631	172803	3	2082	4	Y	54734	54589	0	94	8	434
							60207	9									
09	SHUT IN		207001	-0-	207001	589632	150769	3	1639	4	Y	49630	49467	0	80	8	517
							54593	9									
10	748736	X	159104	-0-	-589632	-0-	119577	3	1725	4	Y	34365	34552	0	92	8	238
							37802	9									
11	272670	X	73852	-0-	-198818	-0-	15	1	51999	3	Y	16982	17016	0	59	8	145
							3158	4	18680	9							
12	281759	X	117455	-0-	-164304	-0-	736	1	87503	3	Y	25155	25095	0	16	8	189
							1545	4	27671	9							
01	235104	X	113798	-0-	-121306	-0-	1049	1	85701	3	Y	21603	21516	0	36	8	240
							3285	4	23763	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10925 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		139431	-0-	139431	276715	109612	3	1321	4	Y	25907	25940	0	44	8	206
							28498	9									
09	SHUT IN		124684	-0-	124684	401399	98794	3	1074	4	Y	22560	22495	0	36	8	235
							24816	9									
10	467573	X	66174	-0-	-401399	-0-	53423	3	771	4	Y	10891	11021	0	29	8	76
							11980	9									
11	137340	X	50733	-0-	-86607	-0-	11	1	38251	3	Y	9225	9191	0	32	8	78
							2323	4	10148	9							
12	141918	X	68814	-0-	-73104	-0-	457	1	54353	3	Y	11858	11839	0	8	8	89
							960	4	13044	9							
01	139438	X	46320	-0-	-93118	-0-	433	1	35384	3	Y	8315	8297	0	14	8	93
							1356	4	9147	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10790 - 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	SHUT IN		8024	-0-	8024	8024	6407	3	77	4	Y	1400	1387	0	2	8	11
							1540	9									
09	SHUT IN		124417	-0-	124417	132441	101074	3	1099	4	Y	20222	19992	0	32	8	209
							22244	9									
10	279368	X	146927	-0-	-132441	-0-	122198	3	1763	4	Y	20878	20887	0	56	8	144
							22966	9									
11	120480	X	117524	-0-	-2956	-0-	27	1	94537	3	Y	15654	15610	0	55	8	133
							5741	4	17219	9							
12	124496	X	95668	-0-	-28828	-0-	672	1	79941	3	Y	12404	12435	0	8	8	94
							1411	4	13644	9							
01	124496	X	35926	-0-	-88570	-0-	350	1	28605	3	Y	5341	5366	0	9	8	60
							1096	4	5875	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 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	161479	X	83265	-0-	-78214	-0-	62794	3	2065	4	Y	16733	16859	0	21	8	209
							18406	9									
09	156270	X	62504	-0-	-93766	-0-	47536	3	831	4	Y	12852	12834	0	16	8	211
							14137	9									
10	161479	X	47133	-0-	-114346	-0-	850	1	35461	3	Y	9819	9863	0	19	8	148
							21	4	10801	9							
11	156270	X	47663	-0-	-108607	-0-	955	1	34233	3	Y	10922	10881	0	27	8	162
							461	4	12014	9							
12	127844	X	38585	-0-	-89259	-0-	823	1	26785	3	Y	9967	10021	0	5	8	103
							13	4	10964	9							
01	83266	X	35030	-0-	-48236	-0-	841	1	23548	3	Y	9288	9239	0	11	8	141
							424	4	10217	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4909	-0-	-156570	-0-	3677	3	121	4	Y	1010	1187	0	1	8	15
							1111	9									
09	156270	X	15717	-0-	-140553	-0-	11800	3	206	4	Y	3374	3330	0	4	8	55
							3711	9									
10	161479	X	58726	-0-	-102753	-0-	1036	1	43186	3	Y	13162	12997	0	25	8	195
							26	4	14478	9							
11	156270	X	43064	-0-	-113206	-0-	834	1	29894	3	Y	10849	10855	0	27	8	162
							402	4	11934	9							
12	68479	X	34203	-0-	-34276	-0-	697	1	22681	3	Y	9831	9886	0	5	8	102
							11	4	10814	9							
01	58714	X	28239	-0-	-30475	-0-	651	1	18234	3	Y	8205	8173	0	10	8	124
							328	4	9026	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 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	111104	X	-0-	-0-	-111104	-0-					Y	-0-	127	0			2
09	107520	X	22641	-0-	-84879	-0-	17006	3	297	4	Y	4853	4770	0	6	8	79
							5338	9									
10	111104	X	53553	-0-	-57551	-0-	961	1	40077	3	Y	11355	11244	0	22	8	168
							24	4	12491	9							
11	107520	X	38842	-0-	-68678	-0-	778	1	27882	3	Y	8915	8928	0	22	8	133
							375	4	9807	9							
12	46810	X	33221	-0-	-13589	-0-	716	1	23329	3	Y	8332	8375	0	4	8	86
							11	4	9165	9							
01	53568	X	28633	-0-	-24935	-0-	693	1	19410	3	Y	7437	7401	0	9	8	113
							349	4	8181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496

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	152148	X	135821	-0-	-16327	-0-	98118	3	3226	4	Y	31343	31253	0	39	8	387
							34477	9									
09	147240	X	63913	-0-	-83327	-0-	47495	3	830	4	Y	14171	14305	0	17	8	236
							15588	9									
10	152148	X	51837	-0-	-100311	-0-	942	1	39289	3	Y	10530	10587	0	20	8	159
							23	4	11583	9							
11	147240	X	70428	-0-	-76812	-0-	1533	1	54953	3	Y	12003	11954	0	30	8	178
							739	4	13203	9							
12	135811	X	95443	-0-	-40368	-0-	2517	1	81940	3	Y	9952	10022	0	5	8	103
							39	4	10947	9							
01	135811	X	81368	-0-	-54443	-0-	2480	1	69486	3	Y	7411	7392	0	9	8	113
							1250	4	8152	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402

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	233918	X	153238	-0-	-80680	-0-	115248	3	3789	4	Y	31092	30791	0	38	8	381
							34201	9									
09	144120	X	41175	-0-	-102945	-0-	30835	3	539	4	Y	8910	9130	0	11	8	150
							9801	9									
10	148924	X	74963	-0-	-73961	-0-	1344	1	56059	3	Y	15934	15817	0	30	8	237
							33	4	17527	9							
11	144120	X	54906	-0-	-89214	-0-	1093	1	39170	3	Y	12833	12847	0	32	8	191
							527	4	14116	9							
12	148924	X	36658	-0-	-112266	-0-	762	1	24808	3	Y	10069	10151	0	5	8	104
							12	4	11076	9							
01	148924	X	37523	-0-	-111401	-0-	892	1	24975	3	Y	10188	10126	0	12	8	154
							449	4	11207	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4010U RRCID -> 300542 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10570 - 21431

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
09	0		94201	-0-	94201	94201	73405	3	125	4	Y	18792	18260	0	54	8	478
							20671	9									
10	292127	X	197926	-0-	-94201	-0-	156625	3	303	4	Y	37271	37326	0	118	8	305
							40998	9									
11	191505	X	191505	-0-	-0-	-0-	149852	3	652	4	Y	37274	37152	0	153	8	274
							41001	9									
12	267555	X	267555	-0-	-0-	-0-	212557	3	536	4	Y	49511	49404	0	41	8	340
							54462	9									
*01	224385	X	224385	-0-	-0-	-0-	177943	3	2538	4	Y	39913	39890	0	86	8	277
							43904	9									

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4508H RRCID -> 300627 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11015 - 16007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		19772	-0-	19772	19772	16497	3	32	4	Y	2948	2915	0	9	8	24
							3243	9									
11	157042	X	137270	-0-	-19772	-0-	116666	3	508	4	Y	18269	18085	0	75	8	133
							20096	9									
12	161517	X	161517	-0-	-0-	-0-	140593	3	355	4	Y	18699	18687	0	16	8	129
							20569	9									
01	144801	X	131821	-0-	-12980	-0-	115067	3	1641	4	Y	13739	13744	0	29	8	95
							15113	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DON FLAMINGO 37 WELL #: 4504H RRCID -> 300684 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11220 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		71286	-0-	71286	71286	60341 10842	3 9	103	4	Y	9856	9577	0	28	8	251
10	0		144405	-0-	144405	215691	122619 21549	3 9	237	4	Y	19590	19619	0	62	8	160
11	344181	X	128490	-0-	-215691	-0-	109343 18671	3 9	476	4	Y	16974	16939	0	70	8	125
12	152117	X	139722	-0-	-12395	-0-	121023 18394	3 9	305	4	Y	16722	16718	0	14	8	115
01	152117	X	63003	-0-	-89114	-0-	54103 8128	3 9	772	4	Y	7389	7436	0	16	8	52

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4014H RRCID -> 300717 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10750 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		70154	-0-	70154	70154	55396 14663	3 9	95	4	Y	13330	12953	0	38	8	339
10	0		135259	-0-	135259	205413	108092 26958	3 9	209	4	Y	24507	24567	0	78	8	201
11	329352	X	123939	-0-	-205413	-0-	98131 25381	3 9	427	4	Y	23074	23010	0	95	8	170
12	131688	X	121938	-0-	-9750	-0-	97159 24534	3 9	245	4	Y	22304	22302	0	19	8	153
01	131688	X	99889	-0-	-31799	-0-	78630 20138	3 9	1121	4	Y	18307	18294	0	39	8	127

SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4001U RRCID -> 300987 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10727 - 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
11	116280	X	63186	-0-	-53094	-0-	9 3142	1 4	48475 11560	3 9	N	10509	10277	0	44	8	188
*12	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	111959 25931	3 9	2208	4	N	23574	23395	0	19	8	348
*01	152402	X	152402	-0-	-0-	-0-	120332 27349	3 9	4721	4	N	24863	24610	0	49	8	552

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

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-	400
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

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-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

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	186	X	10	-0-	-176	-0-	10	1	N	-0-	234
09	30	X	10	-0-	-20	-0-	10	1	N	-0-	234
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	234
11	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	1	N	-0-	234
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	234
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	4453	2	955	9	N	868	1048	1			378
09	540	X	480	-0-	-60	-0-	380	2	100	9	N	91	183	1			286
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1387	2	354	9	N	322	347	1			261
11	1650	X	937	-0-	-713	-0-	707	2	230	9	N	209	189	1			281
12	5394	X	1763	-0-	-3631	-0-	1394	2	369	9	N	335	357	1			259
01	5394	X	698	-0-	-4696	-0-	518	2	180	9	N	164	189	1			234

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

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

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	155	1	10586	2	N	751	809	1			217
							826	9									
09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	150	1	9729	2	N	765	818	1			164
							842	9									
10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	155	1	11478	2	N	916	809	1			271
							1008	9									
11	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	150	1	10384	2	N	858	838	1			291
							944	9									
12	11036	X	9537	-0-	-1499	-0-	155	1	8543	2	N	763	685	1			369
							839	9									
01	11036	X	8678	-0-	-2358	-0-	140	1	7803	2	N	668	835	1			202
							735	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	310	1	9619	2	N	1029	1068	1			123
							467	4	1132	9							
09	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	300	1	9944	2	N	997	906	1			214
							55	4	1097	9							
10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	310	1	8735	2	N	1034	1065	1			183
							1197	4	1137	9							
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	290	1	7277	2	N	757	704	1			236
							100	4	833	9							
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	310	1	6474	2	N	771	737	1			270
							822	4	848	9							
01	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	310	1	4630	2	N	750	923	1			97
							2342	4	825	9							

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

08	15	X	13	-0-	-2	-0-	10	1	3	2	N	-0-					382
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					382
10	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-					382
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					382
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					382
01	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	1			N	-0-					382

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

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-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

08	42284	X	26693	-0-	-15591	-0-	155	1	24461	2	Y	1804	1807	1			59
							93	4	1984	9							
09	41790	X	26052	-0-	-15738	-0-	150	1	23862	2	Y	1653	1652	1			60
							222	4	1818	9							
10	41571	X	25858	-0-	-15713	-0-	155	1	23729	2	Y	1766	1753	1			73
							31	4	1943	9							
11	41370	X	24093	-0-	-17277	-0-	150	1	20950	2	Y	1655	1667	1			61
							1172	4	1821	9							
12	42749	X	19200	-0-	-23549	-0-	155	1	11463	2	Y	1718	1730	1			49
							5692	4	1890	9							
01	26908	X	22951	-0-	-3957	-0-	148	1	12684	2	Y	1687	1662	1			74
							8263	4	1856	9							

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

08	40269	X	39447	-0-	-822	-0-	310	1	36189	2	Y	2680	2667	1			92
							2948	9									
09	40911	X	40911	-0-	-0-	-0-	300	1	37940	2	Y	2384	2392	1			84
							49	4	2622	9							
10	43206	X	43206	-0-	-0-	-0-	310	1	40150	2	Y	2447	2430	1			101
							54	4	2692	9							
11	46950	X	40038	-0-	-6912	-0-	300	1	36600	2	Y	2216	2236	1			81
							700	4	2438	9							
12	48515	X	34376	-0-	-14139	-0-	310	1	17887	2	Y	2330	2340	1			71
							13616	4	2563	9							
01	42284	X	31135	-0-	-11149	-0-	295	1	25424	2	Y	2196	2163	1			104
							3000	4	2416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	150	1	41040	2	Y	1665	1671	1			51
							214	4	1832	9							
09	25852	X	25852	-0-	-0-	-0-	150	1	23934	2	Y	1463	1460	1			54
							159	4	1609	9							
10	27135	X	27135	-0-	-0-	-0-	155	1	25356	2	Y	1447	1444	1			57
							32	4	1592	9							
11	33600	X	26076	-0-	-7524	-0-	148	1	23813	2	Y	1310	1338	1			29
							674	4	1441	9							
12	43245	X	27406	-0-	-15839	-0-	115	1	14002	2	Y	1151	1136	1			44
							12023	4	1266	9							
01	43245	X	17915	-0-	-25330	-0-	111	1	12467	2	Y	965	1009	1			-0-
							4275	4	1062	9							

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30566	X	2513	-0-	-28053	-0-	145	1	1323	2	Y	950	949	1			32
							1045	9									
09	26100	X	1280	-0-	-24820	-0-	150	1	213	2	Y	834	837	1			29
							917	9									
10	22723	X	1315	-0-	-21408	-0-	153	1	284	2	Y	798	774	1			53
							878	9									
11	16590	X	3551	-0-	-13039	-0-	148	1	2270	2	Y	1030	1062	1			21
							1133	9									
12	17143	X	2049	-0-	-15094	-0-	115	1	1094	2	Y	764	760	1			25
							840	9									
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	23	1	2089	2	Y	615	640	1			-0-
							483	4	677	9							

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20344	-0-	-6905	-0-	155	1	18138	2	Y	1810	1848	1			21
							60	4	1991	9							
09	26400	X	190	-0-	-26210	-0-	34	1	156	9	Y	142	163	1			-0-
10	27218	X	-0-	-0-	-27218	-0-					Y	-0-					-0-
11	25290	X	14600	-0-	-10690	-0-	60	1	13334	2	Y	1096	1051	1			45
							1206	9									
12	26133	X	18637	-0-	-7496	-0-	154	1	13522	2	Y	1738	1728	1			55
							3049	4	1912	9							
01	22638	X	22638	-0-	-0-	-0-	155	1	11308	2	Y	1528	1524	1			59
							9494	4	1681	9							

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 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	25420	X	21950	-0-	-3470	-0-	150	1	19937	2	Y	1691	1686	1			59
							3	4	1860	9							
09	25710	X	24254	-0-	-1456	-0-	150	1	22214	2	Y	1707	1704	1			62
							12	4	1878	9							
10	25296	X	25182	-0-	-114	-0-	152	1	23178	2	Y	1681	1673	1			70
							3	4	1849	9							
11	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	150	1	23730	2	Y	1454	1468	1			56
							357	4	1599	9							
12	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	155	1	13769	2	Y	1728	1728	1			56
							8886	4	1901	9							
01	25048	X	17705	-0-	-7343	-0-	145	1	9586	2	Y	1569	1553	1			72
							6248	4	1726	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

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	14209	X	14209	-0-		-0-	-0-	155	1	12723	2	Y	1188	1190	1			40
								24	4	1307	9							
09	13126	X	13126	-0-		-0-	-0-	150	1	11724	2	Y	1029	1037	1			32
								120	4	1132	9							
10	12496	X	12496	-0-		-0-	-0-	155	1	11183	2	Y	1025	1013	1			44
								30	4	1128	9							
11	14107	X	14107	-0-		-0-	-0-	150	1	12293	2	Y	998	1008	1			34
								566	4	1098	9							
*12	14198	X	10675	-0-		-3523	-0-	154	1	9244	4	Y	1161	1155	1			40
								1277	9									
*01	14198	X	10592	-0-		-3606	-0-	70	1	7026	2	Y	1131	1110	1			61
								2252	4	1244	9							

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

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	28458	X	25253	-0-		-3205	-0-	150	1	22871	2	Y	2029	2021	1			66
								2232	9									
09	28590	X	26253	-0-		-2337	-0-	150	1	23975	2	Y	1924	1928	1			62
								12	4	2116	9							
10	28334	X	27881	-0-		-453	-0-	152	1	25529	2	Y	1997	1972	1			87
								3	4	2197	9							
11	27420	X	24259	-0-		-3161	-0-	150	1	21716	2	Y	1902	1922	1			67
								301	4	2092	9							
12	26474	X	15976	-0-		-10498	-0-	155	1	5735	2	Y	1973	1976	1			64
								7916	4	2170	9							
01	27125	X	18863	-0-		-8262	-0-	155	1	7626	2	Y	2034	2004	1			94
								8845	4	2237	9							

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

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	22341	X	22341	-0-		-0-	-0-	155	1	20051	2	Y	1813	1805	1			61
								141	4	1994	9							
09	24249	X	24249	-0-		-0-	-0-	150	1	22103	2	Y	1679	1681	1			59
								149	4	1847	9							
10	23359	X	23359	-0-		-0-	-0-	155	1	21240	2	Y	1744	1731	1			72
								46	4	1918	9							
11	23682	X	23682	-0-		-0-	-0-	150	1	21303	2	Y	1610	1627	1			55
								458	4	1771	9							
12	22351	X	11308	-0-		-11043	-0-	146	1	5614	2	Y	1634	1630	1			59
								3751	4	1797	9							
01	22940	X	20363	-0-		-2577	-0-	145	1	6038	2	Y	1600	1605	1			54
								12420	4	1760	9							

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

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	16500	X	16500	-0-		-0-	-0-	295	1	15416	2	N	690	684	1			159
								30	4	759	9							
09	19228	X	19228	-0-		-0-	-0-	292	1	17973	2	N	867	814	1			212
								9	4	954	9							
10	22523	X	22523	-0-		-0-	-0-	309	1	21303	2	N	779	816	1			175
								54	4	857	9							
11	24795	X	24795	-0-		-0-	-0-	299	1	23531	2	N	877	868	1			184
								965	9									
12	27280	X	27280	-0-		-0-	-0-	310	1	26133	2	N	761	793	1			152
								837	9									
01	27800	X	27800	-0-		-0-	-0-	308	1	26574	2	N	759	706	1			205
								83	4	835	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	309	1	6590	2	Y	1465	1506	1			150
							11	4	1612	9							
09	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	300	1	5938	2	Y	1125	1125	1			150
							4	4	1238	9							
10	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	309	1	2830	2	Y	786	833	1			103
							8	4	865	9							
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	290	1	3834	2	Y	780	745	1			138
							858	9									
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	310	1	7844	2	Y	954	1064	1			28
							1049	9									
01	4030	X	70	-0-	-3960	-0-	70	1			Y	-0-	27	1			1

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 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	14756	X	12372	-0-	-2384	-0-	309	1	10671	2	Y	1227	1218	1			149
							42	4	1350	9							
09	14280	X	11671	-0-	-2609	-0-	300	1	10164	2	Y	1091	1105	1			135
							7	4	1200	9							
10	14756	X	11172	-0-	-3584	-0-	310	1	9718	2	Y	1018	988	1			165
							24	4	1120	9							
11	12870	X	9839	-0-	-3031	-0-	300	1	8538	2	Y	807	913	1			59
							113	4	888	9							
12	12958	X	10655	-0-	-2303	-0-	310	1	9533	2	Y	738	683	1			114
							812	9									
01	12369	X	11326	-0-	-1043	-0-	310	1	9770	2	Y	1039	1039	1			114
							103	4	1143	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13671	X	5764	-0-	-7907	-0-	307	1	4983	2	Y	409	414	1			43
							24	4	450	9							
09	12600	X	12188	-0-	-412	-0-	300	1	10753	2	Y	1025	1035	1			33
							7	4	1128	9							
10	13020	X	12376	-0-	-644	-0-	310	1	10958	2	Y	983	967	1			49
							27	4	1081	9							
11	12450	X	12331	-0-	-119	-0-	299	1	10928	2	Y	1004	1004	1			49
							1104	9									
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	305	1	11471	2	Y	1011	1013	1			47
							1112	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	310	1	11331	2	Y	980	980	1			47
							36	4	1078	9							

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		310	-0-	310	9371	310	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		300	-0-	300	9671	300	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		200	-0-	200	9871	200	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9871					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

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	13849	X	13849	-0-		-0-	-0-	310	1	11706	2	Y	1650	1667	1			50
								18	4	1815	9							
09	13062	X	13062	-0-		-0-	-0-	300	1	11032	2	Y	1566	1569	1			47
								7	4	1723	9							
10	13485	X	11066	-0-		-2419	-0-	300	1	9142	2	Y	1455	1447	1			55
								23	4	1601	9							
11	13050	X	9589	-0-		-3461	-0-	298	1	7725	2	Y	1424	1421	1			58
								1566	9									
12	13857	X	8562	-0-		-5295	-0-	309	1	6538	2	Y	1559	1564	1			53
								1715	9									
01	13857	X	8234	-0-		-5623	-0-	308	1	6224	2	Y	1527	1515	1			65
								22	4	1680	9							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

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	16926	X	14423	-0-		-2503	-0-	305	1	10440	2	Y	3329	3381	1			82
								16	4	3662	9							
09	16380	X	12019	-0-		-4361	-0-	299	1	8945	2	Y	2517	2524	1			75
								6	4	2769	9							
10	16926	X	11025	-0-		-5901	-0-	283	1	8276	2	Y	2217	2218	1			74
								27	4	2439	9							
11	14370	X	12342	-0-		-2028	-0-	300	1	10051	2	Y	1810	1806	1			78
								1991	9									
12	14415	X	11485	-0-		-2930	-0-	309	1	8692	2	Y	2258	2265	1			71
								2484	9									
01	14415	X	12069	-0-		-2346	-0-	310	1	9386	2	Y	2128	2113	1			86
								32	4	2341	9							

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

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	12010	X	12010	-0-		-0-	-0-	309	1	10914	2	Y	699	701	1			53
								18	4	769	9							
09	12072	X	12072	-0-		-0-	-0-	300	1	11005	2	Y	691	678	1			66
								7	4	760	9							
10	12606	X	12606	-0-		-0-	-0-	310	1	11451	2	Y	742	732	1			76
								29	4	816	9							
11	12635	X	12635	-0-		-0-	-0-	300	1	11552	2	Y	712	707	1			81
								783	9									
12	12993	X	12993	-0-		-0-	-0-	310	1	11918	2	Y	695	696	1			80
								765	9									
01	12462	X	12378	-0-		-84	-0-	309	1	11310	2	Y	662	671	1			71
								31	4	728	9							

BOBBY WEST WELL #: 1H RRCID -> 292534 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335

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	10044	X	9527	-0-		-517	-0-	308	1	6975	2	Y	2030	2005	1			108
								11	4	2233	9							
09	8799	X	8799	-0-		-0-	-0-	300	1	6244	2	Y	2046	1936	1			218
								4	4	2251	9							
10	7967	X	6408	-0-		-1559	-0-	306	1	4437	2	Y	1502	1558	1			162
								13	4	1652	9							
11	9872	X	9872	-0-		-0-	-0-	300	1	7390	2	Y	1984	2036	1			110
								2182	9									
12	9991	X	9991	-0-		-0-	-0-	310	1	7714	2	Y	1788	1791	1			107
								1967	9									
01	9517	X	9066	-0-		-451	-0-	302	1	6878	2	Y	1695	1723	1			79
								21	4	1865	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8802H RRCID -> 292535 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25110	X	22747	-0-	-2363	-0-	961	1	19927	2	Y	1441	1431	1			41
							274	4	1585	9							
09	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	1444	1	27986	2	Y	1630	1630	1			41
							97	4	1793	9							
10	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1277	1	27332	2	Y	1427	1412	1			56
							136	4	1570	9							
11	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	1558	1	28366	2	Y	1495	1512	1			39
							94	4	1645	9							
12	22754	X	216	-0-	-22538	-0-	12	1	197	2	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
01	30411	X	29303	-0-	-1108	-0-	1423	1	25731	2	Y	1874	1829	1			45
							88	4	2061	9							

SEALY RANCH WELL #: 8803H RRCID -> 292588 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26208	-0-	-793	-0-	1308	1	22320	2	Y	2125	2112	1			46
							242	4	2338	9							
09	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	1278	1	24767	2	Y	1951	1948	1			49
							86	4	2146	9							
10	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	1165	1	24086	2	Y	1784	1763	1			70
							130	4	1962	9							
11	32116	X	32116	-0-	-0-	-0-	1566	1	28475	2	Y	1800	1822	1			48
							95	4	1980	9							
*12	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	1713	1	29823	2	Y	1707	1709	1			46
							144	4	1878	9							
*01	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	1600	1	28017	2	Y	1753	1762	1			37
							102	4	1928	9							

SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	9855	-0-	-3940	-0-	8430	4	1425	9	Y	1295	1277	1			45
09	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11435	4	2092	9	Y	1902	1901	1			46
10	13795	X	12807	-0-	-988	-0-	17	1	192	2	Y	1742	1727	1			61
							10682	4	1916	9							
11	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	1669	1683	1			47
							10149	4	1836	9							
*12	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1666	1670	1			43
							11908	4	1833	9							
*01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	12350	4	1799	9	Y	1635	1633	1			45

SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	155	1	18042	4	Y	2870	2855	1			62
							3157	9									
09	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	149	1	17559	4	Y	2673	2663	1			72
							2940	9									
10	21483	X	21138	-0-	-345	-0-	155	1	17891	4	Y	2811	2782	1			101
							3092	9									
11	20790	X	19492	-0-	-1298	-0-	150	1	16457	4	Y	2623	2651	1			73
							2885	9									
12	21359	X	19763	-0-	-1596	-0-	155	1	16594	4	Y	2740	2745	1			68
							3014	9									
01	21359	X	19148	-0-	-2211	-0-	237	1	989	2	Y	2504	2510	1			62
							15168	4	2754	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

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	14330	X	14330	-0-		-0-	-0-	695	1	10425	2	Y	2765	2752	1			58
								168	4	3042	9							
09	14246	X	14246	-0-		-0-	-0-	700	1	10667	2	Y	2584	2575	1			67
								37	4	2842	9							
10	13857	X	13486	-0-		-371	-0-	615	1	9947	2	Y	2610	2579	1			98
								53	4	2871	9							
11	14414	X	14414	-0-		-0-	-0-	742	1	10785	2	Y	2591	2617	1			72
								37	4	2850	9							
*12	14405	X	14405	-0-		-0-	-0-	753	1	10481	2	Y	2840	2834	1			78
								47	4	3124	9							
01	14725	X	13103	-0-		-1622	-0-	699	1	9750	2	Y	2379	2421	1			36
								37	4	2617	9							

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

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	12096	X	12096	-0-		-0-	-0-	629	1	9033	2	Y	2082	2074	1			46
								144	4	2290	9							
09	12219	X	12219	-0-		-0-	-0-	631	1	9315	2	Y	2036	2027	1			55
								33	4	2240	9							
10	11450	X	11450	-0-		-0-	-0-	571	1	8592	2	Y	2036	2013	1			78
								47	4	2240	9							
11	12665	X	12665	-0-		-0-	-0-	680	1	9669	2	Y	2077	2090	1			65
								31	4	2285	9							
*12	14121	X	14121	-0-		-0-	-0-	773	1	10913	2	Y	2163	2171	1			57
								56	4	2379	9							
*01	13597	X	13597	-0-		-0-	-0-	748	1	10461	2	Y	2136	2101	1			92
								38	4	2350	9							

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

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	20111	X	20111	-0-		-0-	-0-	163	1	188	2	Y	2188	2176	1			47
								17353	4	2407	9							
09	19388	X	19388	-0-		-0-	-0-	158	1	155	2	Y	2080	2069	1			58
								16787	4	2288	9							
10	19313	X	18668	-0-		-645	-0-	142	1	319	2	Y	2116	2098	1			76
								15879	4	2328	9							
11	19679	X	19679	-0-		-0-	-0-	170	1	373	2	Y	2118	2128	1			66
								16806	4	2330	9							
*12	20171	X	20171	-0-		-0-	-0-	151	1	17424	4	Y	2360	2365	1			61
								2596	9									
01	19313	X	17752	-0-		-1561	-0-	130	1	15419	4	Y	2003	1998	1			66
								2203	9									

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

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	11892	X	11892	-0-		-0-	-0-	155	1	10395	4	Y	1220	1214	1			25
								1342	9									
09	11433	X	11433	-0-		-0-	-0-	150	1	10067	4	Y	1105	1101	1			29
								1216	9									
10	11729	X	11729	-0-		-0-	-0-	155	1	10320	4	Y	1140	1127	1			42
								1254	9									
11	11405	X	11405	-0-		-0-	-0-	150	1	10017	4	Y	1125	1133	1			34
								1238	9									
12	10974	X	10299	-0-		-675	-0-	143	1	8816	4	Y	1218	1217	1			35
								1340	9									
*01	11822	X	11822	-0-		-0-	-0-	153	1	10262	4	Y	1279	1286	1			28
								1407	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 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	34534	X	26938	-0-	-7596	-0-	1427	1	21774	2	Y	3353	3261	1			92
							49	4	3688	9							
09	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	1594	1	30909	2	Y	3717	3714	1			95
							108	4	4089	9							
10	35269	X	35269	-0-	-0-	-0-	1412	1	30093	2	Y	3294	3256	1			133
							141	4	3623	9							
11	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	1576	1	28949	2	Y	2896	2906	1			123
							96	4	3186	9							
*12	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1309	1	23172	2	Y	2426	2548	1			1
							96	4	2669	9							
01	37913	X	37887	-0-	-26	-0-	1794	1	31501	2	Y	4070	3988	1			83
							115	4	4477	9							

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30411	X	6081	-0-	-24330	-0-	15	1	5303	2	Y	528	572	1			-0-
							182	4	581	9							
09	29430	X	-0-	-0-	-29430	-0-					Y	-0-					-0-
10	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	-0-					-0-
11	27300	X	-0-	-0-	-27300	-0-					Y	-0-					-0-
12	28210	X	1158	-0-	-27052	-0-	53	1	854	2	Y	223	41	1			182
							6	4	245	9							
*01	37791	X	37791	-0-	-0-	-0-	1707	1	30967	2	Y	4551	4647	1			86
							111	4	5006	9							

JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15965	X	5538	-0-	-10427	-0-	111	1	4981	2	Y	394	402	1			39
							13	4	433	9							
09	16560	X	13450	-0-	-3110	-0-	286	1	11973	2	Y	1075	1075	1			39
							8	4	1183	9							
10	17112	X	15118	-0-	-1994	-0-	310	1	13443	2	Y	1210	1196	1			53
							34	4	1331	9							
11	14460	X	14451	-0-	-9	-0-	300	1	12984	2	Y	1061	1063	1			51
							1167	9									
12	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	309	1	13159	2	Y	1109	1111	1			49
							1220	9									
01	13888	X	13697	-0-	-191	-0-	310	1	12249	2	Y	1000	1001	1			48
							38	4	1100	9							

SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 20987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25544	X	7393	-0-	-18151	-0-	44	1	5990	2	Y	1043	1043	1			-0-
							212	4	1147	9							
09	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-					-0-
10	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					Y	-0-					-0-
11	24720	X	-0-	-0-	-24720	-0-					Y	-0-					-0-
12	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
01	7378	X	5995	-0-	-1383	-0-	278	1	4920	2	Y	719	395	1			324
							6	4	791	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

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	9678	X	9678	-0-		-0-	-0-	155	1	7947	4	Y	1433	1422	1			32
								1576	9									
09	9883	X	9883	-0-		-0-	-0-	150	1	8019	4	Y	1558	1551	1			39
								1714	9									
10	9825	X	9825	-0-		-0-	-0-	155	1	7999	4	Y	1519	1507	1			51
								1671	9									
11	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-	150	1	7299	4	Y	1400	1412	1			39
								1540	9									
12	8897	X	8476	-0-		-421	-0-	146	1	6874	4	Y	1324	1328	1			35
								1456	9									
01	8897	X	8127	-0-		-770	-0-	193	1	453	2	Y	1397	1398	1			34
								5944	4	1537	9							

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

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	4915	X	4915	-0-		-0-	-0-	309	1	3187	2	N	1284	1091	1			576
								7	4	1412	9							
09	7662	X	7662	-0-		-0-	-0-	300	1	5598	2	N	1600	1754	1			422
								4	4	1760	9							
10	6928	X	6928	-0-		-0-	-0-	308	1	5152	2	N	1320	1306	1			436
								16	4	1452	9							
11	10049	X	10049	-0-		-0-	-0-	298	1	8299	2	N	1320	1307	1			449
								1452	9									
12	8050	X	8050	-0-		-0-	-0-	300	1	6743	2	N	915	1075	1			289
								1007	9									
01	9626	X	9626	-0-		-0-	-0-	278	1	8220	2	N	999	850	1			438
								29	4	1099	9							

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

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	4656	X	4656	-0-		-0-	-0-	309	1	3296	2	Y	950	944	1			132
								6	4	1045	9							
09	7750	X	7750	-0-		-0-	-0-	290	1	6304	2	Y	1048	1066	1			114
								3	4	1153	9							
10	11890	X	11890	-0-		-0-	-0-	310	1	9750	2	Y	1641	1658	1			97
								25	4	1805	9							
11	10562	X	10562	-0-		-0-	-0-	299	1	8494	2	Y	1608	1598	1			107
								1769	9									
12	9175	X	9175	-0-		-0-	-0-	310	1	7241	2	Y	1476	1482	1			101
								1624	9									
01	8501	X	8501	-0-		-0-	-0-	309	1	6692	2	Y	1344	1331	1			114
								22	4	1478	9							

BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

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	9297	X	9297	-0-		-0-	-0-	309	1	6704	2	Y	2066	2087	1			272
								11	4	2273	9							
09	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-	294	1	5611	2	Y	1819	1892	1			199
								5	4	2001	9							
10	6805	X	6805	-0-		-0-	-0-	310	1	4349	2	Y	1940	2028	1			111
								12	4	2134	9							
11	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-	290	1	5820	2	Y	1989	1966	1			134
								2188	9									
12	10800	X	10800	-0-		-0-	-0-	310	1	8123	2	Y	2152	2158	1			128
								2367	9									
01	10323	X	10323	-0-		-0-	-0-	309	1	7980	2	Y	1825	1723	1			230
								26	4	2008	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	154	1	11167	4	Y	1983	1972	1			43
							2181	9									
09	14430	X	13023	-0-	-1407	-0-	150	1	10740	4	Y	1939	1933	1			49
							2133	9									
10	14911	X	13183	-0-	-1728	-0-	155	1	11123	4	Y	1732	1721	1			60
							1905	9									
11	12930	X	3152	-0-	-9778	-0-	42	1	2608	4	Y	456	516	1			-0-
							502	9									
12	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					-0-
01	13516	X	5684	-0-	-7832	-0-	291	1	4272	2	Y	1010	1010	1			-0-
							10	4	1111	9							

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	310	1	15992	2	Y	1649	1617	1			122
							25	4	1814	9							
09	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	300	1	15427	2	Y	1368	1367	1			123
							10	4	1505	9							
10	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	310	1	15550	2	Y	1418	1380	1			161
							41	4	1560	9							
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	300	1	14679	2	Y	1505	1505	1			161
							1656	9									
12	18135	X	13554	-0-	-4581	-0-	310	1	11805	2	Y	1308	1335	1			134
							1439	9									
01	18135	X	12975	-0-	-5160	-0-	309	1	11299	2	Y	1214	1223	1			125
							32	4	1335	9							

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12464	-0-	-2416	-0-	531	1	5804	2	Y	2318	2306	1			50
							3579	4	2550	9							
09	14400	X	12399	-0-	-2001	-0-	359	1	4048	2	Y	2231	2225	1			56
							5538	4	2454	9							
10	14880	X	8319	-0-	-6561	-0-	153	1	6239	4	Y	1752	1730	1			78
							1927	9									
11	14400	X	10817	-0-	-3583	-0-	149	1	8218	4	Y	2227	2231	1			74
							2450	9									
*12	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	153	1	12824	4	Y	2407	2418	1			63
							2648	9									
*01	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	2247	2213	1			97
							12250	4	2472	9							

SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14694	X	8543	-0-	-6151	-0-	516	1	7410	2	Y	543	543	1			-0-
							20	4	597	9							
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	714	1	13840	2	Y	962	907	1			55
							43	4	1058	9							
10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	569	1	13288	2	Y	740	795	1			-0-
							70	4	814	9							
11	11700	X	10733	-0-	-967	-0-	508	1	9505	2	Y	636	613	1			23
							20	4	700	9							
*12	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	578	1	10247	2	Y	713	736	1			-0-
							27	4	784	9							
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	63705	X	9670	-0-	-54035	-0-	32	1	7740	2	Y	1376	1493	1	-0-
							384	4	1514	9					
09	61650	X	-0-	-0-	-61650	-0-					Y	-0-			-0-
10	51553	X	-0-	-0-	-51553	-0-					Y	-0-			-0-
11	49890	X	-0-	-0-	-49890	-0-					Y	-0-			-0-
12	37200	X	2562	-0-	-34638	-0-	124	1	1986	2	Y	397	73	1	324
							15	4	437	9					
*01	94949	X	94949	-0-	-0-	-0-	4096	1	74097	2	Y	15025	15064	1	285
							228	4	16528	9					

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 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	EOM BALANCE
08	29946	X	437	-0-	-29509	-0-	1	1	391	2	Y	41	114	1	-0-
							45	9							
09	28980	X	-0-	-0-	-28980	-0-					Y	-0-			-0-
10	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-			-0-
11	25950	X	-0-	-0-	-25950	-0-					Y	-0-			-0-
12	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-			-0-
*01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	772	1	15226	2	Y	1517	1517	1	-0-
							58	4	1669	9					

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7843	X	6021	-0-	-1822	-0-	310	1	3630	2	Y	1887	1913	1	164
							5	4	2076	9					
09	7590	X	5478	-0-	-2112	-0-	300	1	3511	2	Y	1514	1478	1	200
							2	4	1665	9					
10	7347	X	5396	-0-	-1951	-0-	310	1	3397	2	Y	1533	1545	1	188
							3	4	1686	9					
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	299	1	3424	2	Y	1336	1305	1	219
							1470	9							
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	310	1	3987	2	Y	1570	1577	1	212
							1727	9							
01	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	308	1	3659	2	Y	1712	1738	1	186
							13	4	1883	9					

DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	308	1	1199	2	Y	1596	1588	1	170
							2	4	1756	9					
09	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	300	1	1249	2	Y	1753	1747	1	176
							1928	9							
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	2	Y	1663	1681	1	158
							2	4	1829	9					
11	2820	X	2592	-0-	-228	-0-	300	1	612	2	Y	1527	1530	1	155
							1680	9							
12	2914	X	1658	-0-	-1256	-0-	297	1	196	2	Y	1059	1056	1	158
							1165	9							
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	2114	2085	1	187
							5	4	2325	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

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	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	722	2	1	4	N	424	414	1			252
								466	9									
09	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	602	2	1	4	N	443	543	1			152
								487	9									
10	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-	586	2	2	4	N	408	400	1			160
								449	9									
11	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	623	2	426	9	N	387	392	1			155
12	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	611	2	396	9	N	360	346	1			169
01	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	985	2	4	4	N	301	237	1			233
								331	9									

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

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	8577	-0-		5477	11265	309	1	4603	2	Y	3325	3280	1			188
								7	4	3658	9							
09	3000	N	8204	-0-		5204	16469	300	1	4718	2	Y	2894	2897	1			185
								3	4	3183	9							
10	3100	N	7797	-0-		4697	21166	309	1	4697	2	Y	2527	2450	1			262
								11	4	2780	9							
11	29397	X	8231	-0-		-21166	-0-	300	1	5071	2	Y	2600	2649	1			213
								2860	9									
12	8191	X	8191	-0-		-0-	-0-	310	1	5047	2	Y	2576	2619	1			170
								2834	9									
01	7999	X	7999	-0-		-0-	-0-	310	1	4996	2	Y	2434	2466	1			138
								16	4	2677	9							

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

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		5337	-0-		5337	8658	310	1	3061	2	Y	1783	1767	1			217
								5	4	1961	9							
09	14973	X	6315	-0-		-8658	-0-	300	1	4169	2	Y	1676	1674	1			219
								2	4	1844	9							
10	7890	X	7890	-0-		-0-	-0-	310	1	5709	2	Y	1685	1648	1			256
								17	4	1854	9							
11	8511	X	8511	-0-		-0-	-0-	300	1	6654	2	Y	1415	1446	1			225
								1557	9									
12	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-	310	1	6655	2	Y	1212	1255	1			182
								1333	9									
01	8692	X	8692	-0-		-0-	-0-	309	1	7170	2	Y	1082	1105	1			159
								23	4	1190	9							

TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 20794

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	15789	X	15789	-0-		-0-	-0-	155	1	12880	4	Y	2504	2492	1			53
								2754	9									
09	15201	X	15201	-0-		-0-	-0-	150	1	12464	4	Y	2352	2338	1			67
								2587	9									
10	14632	X	11805	-0-		-2827	-0-	627	1	4940	2	Y	2251	2239	1			79
								3762	4	2476	9							
11	15190	X	15190	-0-		-0-	-0-	812	1	12171	2	Y	1968	1987	1			60
								42	4	2165	9							
12	15779	X	15492	-0-		-287	-0-	853	1	12175	2	Y	2179	2173	1			66
								67	4	2397	9							
*01	16931	X	16931	-0-		-0-	-0-	921	1	13437	2	Y	2296	2299	1			63
								47	4	2526	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9572	-0-	-1154	-0-	306	1	8030	2	Y	1094	1093	1			128
							33	4	1203	9							
09	9810	X	710	-0-	-9100	-0-	285	1	370	2	Y	50	175	1			3
							55	9									
10	10633	X	310	-0-	-10323	-0-	310	1			Y	-0-					3
11	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	298	1	8462	2	Y	1683	1574	1			112
							1851	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	304	1	9309	2	Y	1144	1140	1			116
							1258	9									
01	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	310	1	9563	2	Y	1243	1221	1			138
							92	4	1367	9							

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	305	1	2618	2	N	1256	1277	1			143
							5	4	1382	9							
09	3120	X	2671	-0-	-449	-0-	300	1	1328	2	N	947	986	1			104
							1	4	1042	9							
10	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	310	1	1617	2	N	965	847	1			222
							4	4	1062	9							
11	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	300	1	1543	2	N	918	971	1			169
							1010	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	309	1	2034	2	N	1082	1055	1			196
							1190	9									
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	310	1	4000	2	N	1877	1868	1			205
							14	4	2065	9							

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 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	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

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21018	X	20804	-0-	-214	-0-	900	1	16198	2	Y	3098	3085	1			73
							298	4	3408	9							
09	20728	X	20728	-0-	-0-	-0-	997	1	16457	2	Y	2926	2916	1			83
							55	4	3219	9							
10	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1040	1	18574	2	Y	3004	2974	1			113
							100	4	3304	9							
11	24223	X	24223	-0-	-0-	-0-	1231	1	19705	2	Y	2926	2956	1			83
							68	4	3219	9							
*12	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	1272	1	19501	2	Y	3004	3002	1			85
							96	4	3304	9							
*01	22275	X	22275	-0-	-0-	-0-	1148	1	18013	2	Y	2776	2726	1			135
							60	4	3054	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	155	1	13044	4	Y	2819	2804	1			60
							3101	9									
09	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	150	1	12535	4	Y	2688	2678	1			70
							2957	9									
10	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	155	1	12487	4	Y	2604	2569	1			105
							2864	9									
11	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	150	1	12524	4	Y	2637	2670	1			72
							2901	9									
*12	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	155	1	12952	4	Y	2751	2751	1			72
							3026	9									
*01	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	155	1	13007	4	Y	2718	2676	1			114
							2990	9									

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	852	1	13364	2	Y	2750	2729	1			63
							212	4	3025	9							
09	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	867	1	13892	2	Y	2698	2694	1			67
							48	4	2968	9							
10	18414	X	17502	-0-	-912	-0-	797	1	13521	2	Y	2827	2795	1			99
							74	4	3110	9							
11	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	935	1	14303	2	Y	2572	2595	1			76
							50	4	2829	9							
*12	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	968	1	14207	2	Y	2503	2513	1			66
							70	4	2753	9							
01	18383	X	16390	-0-	-1993	-0-	873	1	12997	2	Y	2251	2204	1			113
							44	4	2476	9							

SEALY RANCH WELL #: 6602H RRCID -> 297438 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10306	-0-	10306	10306	29	1	8494	2	Y	1305	1424	1			-0-
							347	4	1436	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10306					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		17969	-0-	17969	28275	1178	1	11402	2	Y	4806	4806	1			-0-
							102	4	5287	9							
11	28275	X	-0-	-0-	-28275	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	61320	X	61320	-0-	-0-	-0-	2641	1	48591	2	Y	9027	8835	1			192
							158	4	9930	9							

HORNSILVER WELL #: 2H RRCID -> 299917 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		128902	-0-	128902	219289	113680	4	15222	9	Y	13838	13897	1			386
09	DELQ PR		100230	-0-	100230	319519	88314	4	11916	9	Y	10833	10842	1			377
10	420718	X	101199	-0-	-319519	-0-	45321	2	43919	4	Y	10872	10808	1			441
							11959	9									
11	116580	X	90134	-0-	-26446	-0-	79762	2	91	4	Y	9346	9460	1			327
							10281	9									
12	120466	X	87250	-0-	-33216	-0-	26164	2	51062	4	Y	9113	9169	1			271
							10024	9									
01	120466	X	81058	-0-	-39408	-0-	61459	2	10364	4	Y	8395	8285	1			381
							9235	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 2H RRCID -> 299937 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		123165	-0-	123165	207183	109420	4	13745	9	Y	12495	12535	1			350
09	DELQ PR		96997	-0-	96997	304180	86177	4	10820	9	Y	9836	9842	1			344
10	398169	X	93989	-0-	-304180	-0-	42019	2	41327	4	Y	9675	9633	1			386
							10643	9									
11	109890	X	83820	-0-	-26070	-0-	74511	2	107	4	Y	8365	8448	1			303
							9202	9									
12	113553	X	85232	-0-	-28321	-0-	25030	2	50916	4	Y	8442	8491	1			254
							9286	9									
01	113553	X	81811	-0-	-31742	-0-	60414	2	12694	4	Y	7912	7805	1			361
							8703	9									

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

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-

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

08	27838	X	18205	-0-	-9633	-0-	726	1	14711	3	N	2516	2505	0			301
							2768	9									
09	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	806	1	17222	3	N	3832	3774	0			359
							4215	9									
10	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	676	1	18300	3	N	4175	4342	0			192
							56	4	4593	9							
11	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	592	1	16647	3	N	3906	3883	0			215
							151	4	4297	9							
12	22315	X	22315	-0-	-0-	-0-	620	1	17467	3	N	3844	3697	0			362
							4228	9									
*01	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	618	1	16471	3	N	3531	3709	0			184
							122	4	3884	9							

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

08	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	790	1	8579	3	N	3575	3572	0			327
							3933	9									
09	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	759	1	8042	3	N	3337	3348	0			316
							3671	9									
10	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	600	1	8024	3	N	3256	3345	0			227
							44	4	3582	9							
11	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	559	1	6774	3	N	2737	2746	0			218
							24	4	3011	9							
12	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	620	1	7154	3	N	2854	2770	0			302
							61	4	3139	9							
01	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	609	1	6776	3	N	2641	2641	0			302
							7	4	2905	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	606	1	3209	3	Y	2113	2183	0			116
							2324	9									
09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	600	1	3713	3	Y	2347	2273	0			190
							2582	9									
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	608	1	1368	3	Y	1963	2043	0			110
							260	4	2159	9							
11	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	598	1	3535	3	Y	1994	1999	0			105
							85	4	2193	9							
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	605	1	3256	3	Y	1860	1823	0			142
							2046	9									
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	548	1	2366	3	Y	1920	1957	0			105
							2112	9									

STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

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	93177	X	93177	-0-	-0-	-0-	69989	3	856	4	Y	20302	19925	0	372	8	114
							22332	9									
09	85344	X	85344	-0-	-0-	-0-	66155	3	752	4	Y	16761	16778	0			97
							18437	9									
10	80696	X	80696	-0-	-0-	-0-	63521	3	280	4	Y	15359	15352	0			104
							16895	9									
11	73212	X	73212	-0-	-0-	-0-	57198	3	826	4	Y	13807	13785	0	25	8	101
							15188	9									
12	71898	X	71898	-0-	-0-	-0-	56293	3	823	4	Y	13438	13219	0	188	8	132
							14782	9									
01	62620	X	61526	-0-	-1094	-0-	48477	3	780	4	Y	11154	11189	0			97
							12269	9									

BILLY BOBS STATE A WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178

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	91798	X	91798	-0-	-0-	-0-	68204	3	835	4	Y	20690	20368	0	316	8	116
							22759	9									
09	88620	X	82453	-0-	-6167	-0-	63279	3	719	4	Y	16777	16745	0	51	8	97
							18455	9									
10	91574	X	76992	-0-	-14582	-0-	59940	3	264	4	Y	15262	15256	0			103
							16788	9									
11	88620	X	68227	-0-	-20393	-0-	52630	3	760	4	Y	13488	13471	0	21	8	99
							14837	9									
12	91574	X	65604	-0-	-25970	-0-	50649	3	741	4	Y	12922	12735	0	159	8	127
							14214	9									
01	91574	X	53839	-0-	-37735	-0-	41789	3	673	4	Y	10343	10380	0			90
							11377	9									

SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

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	97557	X	94285	-0-	-3272	-0-	68347	3	836	4	Y	22820	22514	0	296	8	129
							25102	9									
09	94410	X	84499	-0-	-9911	-0-	63462	3	721	4	Y	18469	18491	0			107
							20316	9									
10	97557	X	79575	-0-	-17982	-0-	60516	3	267	4	Y	17084	17075	0			116
							18792	9									
11	94410	X	71325	-0-	-23085	-0-	54168	3	782	4	Y	14886	14872	0	21	8	109
							16375	9									
12	97557	X	69698	-0-	-27859	-0-	53398	3	781	4	Y	14108	13919	0	159	8	139
							15519	9									
01	94271	X	63435	-0-	-30836	-0-	48931	3	788	4	Y	12469	12499	0			109
							13716	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SUNDANCE A WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94054	X	57625	-0-	-36429	-0-	320	1	42941	3	Y	12581	12514	0	61	8	72
							525	4	13839	9							
09	91020	X	48329	-0-	-42691	-0-	825	1	34902	3	Y	11095	11093	0	10	8	64
							397	4	12205	9							
10	94054	X	46621	-0-	-47433	-0-	930	1	33991	3	Y	10500	10493	0			71
							150	4	11550	9							
11	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	893	1	30475	3	Y	9575	9572	0	4	8	70
							440	4	10533	9							
12	61194	X	41604	-0-	-19590	-0-	926	1	29725	3	Y	9562	9507	0	30	8	95
							435	4	10518	9							
01	57629	X	39076	-0-	-18553	-0-	869	1	28045	3	Y	8827	8845	0			77
							452	4	9710	9							

STOCKYARDS STATE A WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10585 - 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	50279	X	50279	-0-	-0-	-0-	378	1	37771	3	Y	10607	10551	0	49	8	60
							462	4	11668	9							
09	44160	X	39800	-0-	-4360	-0-	825	1	28218	3	Y	9487	9484	0	8	8	55
							321	4	10436	9							
10	45632	X	37961	-0-	-7671	-0-	930	1	26998	3	Y	9013	9007	0			61
							119	4	9914	9							
11	34393	X	34393	-0-	-0-	-0-	899	1	24047	3	Y	8273	8270	0	3	8	61
							347	4	9100	9							
12	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	926	1	23601	3	Y	8146	8099	0	27	8	81
							345	4	8961	9							
01	45632	X	30139	-0-	-15493	-0-	814	1	21153	3	Y	7119	7138	0			62
							341	4	7831	9							

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 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	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	1284	1	7606	2	Y	2034	2067	1			111
							2004	4	2237	9							
09	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	1368	1	7657	2	Y	1589	1562	1			138
							1178	4	1748	9							
*10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1684	1	7424	2	Y	1627	1679	1			86
							1406	4	1790	9							
*11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	1236	1	884	2	Y	1107	1124	1			69
							633	4	1218	9							
12	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	1485	1	9297	2	Y	1283	1269	1			83
							316	4	1411	9							
01	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	1197	1	6262	2	Y	1193	1145	1			131
							335	4	1312	9							

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	1290	1	7926	2	Y	1839	1842	1			87
							3119	4	2023	9							
09	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	1280	1	7775	2	Y	1776	1784	1			79
							3325	4	1954	9							
*10	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1651	1	8385	2	Y	1783	1784	1			78
							3362	4	1961	9							
*11	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	1409	1	11187	2	Y	1716	1679	1			115
							1083	4	1888	9							
12	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	1457	1	10235	2	Y	1610	1636	1			89
							1206	4	1771	9							
01	15345	X	11791	-0-	-3554	-0-	1154	1	7232	2	Y	1576	1576	1			89
							1671	4	1734	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

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	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	2118	1	13433	2	Y	1873	1866	1			95
							5081	4	2060	9							
09	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	2141	1	13077	2	Y	1898	1908	1			85
							5559	4	2088	9							
*10	25017	X	24790	-0-	-227	-0-	2778	1	14396	2	Y	1798	1820	1			63
							5638	4	1978	9							
*11	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	2412	1	19898	2	Y	1185	1197	1			51
							1844	4	1304	9							
12	22909	X	22164	-0-	-745	-0-	2380	1	16454	2	Y	1238	1207	1			82
							1968	4	1362	9							
01	24800	X	17996	-0-	-6804	-0-	1889	1	11764	2	Y	1565	1558	1			89
							2621	4	1722	9							

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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	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-

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1770	X	37	-0-	-1733	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*10	1829	X	130	-0-	-1699	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
*11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	11189	2	78	4	Y	2199	2201	1			214
							2419	9									
09	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	10228	2	126	4	Y	1736	1724	1			226
							1910	9									
*10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	316	1	9214	2	Y	1149	1208	1			167
							607	4	1264	9							
*11	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	532	1	11565	2	Y	1350	1386	1			131
							44	4	1485	9							
12	13454	X	12639	-0-	-815	-0-	400	1	10404	2	Y	1388	1335	1			184
							308	4	1527	9							
01	13671	X	10076	-0-	-3595	-0-	361	1	7726	2	Y	1473	1459	1			198
							369	4	1620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

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	11594	X	9686	-0-	-1908	-0-	8647	2	208	4	Y	755	779	1			71
							831	9									
09	11220	X	8755	-0-	-2465	-0-	7706	2	388	4	Y	601	596	1			76
							661	9									
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	677	1	6525	2	Y	1302	1173	1			205
							1530	4	1432	9							
*11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	1576	1	9349	2	Y	1646	1682	1			169
							132	4	1811	9							
12	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1241	1	8956	2	Y	1296	1319	1			146
							782	4	1426	9							
01	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1268	1	8319	2	Y	1251	1143	1			254
							966	4	1376	9							

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

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

Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

08	15903	X	12415	-0-	-3488	-0-	1101	1	8106	2	Y	2128	2124	1			127
							867	4	2341	9							
09	15390	X	13944	-0-	-1446	-0-	1186	1	9871	2	Y	2380	2313	1			194
							269	4	2618	9							
*10	15903	X	11362	-0-	-4541	-0-	978	1	5584	2	Y	2300	2332	1			162
							2270	4	2530	9							
*11	13680	X	10294	-0-	-3386	-0-	1161	1	6096	2	Y	2243	2218	1			187
							570	4	2467	9							
12	16182	X	8045	-0-	-8137	-0-	1027	1	3694	2	Y	2106	2120	1			173
							1007	4	2317	9							
01	14415	X	7093	-0-	-7322	-0-	568	1	3617	2	Y	1896	1822	1			247
							822	4	2086	9							

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

08	17887	X	14574	-0-	-3313	-0-	1291	1	10722	2	Y	1414	1423	1			75
							1006	4	1555	9							
09	17310	X	15945	-0-	-1365	-0-	1428	1	13053	2	Y	1041	1040	1			76
							319	4	1145	9							
*10	17887	X	12268	-0-	-5619	-0-	1164	1	7313	2	Y	1111	1095	1			92
							2569	4	1222	9							
*11	15270	X	11858	-0-	-3412	-0-	1416	1	8088	2	Y	1515	1496	1			111
							687	4	1667	9							
12	19189	X	10146	-0-	-9043	-0-	1364	1	5996	2	Y	1249	1267	1			93
							1412	4	1374	9							
01	16492	X	7979	-0-	-8513	-0-	709	1	4837	2	Y	1253	1156	1			190
							1055	4	1378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17236	X	11745	-0-	-5491	-0-	1379	1	7949	2	Y	1038	1042	1			59
							1275	4	1142	9							
09	16680	X	11510	-0-	-5170	-0-	1278	1	8925	2	Y	934	928	1			65
							280	4	1027	9							
*10	17236	X	9635	-0-	-7601	-0-	1198	1	4768	2	Y	1119	1093	1			91
							2438	4	1231	9							
*11	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	1605	1	5484	2	Y	1482	1452	1			121
							789	4	1630	9							
12	13950	X	8366	-0-	-5584	-0-	1332	1	4138	2	Y	1436	1449	1			108
							1316	4	1580	9							
01	11904	X	7324	-0-	-4580	-0-	742	1	4213	2	Y	1165	1144	1			129
							1087	4	1282	9							

Z&T 20 WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4637	-0-	-7019	-0-	1252	1	561	2	Y	845	856	1			50
							1894	4	930	9							
09	10050	X	4864	-0-	-5186	-0-	1363	1	1565	2	Y	678	680	1			48
							1190	4	746	9							
*10	9951	X	6322	-0-	-3629	-0-	1763	1	2471	2	Y	533	552	1			29
							1502	4	586	9							
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	1429	1	2455	2	Y	911	879	1			61
							739	4	1002	9							
12	4650	X	2941	-0-	-1709	-0-	1395	1	8	2	Y	1127	1107	1			81
							298	4	1240	9							
01	6324	X	2989	-0-	-3335	-0-	1061	1	546	2	Y	929	932	1			78
							360	4	1022	9							

Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	8193	-0-	-4734	-0-	1238	1	3792	2	Y	1157	1186	1			59
							1890	4	1273	9							
09	10740	X	7474	-0-	-3266	-0-	1297	1	4102	2	Y	870	863	1			66
							1118	4	957	9							
*10	10416	X	8828	-0-	-1588	-0-	1681	1	4752	2	Y	918	921	1			63
							1385	4	1010	9							
*11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1368	1	6291	2	Y	1007	1007	1			63
							714	4	1108	9							
12	8246	X	7917	-0-	-329	-0-	1428	1	4911	2	Y	1150	1138	1			75
							313	4	1265	9							
01	8835	X	6001	-0-	-2834	-0-	1142	1	3412	2	Y	1023	1010	1			88
							322	4	1125	9							

Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 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	T. A.		5933	-0-	5933	5933	1193	1	1079	2	Y	712	711	1			32
							2878	4	783	9							
09	T. A.		6110	-0-	6110	12043	1183	1	1193	2	Y	602	606	1			28
							3072	4	662	9							
*10	T. A.		6863	-0-	6863	18906	1539	1	1384	2	Y	739	719	1			48
							3127	4	813	9							
*11	25490	X	6584	-0-	-18906	-0-	1351	1	2727	2	Y	1349	1299	1			98
							1022	4	1484	9							
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1337	1	25	2	Y	1447	1469	1			76
							1097	4	1592	9							
01	6851	X	5051	-0-	-1800	-0-	1018	1	1262	2	Y	1263	1282	1			57
							1382	4	1389	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10191	-0-	-1217	-0-	884	1	5945	2	Y	826	833	1			75
							2453	4	909	9							
09	11040	X	9672	-0-	-1368	-0-	943	1	6949	2	Y	836	843	1			68
							860	4	920	9							
*10	11408	X	9472	-0-	-1936	-0-	774	1	3944	2	Y	828	831	1			65
							3843	4	911	9							
*11	9870	X	7341	-0-	-2529	-0-	911	1	4386	2	Y	894	886	1			73
							1061	4	983	9							
12	11811	X	5821	-0-	-5990	-0-	778	1	2673	2	Y	990	987	1			76
							1281	4	1089	9							
01	10199	X	6262	-0-	-3937	-0-	430	1	2446	2	Y	879	877	1			78
							2419	4	967	9							

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	869	1	8417	2	Y	2641	2695	1			238
							1609	4	2905	9							
09	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1004	1	10121	2	Y	3149	3082	1			305
							909	4	3464	9							
*10	15965	X	15481	-0-	-484	-0-	998	1	8216	2	Y	3521	3564	1			262
							2394	4	3873	9							
*11	15450	X	15275	-0-	-175	-0-	1193	1	9012	2	Y	3352	3361	1			253
							1383	4	3687	9							
12	19499	X	9919	-0-	-9580	-0-	884	1	3897	2	Y	3363	3353	1			263
							1439	4	3699	9							
01	16027	X	10169	-0-	-5858	-0-	470	1	4003	2	Y	2889	2936	1			216
							2518	4	3178	9							

Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7600	-0-	-5575	-0-	1225	1	2604	2	Y	695	702	1			31
							3006	4	765	9							
09	11850	X	7838	-0-	-4012	-0-	1280	1	2557	2	Y	615	620	1			26
							3324	4	677	9							
*10	19747	X	8670	-0-	-11077	-0-	1659	1	2800	2	Y	764	743	1			47
							3371	4	840	9							
*11	19110	X	7500	-0-	-11610	-0-	1389	1	4045	2	Y	919	910	1			56
							1055	4	1011	9							
12	19747	X	8001	-0-	-11746	-0-	1440	1	4232	2	Y	1126	1125	1			57
							1090	4	1239	9							
01	8680	X	6069	-0-	-2611	-0-	1087	1	2309	2	Y	1052	1061	1			48
							1516	4	1157	9							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5096	-0-	-6343	-0-	1197	1	295	2	Y	646	643	1			32
							2893	4	711	9							
09	9750	X	5299	-0-	-4451	-0-	1234	1	147	2	Y	647	651	1			28
							3206	4	712	9							
*10	9982	X	5774	-0-	-4208	-0-	1592	1	193	2	Y	685	678	1			35
							3235	4	754	9							
*11	4950	X	3726	-0-	-1224	-0-	1369	1	244	2	Y	970	928	1			77
							1046	4	1067	9							
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1702	1	4341	2	Y	1207	1215	1			69
							1545	4	1328	9							
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1258	1	3087	2	Y	855	866	1			58
							1698	4	941	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					290

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

08	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	87	1	6233	2	Y	2510	2474	1			137
						438	4	2761	9							
09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	114	1	6893	2	Y	2445	2460	1			122
						226	4	2690	9							
*10	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	81	1	4581	2	Y	2451	2463	1			110
						1501	4	2696	9							
*11	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	95	1	5456	2	Y	2379	2364	1			125
						1777	4	2617	9							
12	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	94	1	5050	2	Y	2373	2377	1			121
						2373	4	2610	9							
01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	60	1	5607	2	Y	2126	2113	1			134
						1986	4	2339	9							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

08	18972 X	10963	-0-	-8009	-0-	417	1	5007	2	Y	3151	3130	1			144
						2073	4	3466	9							
09	18360 X	10007	-0-	-8353	-0-	523	1	5064	2	Y	3082	3067	1			159
						1030	4	3390	9							
*10	18972 X	12619	-0-	-6353	-0-	358	1	2584	2	Y	3073	3109	1			123
						6297	4	3380	9							
*11	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	433	1	3668	2	Y	2765	2856	1			32
						7384	4	3042	9							
12	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	395	1	2070	2	Y	2167	2159	1			40
						9676	4	2384	9							
01	12617 X	10932	-0-	-1685	-0-	261	1	2291	2	Y	2134	2020	1			154
						6033	4	2347	9							

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

08	6851 X	6770	-0-	-81	-0-	148	1	1328	2	Y	481	524	1			23
						4765	4	529	9							
09	6630 X	5591	-0-	-1039	-0-	200	1	1248	2	Y	426	416	1			33
						3674	4	469	9							
*10	6851 X	5743	-0-	-1108	-0-	157	1	853	2	Y	385	411	1			7
						4309	4	424	9							
*11	6540 X	2102	-0-	-4438	-0-	210	1	1138	2	Y	158	141	1			24
						580	4	174	9							
12	6758 X	2106	-0-	-4652	-0-	223	1	892	2	Y	241	231	1			34
						726	4	265	9							
01	6758 X	2423	-0-	-4335	-0-	120	1	835	2	Y	303	297	1			40
						1135	4	333	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

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	12673	X	12673	-0-		-0-	-0-	78	1	7653	2	Y	2145	1896	1			249
								2582	4	2360	9							
09	17239	X	17239	-0-		-0-	-0-	152	1	10736	2	Y	3222	3234	1			237
								2807	4	3544	9							
*10	13093	X	13093	-0-		-0-	-0-	115	1	6440	2	Y	3129	3086	1			280
								3096	4	3442	9							
*11	11164	X	11164	-0-		-0-	-0-	152	1	7735	2	Y	2608	2579	1			309
								408	4	2869	9							
12	9442	X	9442	-0-		-0-	-0-	137	1	5901	2	Y	2687	2729	1			267
								448	4	2956	9							
01	12740	X	12740	-0-		-0-	-0-	85	1	7735	2	Y	2700	2587	1			380
								1950	4	2970	9							

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

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	7533	X	1974	-0-		-5559	-0-	632	1	29	2	Y	656	670	1			39
								591	4	722	9							
09	7290	X	1761	-0-		-5529	-0-	618	1	33	2	Y	799	753	1			85
								231	4	879	9							
*10	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	1032	1	2629	2	Y	1207	1199	1			93
								976	4	1328	9							
*11	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	1009	1	2110	2	Y	937	972	1			58
								994	4	1031	9							
12	3944	X	3944	-0-		-0-	-0-	822	1	1677	2	Y	811	793	1			76
								553	4	892	9							
01	5983	X	4585	-0-		-1398	-0-	307	1	1285	2	Y	879	866	1			89
								2026	4	967	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

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	8463	X	7501	-0-		-962	-0-	1429	1	3861	2	Y	799	806	1			44
								1332	4	879	9							
09	7200	X	6328	-0-		-872	-0-	1419	1	3434	2	Y	790	787	1			47
								606	4	869	9							
*10	8618	X	7471	-0-		-1147	-0-	1378	1	3645	2	Y	987	933	1			101
								1362	4	1086	9							
*11	8340	X	6937	-0-		-1403	-0-	1272	1	3203	2	Y	1103	1112	1			92
								1249	4	1213	9							
12	8618	X	5274	-0-		-3344	-0-	940	1	2364	2	Y	1097	1092	1			97
								763	4	1207	9							
01	7502	X	5945	-0-		-1557	-0-	377	1	2001	2	Y	1021	1009	1			109
								2444	4	1123	9							

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

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	11315	X	6501	-0-		-4814	-0-	1388	1	1988	2	Y	852	860	1			46
								2188	4	937	9							
09	10950	X	7229	-0-		-3721	-0-	1607	1	3045	2	Y	742	743	1			45
								1761	4	816	9							
*10	11284	X	5606	-0-		-5678	-0-	1895	1	1494	2	Y	580	588	1			37
								1579	4	638	9							
*11	6330	X	5436	-0-		-894	-0-	1557	1	2081	2	Y	894	870	1			61
								815	4	983	9							
12	6851	X	5532	-0-		-1319	-0-	1702	1	2193	2	Y	1156	1142	1			75
								365	4	1272	9							
01	7471	X	4208	-0-		-3263	-0-	1329	1	1402	2	Y	918	921	1			72
								467	4	1010	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	375	2	Y	339	333	1			21
							599	4	373	9							
09	883	X	883	-0-	-0-	-0-	144	1	87	2	Y	334	338	1			17
							285	4	367	9							
*10	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	257	1	1925	2	Y	800	736	1			81
							4219	4	880	9							
*11	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	503	1	7373	2	Y	1663	1659	1			85
							8974	4	1829	9							
12	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	448	1	7027	2	Y	1585	1586	1			84
							10754	4	1744	9							
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	243	1	6980	2	Y	1284	1279	1			89
							5874	4	1412	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9074	-0-	-2892	-0-	1414	1	3888	2	Y	2159	2299	1			274
							1397	4	2375	9							
09	11580	X	10299	-0-	-1281	-0-	1351	1	4804	2	Y	2332	2368	1			238
							1579	4	2565	9							
*10	10106	X	9723	-0-	-383	-0-	1225	1	5663	2	Y	2076	1981	1			333
							551	4	2284	9							
*11	9780	X	9624	-0-	-156	-0-	1639	1	5387	2	Y	1805	1927	1			211
							612	4	1986	9							
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	650	1	7132	2	Y	1654	1582	1			283
							741	4	1819	9							
01	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	722	1	6296	2	Y	1528	1619	1			192
							774	4	1681	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9161	-0-	-3239	-0-	1536	1	3727	2	Y	2163	2341	1			238
							1519	4	2379	9							
09	12000	X	10170	-0-	-1830	-0-	1449	1	4490	2	Y	2307	2232	1			313
							1693	4	2538	9							
*10	10757	X	9917	-0-	-840	-0-	1325	1	5486	2	Y	2282	2292	1			303
							596	4	2510	9							
*11	10410	X	9973	-0-	-437	-0-	1799	1	5638	2	Y	1695	1783	1			215
							671	4	1865	9							
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	722	1	7822	2	Y	1604	1552	1			267
							821	4	1764	9							
01	10509	X	9786	-0-	-723	-0-	791	1	6652	2	Y	1365	1465	1			167
							841	4	1502	9							

Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9078	-0-	-1834	-0-	5944	2	211	4	Y	2657	2601	1			289
							2923	9									
09	11040	X	9535	-0-	-1505	-0-	6520	2	410	4	Y	2368	2382	1			275
							2605	9									
*10	10912	X	9635	-0-	-1277	-0-	788	1	5663	2	Y	2074	2103	1			246
							903	4	2281	9							
*11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1712	1	7315	2	Y	2011	2060	1			197
							148	4	2212	9							
12	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1317	1	7620	2	Y	1300	1273	1			224
							759	4	1430	9							
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	1407	1	6899	2	Y	1384	1364	1			244
							1218	4	1522	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L121 RRCID -> 296884 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	12627	-0-	-982	-0-	1556	1	4760	2	Y	2344	2337	1			111
							3733	4	2578	9							
09	16740	X	11831	-0-	-4909	-0-	1420	1	4438	2	Y	2079	2094	1			96
							3686	4	2287	9							
*10	14787	X	10059	-0-	-4728	-0-	1414	1	3852	2	Y	1782	1786	1			92
							2833	4	1960	9							
*11	14310	X	11580	-0-	-2730	-0-	1337	1	7225	2	Y	1758	1733	1			117
							1084	4	1934	9							
12	13733	X	10219	-0-	-3514	-0-	1385	1	5757	2	Y	1766	1756	1			127
							1134	4	1943	9							
01	12617	X	8619	-0-	-3998	-0-	1058	1	3842	2	Y	2005	1994	1			138
							1513	4	2206	9							

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4454	-0-	-754	-0-	3881	3	573	9	Y	521	510	0			173
09	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3157	3	493	9	Y	448	395	0			226
10	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3038	3	525	9	Y	477	594	0			109
11	4560	X	3675	-0-	-885	-0-	3114	3	561	9	Y	510	376	0			243
12	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	3329	3	592	9	Y	538	641	0			140
01	4464	X	3597	-0-	-867	-0-	3069	3	528	9	Y	480	427	0			193

DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94550	X	82508	-0-	-12042	-0-	77950	3	4558	9	Y	4144	4205	0	40	8	203
09	91500	X	77588	-0-	-13912	-0-	365	1	73026	3	Y	3815	3861	0			157
							4197	9									
10	91450	X	78035	-0-	-13415	-0-	455	1	73306	3	Y	3885	3892	0			150
							4274	9									
11	85050	X	72392	-0-	-12658	-0-	399	1	68058	3	Y	3577	3574	0			153
							3935	9									
12	83607	X	73348	-0-	-10259	-0-	419	1	68833	3	Y	3724	3772	0			105
							4096	9									
01	82522	X	65697	-0-	-16825	-0-	338	1	61905	3	Y	3025	3032	0			98
							126	4	3328	9							

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96968	X	87237	-0-	-9731	-0-	81738	3	5499	9	Y	4999	5073	0	54	8	245
09	90000	X	84193	-0-	-5807	-0-	174	1	78946	3	Y	4612	4667	0			190
							5073	9									
10	91078	X	85324	-0-	-5754	-0-	264	1	80048	3	Y	4556	4570	0			176
							5012	9									
11	87690	X	79112	-0-	-8578	-0-	223	1	74221	3	Y	4244	4239	0			181
							4668	9									
12	89714	X	80359	-0-	-9355	-0-	246	1	75470	3	Y	4221	4283	0			119
							4643	9									
01	87234	X	79078	-0-	-8156	-0-	155	1	74448	3	Y	4068	4056	0			131
							4475	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

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	95728	X	85637	-0-		-10091	-0-	80862	3	4775	9	Y	4341	4407	0	44	8	213
09	92640	X	79963	-0-		-12677	-0-	254	1	75323	3	Y	3987	4036	0			164
								4386	9									
10	94054	X	80433	-0-		-13621	-0-	479	1	75607	3	Y	3952	3964	0			152
								4347	9									
11	88410	X	75924	-0-		-12486	-0-	477	1	71360	3	Y	3715	3708	0			159
								4087	9									
12	86831	X	77012	-0-		-9819	-0-	482	1	72559	3	Y	3610	3667	0			102
								3971	9									
01	85622	X	71690	-0-		-13932	-0-	392	1	67656	3	Y	3311	3306	0			107
								3642	9									

TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

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	111135	X	77295	-0-		-33840	-0-	72622	3	14	4	Y	4235	4337	0	45	8	209
								4659	9									
09	107550	X	75273	-0-		-32277	-0-	102	1	70597	3	Y	4158	4196	0			171
								4574	9									
10	110267	X	75965	-0-		-34302	-0-	213	1	71174	3	Y	4162	4172	0			161
								4578	9									
11	103590	X	72324	-0-		-31266	-0-	185	1	67785	3	Y	3958	3950	0			169
								4354	9									
12	93248	X	72967	-0-		-20281	-0-	203	1	68383	3	Y	3983	4039	0			113
								4381	9									
01	77779	X	61772	-0-		-16007	-0-	278	1	57520	3	Y	3613	3609	0			117
								3974	9									

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

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	95666	X	82324	-0-		-13342	-0-	77906	3	4418	9	Y	4016	4057	0	51	8	196
09	92580	X	75747	-0-		-16833	-0-	261	1	71492	3	Y	3631	3677	0			150
								3994	9									
10	92132	X	74853	-0-		-17279	-0-	423	1	70499	3	Y	3574	3586	0			138
								3931	9									
11	82110	X	71163	-0-		-10947	-0-	418	1	66914	3	Y	3483	3472	0			149
								3831	9									
12	82925	X	65314	-0-		-17611	-0-	373	1	61566	3	Y	3068	3130	0			87
								3375	9									
01	82336	X	63083	-0-		-19253	-0-	260	1	59615	3	Y	2916	2909	0			94
								3208	9									

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

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	99727	X	85986	-0-		-13741	-0-	82328	3	3658	9	Y	3325	3361	0	46	8	162
09	90060	X	81369	-0-		-8691	-0-	358	1	77622	3	Y	3081	3116	0			127
								3389	9									
10	91326	X	82652	-0-		-8674	-0-	366	1	78890	3	Y	3087	3095	0			119
								3396	9									
11	86160	X	77283	-0-		-8877	-0-	387	1	73620	3	Y	2978	2970	0			127
								3276	9									
12	86738	X	78715	-0-		-8023	-0-	410	1	75041	3	Y	2967	3010	0			84
								3264	9									
01	85994	X	73133	-0-		-12861	-0-	301	1	69835	3	Y	2724	2720	0			88
								1	4	2996	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540

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	137268	X	76515	-0-		-60753	-0-	128	1	67852	3	Y	7759	7622	0	69	8	291
								8535	9									
09	115680	X	74293	-0-		-41387	-0-	300	1	66951	3	Y	6402	6445	0			248
								7042	9									
10	108562	X	72600	-0-		-35962	-0-	270	1	65683	3	Y	6043	6039	0			252
								6647	9									
11	97650	X	72162	-0-		-25488	-0-	263	1	65647	3	Y	5684	5666	0			270
								6252	9									
12	76756	X	69477	-0-		-7279	-0-	325	1	63011	3	Y	5583	5744	0			109
								6141	9									
01	76756	X	73248	-0-		-3508	-0-	215	1	67238	3	Y	5268	5221	0			156
								5795	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

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	158007	X	110302	-0-		-47705	-0-	98181	3	12121	9	Y	11019	10938	0	68	8	418
09	140010	X	82181	-0-		-57829	-0-	282	1	75315	3	Y	5985	6166	0			237
								6584	9									
10	135656	X	80129	-0-		-55527	-0-	315	1	73804	3	Y	5464	5473	0			228
								6010	9									
11	121470	X	78161	-0-		-43309	-0-	338	1	72354	3	Y	4972	4963	0			237
								5469	9									
12	110298	X	79452	-0-		-30846	-0-	390	1	73627	3	Y	4941	5082	0			96
								5435	9									
01	110298	X	78926	-0-		-31372	-0-	289	1	73504	3	Y	4666	4624	0			138
								5133	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186

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	133982	X	79244	-0-		-54738	-0-	111	1	74734	3	Y	3999	4021	0	55	8	154
								4399	9									
09	118890	X	80310	-0-		-38580	-0-	280	1	75598	3	Y	4029	4028	0			155
								4432	9									
10	112344	X	77506	-0-		-34838	-0-	272	1	72704	3	Y	4118	4102	0			171
								4530	9									
11	102570	X	74758	-0-		-27812	-0-	258	1	70461	3	Y	3672	3668	0			175
								4039	9									
12	90272	X	73405	-0-		-16867	-0-	263	1	69153	3	Y	3626	3730	0			71
								3989	9									
01	82987	X	75330	-0-		-7657	-0-	182	1	71881	3	Y	2970	2953	0			88
								3267	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298910 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812

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	199392	X	69142	-0-		-130250	-0-	144	1	63128	3	Y	5336	5275	0	41	8	281
								5870	9									
*09	192960	X	63771	-0-		-129189	-0-	239	1	59196	3	Y	3942	4012	0			211
								4336	9									
*10	85467	X	63165	-0-		-22302	-0-	258	1	58858	3	Y	3681	3689	0			203
								4049	9									
*11	75900	X	59395	-0-		-16505	-0-	297	1	55108	3	Y	3627	3628	0			202
								3990	9									
*12	74803	X	58598	-0-		-16205	-0-	357	1	54356	3	Y	3532	3585	0			149
								3885	9									
01	69130	X	55854	-0-		-13276	-0-	248	1	51556	3	Y	3682	3626	0			205
								4050	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97650	X	76404	-0-	-21246	-0-	120	1	70600	3	Y	5167	5062	0	128	8	270
							5684	9									
09	87630	X	70735	-0-	-16895	-0-	66106	3	4629	9	Y	4208	4254	0			224
10	90551	X	72129	-0-	-18422	-0-	67349	3	4780	9	Y	4345	4330	0			239
11	86760	X	68049	-0-	-18711	-0-	62776	3	5273	9	Y	4794	4768	0			265
12	81406	X	66536	-0-	-14870	-0-	62447	3	4089	9	Y	3717	3823	0			159
01	76415	X	56526	-0-	-19889	-0-	53875	3	2651	9	Y	2410	2432	0			137

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 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	61245	X	61245	-0-	-0-	-0-	130	1	56443	3	Y	4247	4218	0	54	8	225
							4672	9									
09	73140	X	55535	-0-	-17605	-0-	200	1	50958	3	Y	3979	3994	0			210
							4377	9									
10	71858	X	55933	-0-	-15925	-0-	172	1	51283	3	Y	4071	4057	0			224
							4478	9									
11	68970	X	53911	-0-	-15059	-0-	220	1	48963	3	Y	4298	4284	0			238
							4728	9									
12	64356	X	57370	-0-	-6986	-0-	206	1	52265	3	Y	4454	4505	0			187
							4899	9									
01	61256	X	48568	-0-	-12688	-0-	103	1	44179	3	Y	3896	3865	0			218
							4286	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 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	110546	X	69596	-0-	-40950	-0-	145	1	65355	3	Y	3724	3728	0	35	8	142
							4096	9									
09	93990	X	70920	-0-	-23070	-0-	289	1	66783	3	Y	3498	3505	0			135
							3848	9									
10	88753	X	69520	-0-	-19233	-0-	271	1	65373	3	Y	3524	3512	0			147
							3876	9									
11	78720	X	65261	-0-	-13459	-0-	260	1	61500	3	Y	3183	3178	0			152
							3501	9									
12	74219	X	74219	-0-	-0-	-0-	262	1	70588	3	Y	3063	3155	0			60
							3369	9									
01	73284	X	64874	-0-	-8410	-0-	205	1	61492	3	Y	2888	2862	0			86
							3177	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67022	X	47336	-0-	-19686	-0-	139	1	46001	3	Y	1087	1101	0	28	8	59
							1196	9									
09	64860	X	44352	-0-	-20508	-0-	510	1	41304	3	Y	2307	2248	0			118
							2538	9									
10	61225	X	47892	-0-	-13333	-0-	638	1	44899	3	Y	2141	2141	0			118
							2355	9									
11	54570	X	40670	-0-	-13900	-0-	363	1	39725	3	Y	529	613	0			34
							582	9									
12	51553	X	39400	-0-	-12153	-0-	367	1	37933	3	Y	1000	993	0			41
							1100	9									
01	47895	X	34944	-0-	-12951	-0-	266	1	33215	3	Y	1330	1298	0			73
							1463	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	19013	3	1544	9	Y	1404	1412	0			63
09	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	21294	3	1474	9	Y	1340	1332	0			71
10	19233	X	19233	-0-	-0-	-0-	17802	3	34	4	Y	1270	1267	0			74
							1397	9									
11	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	19770	3	4	4	Y	1239	1226	0			87
							1363	9									
12	23529	X	16298	-0-	-7231	-0-	15626	3	4	4	Y	607	663	0			31
							668	9									
*01	23529	X	18761	-0-	-4768	-0-	17671	3	25	4	Y	968	937	0			62
							1065	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	10717	3	866	9	Y	787	811	0			35
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	8874	3	484	9	Y	440	452	0			23
10	11067	X	9726	-0-	-1341	-0-	8675	3	6	4	Y	950	918	0			55
							1045	9									
11	10740	X	10454	-0-	-286	-0-	9082	3	1	4	Y	1246	1213	0			88
							1371	9									
12	11098	X	10981	-0-	-117	-0-	9998	3	1	4	Y	893	936	0			45
							982	9									
*01	11098	X	9851	-0-	-1247	-0-	8756	3	4	4	Y	992	973	0			64
							1091	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	18209	3	849	9	Y	772	764	0			35
09	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	17154	3	961	9	Y	874	863	0			46
10	22382	X	17724	-0-	-4658	-0-	17059	3	20	4	Y	586	598	0			34
							645	9									
11	18450	X	16609	-0-	-1841	-0-	16255	3	4	4	Y	318	330	0			22
							350	9									
12	19065	X	13082	-0-	-5983	-0-	13005	3	4	4	Y	66	85	0			3
							73	9									
*01	19065	X	17515	-0-	-1550	-0-	17102	3	25	4	Y	353	333	0			23
							388	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

08	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3777	3	543	9	Y	494	494	0			22
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2190	3	382	9	Y	347	351	0			18
10	7409	X	4063	-0-	-3346	-0-	3456	3	607	9	Y	552	538	0			32
11	7170	X	5274	-0-	-1896	-0-	4636	3	638	9	Y	580	571	0			41
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4731	3	516	9	Y	469	486	0			24
*01	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	4570	3	565	9	Y	514	505	0			33

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	10407	3	1143	9	Y	1039	1048	0			47
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9031	3	1037	9	Y	943	940	0			50
10	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8694	3	3	4	Y	748	755	0			43
							823	9									
11	8880	X	8036	-0-	-844	-0-	7245	3	791	9	Y	719	711	0			51
12	9176	X	7376	-0-	-1800	-0-	6928	3	1	4	Y	406	436	0			21
							447	9									
*01	9176	X	8892	-0-	-284	-0-	8118	3	5	4	Y	699	675	0			45
							769	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 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	EOM BALANCE
08	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	14258	3	1242	9	Y	1129	1132	0	51
09	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	11901	3	884	9	Y	804	812	0	43
10	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	10129	3	19	4	Y	1159	1135	0	67
							1275	9							
11	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	15153	3	3	4	Y	1525	1485	0	107
							1678	9							
12	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	16039	3	4	4	Y	1709	1729	0	87
							1880	9							
*01	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	15223	3	21	4	Y	1971	1931	0	127
							2168	9							

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	38617	X	38617	-0-	-0-	-0-	36653	3	1964	9	Y	1785	1779	0	80
09	23790	X	23790	-0-	-0-	-0-	22111	3	1679	9	Y	1526	1525	0	81
10	30380	X	21564	-0-	-8816	-0-	19699	3	37	4	Y	1662	1646	0	97
							1828	9							
11	29400	X	26683	-0-	-2717	-0-	23280	3	4	4	Y	3090	2969	0	218
							3399	9							
12	30380	X	24164	-0-	-6216	-0-	21944	3	5	4	Y	2014	2130	0	102
							2215	9							
*01	30380	X	19131	-0-	-11249	-0-	17356	3	24	4	Y	1592	1591	0	103
							1751	9							

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 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	EOM BALANCE
08	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	9521	3	1440	9	Y	1309	1310	0	59
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	8281	3	806	9	Y	733	753	0	39
10	11160	X	9291	-0-	-1869	-0-	8363	3	928	9	Y	844	834	0	49
11	10800	X	10004	-0-	-796	-0-	8884	3	1120	9	Y	1018	995	0	72
12	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	9859	3	1297	9	Y	1179	1191	0	60
*01	10974	X	10344	-0-	-630	-0-	8978	3	1366	9	Y	1242	1222	0	80

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	16054	3	898	9	Y	816	822	0	37
09	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14858	3	763	9	Y	694	694	0	37
10	15345	X	15009	-0-	-336	-0-	14255	3	11	4	Y	675	673	0	39
							743	9							
11	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	14821	3	1	4	Y	678	669	0	48
							746	9							
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	16448	3	2	4	Y	675	689	0	34
							743	9							
*01	15345	X	14873	-0-	-472	-0-	14084	3	7	4	Y	711	699	0	46
							782	9							

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 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	EOM BALANCE
08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	11573	3	1547	9	Y	1406	1388	0	63
09	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	12250	3	1211	9	Y	1101	1106	0	58
10	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	9980	3	3	4	Y	1117	1110	0	65
							1229	9							
11	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	13749	3	1	4	Y	1386	1353	0	98
							1525	9							
12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	13545	3	1	4	Y	1143	1183	0	58
							1257	9							
*01	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	10968	3	6	4	Y	974	969	0	63
							1071	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12242	3	1475	9	Y	1341	1321	0		60
09	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	11821	3	930	9	Y	845	860	0		45
10	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11152	3	4	4	Y	757	758	0		44
							833	9								
11	10800	X	9606	-0-	-1194	-0-	8778	3	828	9	Y	753	744	0		53
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	10931	3	1	4	Y	804	816	0		41
							884	9								
*01	11160	X	10976	-0-	-184	-0-	10189	3	6	4	Y	710	705	0		46
							781	9								

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	1097	1	11373	3	Y	969	982	0		16
							2	4	1066	9						
09	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	441	1	6488	3	Y	685	657	0		44
							76	4	754	9						
10	11780	X	4453	-0-	-7327	-0-	201	1	3964	3	Y	253	277	0	1 8	19
							10	4	278	9						
11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	858	1	13975	3	Y	1286	1285	0		20
							30	4	1415	9						
12	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	903	1	15345	3	Y	1392	1391	0		21
							52	4	1531	9						
01	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	904	1	14088	3	Y	1442	1437	0		26
							84	4	1586	9						

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

08	33155	X	33155	-0-	-0-	-0-	31363	3	1792	9	Y	1629	1618	0		73
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	28838	3	1212	9	Y	1102	1117	0		58
10	36952	X	30442	-0-	-6510	-0-	28881	3	33	4	Y	1389	1366	0		81
							1528	9								
11	32100	X	29148	-0-	-2952	-0-	27249	3	6	4	Y	1721	1681	0		121
							1893	9								
12	33170	X	31344	-0-	-1826	-0-	29792	3	9	4	Y	1403	1453	0		71
							1543	9								
*01	33170	X	25874	-0-	-7296	-0-	24743	3	36	4	Y	995	1002	0		64
							1095	9								

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

08	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	34357	3	2047	9	Y	1861	1861	0		84
09	35106	X	35106	-0-	-0-	-0-	33283	3	1823	9	Y	1657	1653	0		88
10	41230	X	33753	-0-	-7477	-0-	31988	3	37	4	Y	1571	1568	0		91
							1728	9								
11	35220	X	32102	-0-	-3118	-0-	30372	3	7	4	Y	1566	1547	0		110
							1723	9								
12	36394	X	35459	-0-	-935	-0-	33563	3	11	4	Y	1714	1737	0		87
							1885	9								
*01	36394	X	30299	-0-	-6095	-0-	28490	3	41	4	Y	1607	1590	0		104
							1768	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52089	X	52089	-0-	-0-	-0-	45647	3	6442	9	Y	5856	5802	0			263
09	39117	X	39117	-0-	-0-	-0-	34588	3	4529	9	Y	4117	4162	0			218
10	46354	X	46354	-0-	-0-	-0-	40545	3	74	4	Y	5214	5129	0			303
							5735	9									
11	56818	X	56818	-0-	-0-	-0-	50663	3	10	4	Y	5586	5496	0			393
							6145	9									
12	56438	X	56438	-0-	-0-	-0-	50649	3	12	4	Y	5252	5378	0			267
							5777	9									
*01	53320	X	53320	-0-	-0-	-0-	47610	3	66	4	Y	5131	5067	0			331
							5644	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	997	1	10337	3	Y	474	493	0			11
							2	4	521	9							
09	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	454	1	6677	3	Y	275	253	0			33
							78	4	303	9							
10	21576	X	7871	-0-	-13705	-0-	368	1	7263	3	Y	203	214	0	1	8	21
							17	4	223	9							
11	20580	X	17914	-0-	-2666	-0-	973	1	15836	3	Y	974	976	0			19
							34	4	1071	9							
12	21266	X	18228	-0-	-3038	-0-	950	1	16147	3	Y	978	976	0			21
							55	4	1076	9							
01	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	981	1	15301	3	Y	981	975	0			27
							91	4	1079	9							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	974	1	10093	3	Y	1179	1204	0			24
							2	4	1297	9							
09	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	790	1	11613	3	Y	1025	982	0			67
							135	4	1128	9							
10	20460	X	18228	-0-	-2232	-0-	821	1	16210	3	Y	1053	1068	0	2	8	50
							39	4	1158	9							
11	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	1363	1	22182	3	Y	2700	2714	0			36
							48	4	2970	9							
12	25119	X	25119	-0-	-0-	-0-	1230	1	20910	3	Y	2644	2645	0			35
							71	4	2908	9							
01	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	1304	1	20325	3	Y	2927	2917	0			45
							121	4	3220	9							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

08	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	14230	3	859	9	Y	781	793	0			35
09	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	13899	3	878	9	Y	798	791	0			42
10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	11941	3	1117	9	Y	1015	998	0			59
11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	15166	3	1001	9	Y	910	905	0			64
12	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	17719	3	1495	9	Y	1359	1354	0			69
*01	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	15887	3	744	9	Y	676	701	0			44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 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	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	1261	1	13069	3	Y	880	902	0			26
							20	4	968	9							
09	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	1082	1	15906	3	Y	691	662	0			55
							185	4	760	9							
10	25074	X	25074	-0-	-0-	-0-	1156	1	22820	3	Y	948	953	0	2	8	48
							55	4	1043	9							
11	29108	X	29108	-0-	-0-	-0-	1589	1	25861	3	Y	1456	1478	0			26
							56	4	1602	9							
12	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1383	1	23514	3	Y	1195	1197	0			24
							80	4	1315	9							
01	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	1481	1	23091	3	Y	1222	1216	0			30
							138	4	1344	9							

WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 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	DLQ G-10		28253	-0-	28253	28253	2267	1	23497	3	Y	2255	2300	0	1	8	43
							8	4	2481	9							
09	36272	X	8019	-0-	-28253	-0-	470	1	6907	3	Y	510	456	0			97
							81	4	561	9							
10	T. A.		3411	-0-	3411	3411	156	1	3075	3	Y	157	190	0	1	8	63
							7	4	173	9							
11	T. A.		27771	-0-	27771	31182	1476	1	24032	3	Y	2010	2014	0			59
							52	4	2211	9							
12	T. A.		30453	-0-	30453	61635	1564	1	26586	3	Y	2012	2005	0			66
							90	4	2213	9							
01	T. A.		28357	-0-	28357	89992	1583	1	24682	3	Y	1768	1750	0			84
							147	4	1945	9							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	676	1	7008	3	Y	854	872	0			19
							1	4	939	9							
09	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	552	1	8112	3	Y	911	873	0			57
							95	4	1002	9							
10	14570	X	8692	-0-	-5878	-0-	389	1	7676	3	Y	554	579	0	1	8	31
							18	4	609	9							
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	895	1	14577	3	Y	1694	1700	0			25
							32	4	1863	9							
12	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	805	1	13679	3	Y	1507	1509	0			23
							46	4	1658	9							
01	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	833	1	12989	3	Y	1464	1459	0			28
							77	4	1610	9							

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	2681	1	27786	3	Y	3074	3103	0	1	8	51
							44	4	3381	9							
09	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	1324	1	19475	3	Y	1756	1700	0			107
							233	4	1932	9							
10	33759	X	21538	-0-	-12221	-0-	960	1	18946	3	Y	1442	1476	0	3	8	70
							46	4	1586	9							
11	35307	X	35307	-0-	-0-	-0-	1842	1	29993	3	Y	3097	3122	0			45
							65	4	3407	9							
12	33759	X	32956	-0-	-803	-0-	1656	1	28154	3	Y	2773	2775	0			43
							96	4	3050	9							
01	33759	X	33050	-0-	-709	-0-	1797	1	28011	3	Y	2795	2786	0			52
							167	4	3075	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 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	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	3186	1	33021	3	Y	3044	3074	0	1	8	50
							6	4	3348	9							
09	27171	X	27171	-0-	-0-	-0-	1590	1	23385	3	Y	1748	1688	0			110
							273	4	1923	9							
10	39060	X	26286	-0-	-12774	-0-	1189	1	23472	3	Y	1426	1462	0	3	8	71
							56	4	1569	9							
11	43780	X	43780	-0-	-0-	-0-	2321	1	37777	3	Y	3273	3296	0			48
							82	4	3600	9							
12	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	2121	1	36049	3	Y	3037	3038	0			47
							122	4	3341	9							
01	42322	X	42322	-0-	-0-	-0-	2330	1	36326	3	Y	3135	3125	0			57
							217	4	3449	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	1914	1	19843	3	Y	1560	1597	0			39
							14	4	1716	9							
09	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	1775	1	26094	3	Y	1429	1366	0			102
							304	4	1572	9							
10	40982	X	25196	-0-	-15786	-0-	1155	1	22791	3	Y	1086	1121	0	2	8	65
							55	4	1195	9							
11	51932	X	51932	-0-	-0-	-0-	2802	1	45620	3	Y	3101	3116	0			50
							99	4	3411	9							
12	44512	X	44512	-0-	-0-	-0-	2309	1	39250	3	Y	2564	2568	0			46
							133	4	2820	9							
01	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	2524	1	39348	3	Y	2622	2611	0			57
							235	4	2884	9							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37438	X	37438	-0-	-0-	-0-	3019	1	31295	3	Y	2819	2849	0	1	8	47
							23	4	3101	9							
09	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	1556	1	22884	3	Y	1639	1580	0			106
							268	4	1803	9							
10	36611	X	26284	-0-	-10327	-0-	1193	1	23542	3	Y	1356	1389	0	3	8	70
							57	4	1492	9							
11	41247	X	41247	-0-	-0-	-0-	2197	1	35764	3	Y	2917	2942	0			45
							77	4	3209	9							
12	38846	X	38846	-0-	-0-	-0-	1984	1	33736	3	Y	2737	2738	0			44
							115	4	3011	9							
01	38684	X	38684	-0-	-0-	-0-	2135	1	33280	3	Y	2792	2781	0			55
							198	4	3071	9							

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 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	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	8104	3	1411	9	Y	1283	1285	0			58
09	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8565	3	1211	9	Y	1101	1101	0			58
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	8028	3	1118	9	Y	1016	1015	0			59
11	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	10217	3	943	9	Y	857	856	0			60
12	8215	X	7340	-0-	-875	-0-	6566	3	774	9	Y	704	728	0			36
*01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7379	3	1123	9	Y	1021	991	0			66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28467	X	28467	-0-	-0-	-0-	23803	3	4664	9	Y	4240	4306	0			190
09	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	28162	3	4815	9	Y	4377	4335	0			232
10	29978	X	29978	-0-	-0-	-0-	24964	3	5014	9	Y	4558	4525	0			265
11	24551	X	24551	-0-	-0-	-0-	20109	3	4442	9	Y	4038	4019	0			284
12	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	26286	3	2	4	Y	4421	4480	0			225
							4863	9									
*01	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	21882	3	19	4	Y	3688	3675	0			238
							4057	9									

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	8737	3	948	9	Y	862	887	0			39
09	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	7541	3	1546	9	Y	1405	1370	0			74
10	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	7331	3	14	4	Y	840	865	0			49
							924	9									
11	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	12521	3	2	4	Y	2043	1948	0			144
							2247	9									
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13028	3	3	4	Y	2771	2774	0			141
							3048	9									
*01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	11149	3	15	4	Y	1734	1763	0			112
							1907	9									

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	2718	3	2917	9	Y	2652	2649	0			119
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	3268	3	2602	9	Y	2365	2359	0			125
10	8091	X	5333	-0-	-2758	-0-	2109	3	3224	9	Y	2931	2886	0			170
11	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	12576	3	3317	9	Y	3015	2973	0			212
12	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	17494	3	1	4	Y	3193	3243	0			162
							3512	9									
*01	15335	X	15335	-0-	-0-	-0-	12496	3	10	4	Y	2572	2568	0			166
							2829	9									

BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	13504	3	2895	9	Y	2632	2601	0			118
09	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	15056	3	5942	9	Y	5402	5234	0			286
10	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	12390	3	3621	9	Y	3292	3387	0			191
11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	9913	3	2053	9	Y	1866	1926	0			131
12	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	10736	3	1991	9	Y	1810	1849	0			92
*01	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	9325	3	2231	9	Y	2028	1989	0			131

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	1175	1	11723	2	Y	1892	1885	0			240
							2081	9									
09	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	948	1	6767	2	Y	1443	1460	0			223
							1587	9									
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	401	1	5186	2	Y	1457	1272	0			408
							1603	9									
11	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	486	1	6187	2	Y	1403	1439	0			372
							1543	9									
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	462	1	5710	2	Y	766	949	0			189
							843	9									
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	384	1	7106	2	Y	440	589	0			40
							484	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

08	20863	X	14238	-0-	-6625	-0-	1047	1	12507	2	Y	622	607	0			47
							684	9									
09	17460	X	11760	-0-	-5700	-0-	1085	1	10040	2	Y	577	511	0			113
							635	9									
10	18042	X	2318	-0-	-15724	-0-	222	1	1920	2	Y	160	228	0			45
							176	9									
11	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-	246	1	29763	2	Y	515	436	0			124
							567	9									
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	155	1	18963	2	Y	768	772	0			120
							845	9									
01	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	84	1	20466	2	Y	1204	1214	0			110
							1324	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

08	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	1932	1	12379	2	Y	2031	1579	0			1072
							2234	9									
09	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	1875	1	11125	2	Y	2103	1487	0			1688
							2313	9									
10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	1136	1	8742	2	Y	1625	2453	0			860
							1788	9									
11	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	542	1	16576	2	Y	1584	1425	0			1019
							1742	9									
12	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	736	1	15826	2	Y	2626	2765	0			880
							2889	9									
01	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	930	1	18778	2	Y	2372	2395	0			857
							2609	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

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-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

08	14942	X	6981	-0-	-7961	-0-	685	1	5117	2	N	1072	733	1			1168
							1179	9									
09	14460	X	4455	-0-	-10005	-0-	593	1	3090	2	N	702	1094	1			776
							772	9									
10	11377	X	6993	-0-	-4384	-0-	1058	1	4451	2	N	1349	1470	1			655
							1484	9									
11	11010	X	8263	-0-	-2747	-0-	1012	1	5657	2	N	1449	1491	1			613
							1594	9									
12	11377	X	5055	-0-	-6322	-0-	416	1	3640	2	N	908	751	1			770
							999	9									
01	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1009	1	7226	2	N	1632	1466	1			936
							1795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

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	24834	X	24834	-0-		-0-	-0-	758	1	20225	2	Y	3501	3716	0			383
								3851	9									
09	33720	X	25190	-0-		-8530	-0-	945	1	19442	2	Y	4366	4179	0			570
								4803	9									
10	37014	X	26373	-0-		-10641	-0-	1395	1	20348	2	Y	4209	4389	0			390
								4630	9									
11	35820	X	30839	-0-		-4981	-0-	1215	1	24807	2	Y	4379	4394	0			375
								4817	9									
12	37014	X	21996	-0-		-15018	-0-	874	1	17107	2	Y	3650	3450	0			575
								4015	9									
01	29530	X	29530	-0-		-0-	-0-	1000	1	24546	2	Y	3622	3683	0			514
								3984	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

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	17050	X	13154	-0-		-3896	-0-	1174	1	11107	2	Y	794	817	0			87
								873	9									
09	18390	X	12251	-0-		-6139	-0-	1462	1	9122	2	Y	1515	1404	0			198
								1667	9									
10	19003	X	8722	-0-		-10281	-0-	669	1	7466	2	Y	534	682	0			50
								587	9									
11	18390	X	13117	-0-		-5273	-0-	626	1	12161	2	Y	300	324	0			26
								330	9									
12	18600	X	14406	-0-		-4194	-0-	833	1	12949	2	Y	567	504	0			89
								624	9									
01	22665	X	22665	-0-		-0-	-0-	1338	1	19922	2	Y	1277	1185	0			181
								1405	9									

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 15442

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	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-	505	1	1525	2	N	928	547	1			1146
								1021	9									
09	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	555	1	2003	2	N	658	1273	1			531
								724	9									
10	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	743	1	2621	2	N	996	736	1			791
								1096	9									
11	3952	X	3952	-0-		-0-	-0-	558	1	2316	2	N	980	1110	1			661
								1078	9									
12	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	567	1	2137	2	N	1067	924	1			804
								1174	9									
01	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-	671	1	1939	2	N	1103	936	1			971
								1213	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

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	25442	X	25442	-0-		-0-	-0-	2208	1	21321	2	Y	1739	1716	0			110
								1913	9									
09	24080	X	24080	-0-		-0-	-0-	2382	1	19579	2	Y	1926	1940	0			96
								2119	9									
10	8257	X	8257	-0-		-0-	-0-	758	1	6815	2	Y	622	682	0			36
								684	9									
11	21	X	21	-0-		-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	6	0			31
12	38	X	38	-0-		-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	2	0			29
01	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	57	1	1368	2	Y	153	100	0			82
								168	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 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	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-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

08	8773	X	8210	-0-	-563	-0-	1138	1	5565	2	Y	1370	1480	0			174
							1507	9									
09	7890	X	7807	-0-	-83	-0-	1110	1	5147	2	Y	1409	1366	0			217
							1550	9									
10	9579	X	8911	-0-	-668	-0-	1092	1	6132	2	Y	1534	1322	0			429
							1687	9									
11	9270	X	6572	-0-	-2698	-0-	981	1	4121	2	Y	1336	1411	0			354
							1470	9									
12	9579	X	6433	-0-	-3146	-0-	905	1	3883	2	Y	1495	1480	0			369
							1645	9									
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1031	1	7082	2	Y	1731	1943	0			157
							1904	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

08	8060	X	6774	-0-	-1286	-0-	1146	1	4405	2	Y	1112	1227	0			141
							1223	9									
09	7350	X	4854	-0-	-2496	-0-	1035	1	2909	2	Y	827	840	0			128
							910	9									
10	8277	X	1631	-0-	-6646	-0-	900	1	15	2	Y	651	597	0			182
							716	9									
11	8010	X	2074	-0-	-5936	-0-	990	1	66	2	Y	925	862	0			245
							1018	9									
12	8277	X	3434	-0-	-4843	-0-	912	1	1468	2	Y	958	967	0			236
							1054	9									
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	892	1	5240	2	Y	1206	1332	0			110
							1327	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

08	25885	X	16227	-0-	-9658	-0-	14	1	14907	2	Y	1187	1416	0			525
							1306	9									
09	24960	X	21810	-0-	-3150	-0-	26	1	18067	2	Y	3379	2887	0			1017
							3717	9									
10	25792	X	22310	-0-	-3482	-0-	31	1	18370	2	Y	3554	4000	0			571
							3909	9									
11	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	30	1	19731	2	Y	3758	3801	0			528
							4134	9									
12	22723	X	17622	-0-	-5101	-0-	25	1	14729	2	Y	2607	2454	0			681
							2868	9									
01	22537	X	18428	-0-	-4109	-0-	28	1	14994	2	Y	3096	3109	0			668
							3406	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W001CF RRCID -> 285789 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905

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	15531	X	970	-0-	-14561	-0-	269	1	211	2	Y	445	651	0			197
							490	9									
09	15030	X	5505	-0-	-9525	-0-	573	1	3344	2	Y	1444	1206	0			435
							1588	9									
10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	1081	1	6271	2	Y	1916	2043	0			308
							2108	9									
11	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	1074	1	6896	2	Y	1805	1859	0			254
							1986	9									
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	902	1	4920	2	Y	1505	1366	0			393
							1656	9									
01	9455	X	8255	-0-	-1200	-0-	928	1	5992	2	Y	1214	1345	0			262
							1335	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

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	8339	X	388	-0-	-7951	-0-	149	1	45	2	Y	176	349	0			78
							194	9									
09	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	878	1	4901	2	Y	1182	904	0			356
							1300	9									
10	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	1147	1	6608	2	Y	1656	1746	0			266
							1822	9									
11	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	1085	1	6976	2	Y	1462	1523	0			205
							1608	9									
12	7316	X	6471	-0-	-845	-0-	726	1	4819	2	Y	842	827	0			220
							926	9									
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	946	1	6851	2	Y	1363	1289	0			294
							1499	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

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	5425	X	2865	-0-	-2560	-0-	1151	1	658	2	Y	960	988	0			115
							1056	9									
09	5250	X	1305	-0-	-3945	-0-	1079	1	226	9	Y	205	281	0			39
10	5425	X	1718	-0-	-3707	-0-	550	1	766	2	Y	365	295	0			109
							402	9									
11	5220	X	1902	-0-	-3318	-0-	383	1	976	2	Y	494	510	0			93
							543	9									
12	5394	X	2868	-0-	-2526	-0-	596	1	1488	2	Y	713	711	0			95
							784	9									
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	788	1	2995	2	Y	544	567	0			72
							598	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

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	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	1102	1	7122	2	Y	1846	1827	0			221
							2031	9									
09	9660	X	1295	-0-	-8365	-0-	1023	1	272	9	Y	247	421	0			47
10	11005	X	1905	-0-	-9100	-0-	608	1	838	2	Y	417	340	0			124
							459	9									
11	10650	X	2616	-0-	-8034	-0-	409	1	1148	2	Y	963	906	0			181
							1059	9									
12	11005	X	1384	-0-	-9621	-0-	442	1	942	9	Y	856	923	0			114
01	10261	X	3228	-0-	-7033	-0-	942	1	1155	2	Y	1028	1006	0			136
							1131	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	X	13383	-0-	-13525	-0-	868	1	10576	2	Y	1763	1938	0			193
							1939	9									
09	25410	X	17361	-0-	-8049	-0-	1275	1	12640	2	Y	3133	2917	0			409
							3446	9									
10	26257	X	20196	-0-	-6061	-0-	831	1	15174	2	Y	3810	3866	0			353
							4191	9									
11	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	1126	1	17234	2	Y	3854	3877	0			330
							4239	9									
12	20522	X	17180	-0-	-3342	-0-	806	1	13837	2	Y	2306	2273	0			363
							2537	9									
01	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	963	1	21851	2	Y	3804	3627	0			540
							4184	9									

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21531	-0-	-9872	-0-	1066	1	17363	2	Y	2820	3031	0			309
							3102	9									
09	30390	X	22205	-0-	-8185	-0-	1511	1	17212	2	Y	3165	3061	0			413
							3482	9									
10	33573	X	23842	-0-	-9731	-0-	1391	1	19108	2	Y	3039	3170	0			282
							3343	9									
11	32490	X	32188	-0-	-302	-0-	1437	1	27132	2	Y	3290	3290	0			282
							3619	9									
12	33573	X	28161	-0-	-5412	-0-	842	1	25107	2	Y	2011	1976	0			317
							2212	9									
01	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1300	1	24841	2	Y	3863	3632	0			548
							4249	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	13953	-0-	-3934	-0-	846	1	10703	2	Y	2185	2199	0			262
							2404	9									
09	17580	X	13529	-0-	-4051	-0-	909	1	10070	2	Y	2318	2138	0			442
							2550	9									
10	18166	X	11271	-0-	-6895	-0-	650	1	8442	2	Y	1981	1833	0			590
							2179	9									
11	17580	X	10919	-0-	-6661	-0-	743	1	8194	2	Y	1802	2053	0			339
							1982	9									
12	16058	X	14005	-0-	-2053	-0-	714	1	10948	2	Y	2130	2185	0			284
							2343	9									
01	13981	X	10726	-0-	-3255	-0-	885	1	7534	2	Y	2097	2104	0			277
							2307	9									

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47337	X	27708	-0-	-19629	-0-	27	1	22867	2	Y	4376	4661	0			479
							4814	9									
09	45810	X	25483	-0-	-20327	-0-	29	1	20357	2	Y	4634	4508	0			605
							5097	9									
10	47337	X	25110	-0-	-22227	-0-	31	1	19966	2	Y	4648	4822	0			431
							5113	9									
11	44730	X	35087	-0-	-9643	-0-	30	1	29986	2	Y	4610	4646	0			395
							5071	9									
12	40393	X	20628	-0-	-19765	-0-	18	1	17552	2	Y	2780	2737	0			438
							3058	9									
01	27714	X	25885	-0-	-1829	-0-	21	1	21485	2	Y	3981	3854	0			565
							4379	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

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	12419	X	12419	-0-		-0-	-0-	1356	1	8700	2	Y	2148	2142	0			257
								2363	9									
09	13134	X	13134	-0-		-0-	-0-	1239	1	9703	2	Y	1993	1870	0			380
								2192	9									
10	12534	X	12534	-0-		-0-	-0-	1427	1	9083	2	Y	1840	1672	0			548
								2024	9									
11	10315	X	10315	-0-		-0-	-0-	644	1	7923	2	Y	1589	1838	0			299
								1748	9									
12	10572	X	10572	-0-		-0-	-0-	1123	1	6868	2	Y	2346	2332	0			313
								2581	9									
01	10478	X	7021	-0-		-3457	-0-	1100	1	3398	2	Y	2294	2304	0			303
								2523	9									

TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

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	39427	X	39427	-0-		-0-	-0-	975	1	32050	2	Y	5820	5836	0			180
								6402	9									
09	36615	X	36615	-0-		-0-	-0-	944	1	29780	2	Y	5355	5430	0			105
								5891	9									
10	36859	X	36681	-0-		-178	-0-	1032	1	29610	2	Y	5490	5327	0			268
								6039	9									
11	36682	X	36682	-0-		-0-	-0-	903	1	29827	2	Y	5411	5463	0			216
								5952	9									
12	36859	X	29256	-0-		-7603	-0-	795	1	23554	2	Y	4461	4499	0			178
								4907	9									
01	36859	X	25681	-0-		-11178	-0-	734	1	20221	2	Y	4296	4297	0			177
								4726	9									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

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	50237	X	50237	-0-		-0-	-0-	966	1	40800	2	Y	7701	7747	0			238
								8471	9									
09	47490	X	47305	-0-		-185	-0-	929	1	38639	2	Y	7034	7134	0			138
								7737	9									
10	49073	X	48182	-0-		-891	-0-	1024	1	39231	2	Y	7206	6993	0			351
								7927	9									
11	47490	X	47129	-0-		-361	-0-	898	1	38481	2	Y	7045	7115	0			281
								7750	9									
12	49073	X	38035	-0-		-11038	-0-	786	1	30603	2	Y	6042	6082	0			241
								6646	9									
01	49073	X	39682	-0-		-9391	-0-	733	1	30709	2	Y	7491	7424	0			308
								8240	9									

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

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	30845	X	25386	-0-		-5459	-0-	961	1	19923	2	Y	4093	4115	0			127
								4502	9									
09	29850	X	26006	-0-		-3844	-0-	763	1	20687	2	Y	4142	4188	0			81
								4556	9									
10	30845	X	27353	-0-		-3492	-0-	1037	1	21605	2	Y	4283	4155	0			209
								4711	9									
11	29130	X	25437	-0-		-3693	-0-	899	1	19933	2	Y	4186	4228	0			167
								4605	9									
12	28334	X	21974	-0-		-6360	-0-	783	1	17279	2	Y	3556	3581	0			142
								3912	9									
01	27342	X	21802	-0-		-5540	-0-	713	1	17559	2	Y	3209	3219	0			132
								3530	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D WELL #: W102AP RRCID -> 292329 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10975 - 21192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	982	1	16139	2	Y	3305	3357	0			102
							3636	9									
09	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	948	1	15109	2	Y	2829	2875	0			56
							3112	9									
10	18538	X	11823	-0-	-6715	-0-	539	1	9531	2	Y	1594	1572	0			78
							1753	9									
11	26106	X	26106	-0-	-0-	-0-	873	1	21881	2	Y	3047	3004	0			121
							3352	9									
12	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	758	1	17644	2	Y	3014	3015	0			120
							3315	9									
01	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	740	1	18197	2	Y	3345	3328	0			137
							3680	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	1044	1	39331	2	Y	6140	6126	0			177
							6754	9									
09	42470	X	42470	-0-	-0-	-0-	1024	1	35429	2	Y	5470	5495	0			152
							6017	9									
10	40641	X	33305	-0-	-7336	-0-	947	1	27687	2	Y	4246	4275	0			123
							4671	9									
11	39330	X	19275	-0-	-20055	-0-	457	1	16518	2	Y	2091	2099	0			115
							2300	9									
12	40641	X	21545	-0-	-19096	-0-	520	1	18333	2	Y	2447	2474	0			88
							2692	9									
01	40641	X	36592	-0-	-4049	-0-	832	1	30825	2	Y	4486	4417	0			157
							4935	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41509	X	35403	-0-	-6106	-0-	874	1	28214	2	Y	5741	5752	0			166
							6315	9									
09	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	950	1	30577	2	Y	6074	6071	0			169
							6681	9									
10	43792	X	43792	-0-	-0-	-0-	1034	1	35661	2	Y	6452	6434	0			187
							7097	9									
11	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	964	1	39308	2	Y	5356	5248	0			295
							5892	9									
12	43090	X	31632	-0-	-11458	-0-	772	1	26372	2	Y	4080	4228	0			147
							4488	9									
01	43803	X	40106	-0-	-3697	-0-	987	1	32562	2	Y	5961	5900	0			208
							6557	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41075	X	40472	-0-	-603	-0-	991	1	32284	2	Y	6543	6519	0			189
							7197	9									
09	39480	X	31304	-0-	-8176	-0-	975	1	23796	2	Y	5939	5963	0			165
							6533	9									
10	41292	X	31359	-0-	-9933	-0-	1075	1	23397	2	Y	6261	6245	0			181
							6887	9									
11	39960	X	36058	-0-	-3902	-0-	1000	1	29197	2	Y	5328	5216	0			293
							5861	9									
12	41292	X	12713	-0-	-28579	-0-	398	1	10177	2	Y	1944	2167	0			70
							2138	9									
01	40486	X	28859	-0-	-11627	-0-	880	1	23704	2	Y	3886	3820	0			136
							4275	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

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	34441	X	23685	-0-	-10756	-0-	991	1	20296	2	Y	2180	2183	0			63
							2398	9									
09	33330	X	19849	-0-	-13481	-0-	911	1	16577	2	Y	2146	2149	0			60
							2361	9									
10	34441	X	25412	-0-	-9029	-0-	951	1	22231	2	Y	2027	2028	0			59
							2230	9									
11	22920	X	13229	-0-	-9691	-0-	500	1	11873	2	Y	778	794	0			43
							856	9									
12	23684	X	6758	-0-	-16926	-0-	462	1	5428	2	Y	789	804	0			28
							868	9									
01	25420	X	18950	-0-	-6470	-0-	729	1	15954	2	Y	2061	2017	0			72
							2267	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

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	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	1389	1	37826	2	Y	3339	3368	0			423
							3673	9									
09	42360	X	41647	-0-	-713	-0-	1556	1	36870	2	Y	2928	2970	0			381
							3221	9									
10	43772	X	28935	-0-	-14837	-0-	934	1	25932	2	Y	1881	1939	0			323
							2069	9									
11	42360	X	17100	-0-	-25260	-0-	561	1	15292	2	Y	1134	1171	0			286
							1247	9									
12	43772	X	11157	-0-	-32615	-0-	387	1	9856	2	Y	831	851	0			266
							914	9									
01	43028	X	17489	-0-	-25539	-0-	523	1	15373	2	Y	1448	1432	0			282
							1593	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

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	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-	1376	1	20820	2	Y	1698	1645	0			215
							1868	9									
09	31979	X	31979	-0-	-0-	-0-	1512	1	27642	2	Y	2568	2449	0			334
							2825	9									
10	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	930	1	18453	2	Y	1734	1770	0			298
							1907	9									
11	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	573	1	13893	2	Y	1395	1341	0			352
							1535	9									
12	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	558	1	14651	2	Y	1286	1226	0			412
							1415	9									
01	12214	X	9841	-0-	-2373	-0-	303	1	8549	2	Y	899	1136	0			175
							989	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

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	24862	X	21310	-0-	-3552	-0-	1381	1	17230	2	Y	2454	2519	0			311
							2699	9									
09	24060	X	21768	-0-	-2292	-0-	1553	1	17706	2	Y	2281	2295	0			297
							2509	9									
10	24862	X	14092	-0-	-10770	-0-	752	1	11834	2	Y	1369	1431	0			235
							1506	9									
11	24060	X	12332	-0-	-11728	-0-	572	1	10371	2	Y	1263	1179	0			319
							1389	9									
12	22506	X	12501	-0-	-10005	-0-	562	1	10621	2	Y	1198	1133	0			384
							1318	9									
01	22506	X	13337	-0-	-9169	-0-	522	1	11284	2	Y	1392	1505	0			271
							1531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 21010

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	40311	X	40311	-0-		-0-	-0-	1000	1	32246	2	Y	6423	6461	0			199
								7065	9									
09	39955	X	39955	-0-		-0-	-0-	937	1	31187	2	Y	7119	7178	0			140
								7831	9									
10	43444	X	43444	-0-		-0-	-0-	1023	1	33953	2	Y	7698	7463	0			375
								8468	9									
11	37732	X	37732	-0-		-0-	-0-	893	1	29771	2	Y	6425	6544	0			256
								7068	9									
12	34937	X	34586	-0-		-351	-0-	808	1	28299	2	Y	4981	5038	0			199
								5479	9									
01	35058	X	35058	-0-		-0-	-0-	746	1	28388	2	Y	5385	5363	0			221
								5924	9									

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

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	41894	X	41894	-0-		-0-	-0-	31	1	33163	2	Y	7909	7896	0			245
								8700	9									
09	38725	X	38725	-0-		-0-	-0-	29	1	30667	2	Y	7299	7401	0			143
								8029	9									
10	29264	X	9675	-0-		-19589	-0-	243	1	6905	2	Y	2297	2328	0			112
								2527	9									
11	28320	X	27891	-0-		-429	-0-	845	1	20604	2	Y	5856	5735	0			233
								6442	9									
12	29264	X	23143	-0-		-6121	-0-	774	1	17577	2	Y	4356	4415	0			174
								4792	9									
01	29264	X	23325	-0-		-5939	-0-	738	1	17453	2	Y	4667	4649	0			192
								5134	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

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	34658	X	30143	-0-		-4515	-0-	27	1	26867	2	Y	2954	2989	0			374
								3249	9									
09	33510	X	30099	-0-		-3411	-0-	29	1	26689	2	Y	3074	3048	0			400
								3381	9									
10	34627	X	21471	-0-		-13156	-0-	22	1	18894	2	Y	2323	2324	0			399
								2555	9									
11	33510	X	16031	-0-		-17479	-0-	14	1	13776	2	Y	2037	1922	0			514
								2241	9									
12	33108	X	16163	-0-		-16945	-0-	13	1	13939	2	Y	2010	1880	0			644
								2211	9									
01	31093	X	26705	-0-		-4388	-0-	27	1	22450	2	Y	3844	3740	0			748
								4228	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

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	37727	X	34032	-0-		-3695	-0-	1377	1	30359	2	Y	2087	2149	0			264
								2296	9									
09	36510	X	34724	-0-		-1786	-0-	1556	1	30662	2	Y	2278	2246	0			296
								2506	9									
10	37727	X	23136	-0-		-14591	-0-	888	1	20634	2	Y	1467	1511	0			252
								1614	9									
11	36480	X	17691	-0-		-18789	-0-	573	1	15788	2	Y	1209	1156	0			305
								1330	9									
12	36828	X	11820	-0-		-25008	-0-	366	1	10610	2	Y	767	826	0			246
								844	9									
01	35867	X	19767	-0-		-16100	-0-	557	1	17748	2	Y	1329	1316	0			259
								1462	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34069	X	28106	-0-	-5963	-0-	1385 3069	1 9	23652	2	Y	2790	2832	0			353
09	32970	X	28488	-0-	-4482	-0-	1562 2893	1 9	24033	2	Y	2630	2641	0			342
10	32209	X	19566	-0-	-12643	-0-	1004 1799	1 9	16763	2	Y	1635	1696	0			281
11	30330	X	16584	-0-	-13746	-0-	592 1538	1 9	14454	2	Y	1398	1326	0			353
12	29450	X	15566	-0-	-13884	-0-	456 1432	1 9	13678	2	Y	1302	1238	0			417
01	29450	X	17499	-0-	-11951	-0-	529 1826	1 9	15144	2	Y	1660	1754	0			323

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27176	X	27176	-0-	-0-	-0-	669 4887	1 9	21620	2	Y	4443	4300	0			212
09	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	1027 4666	1 9	24142	2	Y	4242	4315	0			139
10	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	1325 3488	1 9	20653	2	Y	3171	3119	0			191
11	30600	X	30600	-0-	-0-	-0-	987 4363	1 9	25250	2	Y	3966	3980	0			177
12	26877	X	20048	-0-	-6829	-0-	705 2742	1 9	16601	2	Y	2493	2556	0			114
01	26877	X	9583	-0-	-17294	-0-	380 1559	1 9	7644	2	Y	1417	1431	0			100

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	755 4516	1 9	29039	2	Y	4105	3966	0			196
09	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	1032 4179	1 9	26255	2	Y	3799	3870	0			125
10	26133	X	10726	-0-	-15407	-0-	552 1244	1 9	8930	2	Y	1131	1188	0			68
11	27480	X	10086	-0-	-17394	-0-	339 1223	1 9	8524	2	Y	1112	1130	0			50
12	28396	X	16510	-0-	-11886	-0-	630 2164	1 9	13716	2	Y	1967	1927	0			90
01	28396	X	19276	-0-	-9120	-0-	585 2445	1 9	16246	2	Y	2223	2156	0			157

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7626	-0-	-21638	-0-	259 690	1 9	6677	2	Y	627	623	0			30
09	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	1005 2561	1 9	25837	2	Y	2328	2282	0			76
10	25823	X	9476	-0-	-16347	-0-	483 794	1 9	8199	2	Y	722	755	0			43
11	24540	X	6336	-0-	-18204	-0-	188 525	1 9	5623	2	Y	477	499	0			21
12	29264	X	12943	-0-	-16321	-0-	473 1150	1 9	11320	2	Y	1045	1018	0			48
01	29264	X	5749	-0-	-23515	-0-	188 636	1 9	4925	2	Y	578	585	0			41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

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	65844	X	55539	-0-	-10305	-0-	1037	1	45679	2	Y	8021	7991	0			232
							8823	9									
09	58950	X	50912	-0-	-8038	-0-	1011	1	42346	2	Y	6868	6909	0			191
							7555	9									
10	58404	X	56312	-0-	-2092	-0-	1148	1	47420	2	Y	7040	7027	0			204
							7744	9									
11	64099	X	64099	-0-	-0-	-0-	1072	1	55547	2	Y	6800	6630	0			374
							7480	9									
12	58404	X	26759	-0-	-31645	-0-	589	1	22505	2	Y	3332	3586	0			120
							3665	9									
01	56327	X	48556	-0-	-7771	-0-	1003	1	40559	2	Y	6358	6256	0			222
							6994	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

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	44454	X	21501	-0-	-22953	-0-	497	1	16138	2	Y	4424	4433	0			128
							4866	9									
09	43020	X	26941	-0-	-16079	-0-	612	1	20375	2	Y	5413	5390	0			151
							5954	9									
10	38967	X	38405	-0-	-562	-0-	745	1	29938	2	Y	7020	6968	0			203
							7722	9									
11	39408	X	39408	-0-	-0-	-0-	746	1	31572	2	Y	6445	6293	0			355
							7090	9									
12	31279	X	17233	-0-	-14046	-0-	386	1	13453	2	Y	3085	3329	0			111
							3394	9									
01	48320	X	48320	-0-	-0-	-0-	850	1	39775	2	Y	6995	6862	0			244
							7695	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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	126325	X	29896	-0-	-96429	-0-	1055	1	25755	2	Y	2805	2814	0	4	8	52
							3086	9									
09	122250	X	39076	-0-	-83174	-0-	834	1	34517	2	Y	3386	3342	0	8	8	88
							3725	9									
10	103912	X	36369	-0-	-67543	-0-	592	1	32386	2	Y	3083	3033	0	7	8	131
							3391	9									
11	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	1769	1	27666	2	Y	2436	2460	0	13	8	94
							2680	9									
12	40393	X	39310	-0-	-1083	-0-	1315	1	33697	2	Y	3907	3780	0	3	8	218
							4298	9									
01	64496	X	64496	-0-	-0-	-0-	1738	1	56476	2	Y	5711	5737	0	13	8	179
							6282	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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	171864	X	123912	-0-	-47952	-0-	31	1	122440	2	Y	1310	1705	0	9	8	463
							1441	9									
09	166320	X	62781	-0-	-103539	-0-	17	1	61852	2	Y	829	818	0	6	8	468
							912	9									
10	164083	X	7185	-0-	-156898	-0-	5	1	7001	2	Y	163	479	0	3	8	149
							179	9									
11	143520	X	21495	-0-	-122025	-0-	278	1	20771	2	Y	405	121	0	3	8	430
							446	9									
12	123907	X	10479	-0-	-113428	-0-	73	1	10229	2	Y	161	288	0	1	8	302
							177	9									
01	123907	X	28162	-0-	-95745	-0-	12	1	27547	2	Y	548	374	0	3	8	473
							603	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

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	50840	X	45474	-0-		-5366	-0-		1006	1	36413	2	Y	7323	7301	0			212
									8055	9									
09	49200	X	41720	-0-		-7480	-0-		992	1	33329	2	Y	6726	6751	0			187
									7399	9									
10	44547	X	43589	-0-		-958	-0-		1115	1	34887	2	Y	6897	6885	0			199
									7587	9									
11	48578	X	48578	-0-		-0-	-0-		1036	1	40311	2	Y	6574	6411	0			362
									7231	9									
12	45477	X	34456	-0-		-11021	-0-		781	1	28351	2	Y	4840	5028	0			174
									5324	9									
01	45477	X	44989	-0-		-488	-0-		999	1	36614	2	Y	6705	6645	0			234
									7376	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

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	193595	X	153317	-0-		-40278	-0-		28	1	147822	2	Y	4970	4941	0			136
									5467	9									
09	187350	X	133535	-0-		-53815	-0-		29	1	129059	2	Y	4043	4101	0	9	8	69
									4447	9									
10	193595	X	39978	-0-		-153617	-0-		12	1	38323	2	Y	1494	1499	0	4	8	60
									1643	9									
11	177090	X	71360	-0-		-105730	-0-		12	1	68964	2	Y	2167	2102	0	8	8	117
									2384	9									
12	177971	X	21206	-0-		-156765	-0-		4	1	20421	2	Y	710	756	0	1	8	70
									781	9									
01	153326	X	38805	-0-		-114521	-0-		7	1	37608	2	Y	1082	1064	0	2	8	86
									1190	9									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

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	26319	X	23674	-0-		-2645	-0-		1409	1	14359	2	Y	7187	7265	0	160	8	330
									7906	9									
09	25470	X	20852	-0-		-4618	-0-		1313	1	12123	2	Y	6742	6541	0	110	8	421
									7416	9									
10	26319	X	20955	-0-		-5364	-0-		1426	1	11831	2	Y	6998	6663	0	72	8	684
									7698	9									
11	25470	X	17731	-0-		-7739	-0-		1350	1	8528	2	Y	7139	7403	0	39	8	381
									7853	9									
12	26319	X	11801	-0-		-14518	-0-		1405	1	4269	2	Y	5570	5233	0	181	1	414
									6127	9					123	8			
01	23684	X	9610	-0-		-14074	-0-		1355	1	3129	2	Y	4660	4530	0	124	8	420
									5126	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

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	44733	X	39991	-0-		-4742	-0-		870	1	30138	2	Y	8166	8148	0			236
									8983	9									
09	43290	X	40248	-0-		-3042	-0-		938	1	30410	2	Y	8091	8102	0			225
									8900	9									
10	48902	X	48902	-0-		-0-	-0-		1055	1	38694	2	Y	8321	8305	0			241
									9153	9									
11	54726	X	54726	-0-		-0-	-0-		1028	1	44829	2	Y	8063	7860	0			444
									8869	9									
12	42997	X	41900	-0-		-1097	-0-		871	1	33738	2	Y	6628	6834	0			238
									7291	9									
01	45105	X	43978	-0-		-1127	-0-		897	1	36008	2	Y	6430	6443	0			225
									7073	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

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	82460	X	81979	-0-		-481	-0-		325	1	74471	2	Y	6530	6451	0			179
									7183	9									
09	79800	X	70862	-0-		-8938	-0-		785	1	63809	2	Y	5698	5767	0	12	8	98
									6268	9									
10	76663	X	63490	-0-		-13173	-0-		672	1	58748	2	Y	3700	3640	0	9	8	149
									4070	9									
11	79320	X	47913	-0-		-31407	-0-		260	1	44861	2	Y	2538	2541	0	9	8	137
									2792	9									
12	81964	X	25469	-0-		-56495	-0-		190	1	23722	2	Y	1415	1412	0	1	8	139
									1557	9									
01	81964	X	68013	-0-		-13951	-0-		15	1	64351	2	Y	3315	3185	0	6	8	263
									3647	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638

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	64330	X	64330	-0-		-0-	-0-		202	1	58559	2	Y	5063	4967	0			139
									5569	9									
09	102167	X	102167	-0-		-0-	-0-		704	1	94592	2	Y	6246	6265	0	13	8	107
									6871	9									
10	42614	X	42614	-0-		-0-	-0-		596	1	38915	2	Y	2821	2807	0	7	8	114
									3103	9									
11	36540	X	19017	-0-		-17523	-0-		453	1	16610	2	Y	1776	1787	0	7	8	96
									1954	9									
12	37758	X	9088	-0-		-28670	-0-		364	1	7867	2	Y	779	798	0	1	8	76
									857	9									
01	37758	X	30677	-0-		-7081	-0-		783	1	26839	2	Y	2777	2628	0	5	8	220
									3055	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

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	91889	X	91889	-0-		-0-	-0-		347	1	84194	2	Y	6680	6585	0			183
									7348	9									
09	82384	X	82384	-0-		-0-	-0-		797	1	75282	2	Y	5732	5805	0	12	8	98
									6305	9									
10	74927	X	66946	-0-		-7981	-0-		733	1	62210	2	Y	3639	3582	0	8	8	147
									4003	9									
11	80940	X	44349	-0-		-36591	-0-		333	1	41364	2	Y	2411	2419	0	9	8	130
									2652	9									
12	83638	X	22436	-0-		-61202	-0-		305	1	20694	2	Y	1306	1307	0	1	8	128
									1437	9									
01	83638	X	56015	-0-		-27623	-0-		622	1	51941	2	Y	3138	3012	0	5	8	249
									3452	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

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	175367	X	22888	-0-		-152479	-0-		997	1	20579	2	Y	1193	1198	0	2	8	22
									1312	9									
09	140400	X	22853	-0-		-117547	-0-		826	1	20732	2	Y	1177	1166	0	3	8	30
									1295	9									
10	124000	X	25115	-0-		-98885	-0-		358	1	23962	2	Y	723	720	0	2	8	31
									795	9									
11	25263	X	25263	-0-		-0-	-0-		2133	1	21488	2	Y	1493	1458	0	8	8	58
									1642	9									
12	23622	X	3164	-0-		-20458	-0-		416	1	1804	2	Y	858	867	0	1	8	48
									944	9									
01	25110	X	23420	-0-		-1690	-0-		608	1	21504	2	Y	1189	1197	0	3	8	37
									1308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	112468	X	10312	-0-	-102156	-0-	375	1	8512	2	Y	1295	1429	0	2	8	24
							1425	9									
09	108840	X	26559	-0-	-82281	-0-	973	1	21911	2	Y	3341	3271	0	8	8	86
							3675	9									
10	73656	X	15661	-0-	-57995	-0-	604	1	13175	2	Y	1711	1721	0	4	8	72
							1882	9									
11	43200	X	14235	-0-	-28965	-0-	3259	1	9617	2	Y	1235	1252	0	7	8	48
							1359	9									
12	44640	X	11013	-0-	-33627	-0-	1749	1	7886	2	Y	1253	1230	0	1	8	70
							1378	9									
01	27435	X	20505	-0-	-6930	-0-	2323	1	15409	2	Y	2521	2506	0	6	8	79
							2773	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	198090	X	46612	-0-	-151478	-0-	1007	1	43381	2	Y	2022	1999	0	3	8	38
							2224	9									
09	191700	X	46369	-0-	-145331	-0-	701	1	43579	2	Y	1899	1884	0	4	8	49
							2089	9									
10	162409	X	26835	-0-	-135574	-0-	199	1	24802	2	Y	1667	1641	0	4	8	71
							1834	9									
11	45120	X	26635	-0-	-18485	-0-	557	1	24254	2	Y	1658	1656	0	9	8	64
							1824	9									
12	47926	X	10192	-0-	-37734	-0-	183	1	9415	2	Y	540	573	0	1	8	30
							594	9									
01	47926	X	32998	-0-	-14928	-0-	33	1	31217	2	Y	1589	1565	0	4	8	50
							1748	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	158658	X	94489	-0-	-64169	-0-	995	1	92022	2	Y	1338	1312	0	7	8	472
							1472	9									
09	137130	X	47828	-0-	-89302	-0-	464	1	46724	2	Y	582	721	0	5	8	328
							640	9									
10	141701	X	46342	-0-	-95359	-0-	13	1	45507	2	Y	747	392	0	3	8	680
							822	9									
11	118200	X	43006	-0-	-75194	-0-	61	1	42310	2	Y	577	554	0	13	8	690
							635	9									
12	94488	X	13080	-0-	-81408	-0-	55	1	12710	2	Y	286	462	0	1	8	513
							315	9									
01	94488	X	41461	-0-	-53027	-0-	12	1	40624	2	Y	750	611	0	6	8	646
							825	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46345	X	27037	-0-	-19308	-0-	877	1	19605	2	Y	5959	5845	0			284
							6555	9									
09	41550	X	27826	-0-	-13724	-0-	974	1	20980	2	Y	5338	5447	0			175
							5872	9									
10	37200	X	26461	-0-	-10739	-0-	1375	1	19961	2	Y	4659	4554	0			280
							5125	9									
11	30332	X	30332	-0-	-0-	-0-	946	1	23400	2	Y	5442	5479	0			243
							5986	9									
12	28768	X	20564	-0-	-8204	-0-	898	1	14919	2	Y	4315	4360	0			198
							4747	9									
01	28768	X	14806	-0-	-13962	-0-	756	1	10538	2	Y	3193	3166	0			225
							3512	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

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	44051	X	32258	-0-		-11793	-0-	725 4806	1 9	26727	2	Y	4369	4263	0			208
09	42630	X	38766	-0-		-3864	-0-	941 6103	1 9	31722	2	Y	5548	5574	0			182
10	43896	X	30123	-0-		-13773	-0-	1088 4337	1 9	24698	2	Y	3943	3888	0			237
11	41387	X	41387	-0-		-0-	-0-	950 6078	1 9	34359	2	Y	5525	5515	0			247
12	40052	X	23655	-0-		-16397	-0-	621 3740	1 9	19294	2	Y	3400	3491	0			156
01	40052	X	29739	-0-		-10313	-0-	708 4499	1 9	24532	2	Y	4090	3958	0			288

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

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	36642	X	26453	-0-		-10189	-0-	626 5326	1 9	20501	2	Y	4842	4739	0			231
09	35460	X	28535	-0-		-6925	-0-	817 5657	1 9	22061	2	Y	5143	5205	0			169
10	32612	X	26808	-0-		-5804	-0-	989 4809	1 9	21010	2	Y	4372	4278	0			263
11	32289	X	32289	-0-		-0-	-0-	863 5859	1 9	25567	2	Y	5326	5351	0			238
12	29481	X	29220	-0-		-261	-0-	841 5157	1 9	23222	2	Y	4688	4711	0			215
01	29481	X	25373	-0-		-4108	-0-	689 4698	1 9	19986	2	Y	4271	4185	0			301

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

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	44939	X	44939	-0-		-0-	-0-	922 7574	1 9	36443	2	Y	6885	6729	0			328
09	37290	X	30351	-0-		-6939	-0-	981 5980	1 9	23390	2	Y	5436	5586	0			178
10	38533	X	16433	-0-		-22100	-0-	1180 3797	1 9	11456	2	Y	3452	3422	0			208
11	37290	X	19644	-0-		-17646	-0-	954 4326	1 9	14364	2	Y	3933	3965	0			176
12	38533	X	15753	-0-		-22780	-0-	903 3955	1 9	10895	2	Y	3595	3606	0			165
01	38533	X	15941	-0-		-22592	-0-	772 3970	1 9	11199	2	Y	3609	3520	0			254

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

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	238514	X	205392	-0-		-33122	-0-	31 11250	1 9	194111	2	Y	10227	10112	0			280
09	230820	X	156279	-0-		-74541	-0-	30 9904	1 9	146345	2	Y	9004	9111	0	19	8	154
10	227788	X	37646	-0-		-190142	-0-	11 2256	1 9	35379	2	Y	2051	2117	0	5	8	83
11	216270	X	67849	-0-		-148421	-0-	11 3419	1 9	64419	2	Y	3108	3013	0	11	8	167
12	205406	X	26998	-0-		-178408	-0-	4 1158	1 9	25836	2	Y	1053	1116	0	1	8	103
01	205406	X	3151	-0-		-202255	-0-	4 135	1 9	3012	2	Y	123	216	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

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	158844	X	112307	-0-		-46537	-0-		338	1	99751	2	Y	11107	11010	0			304
									12218	9									
09	137790	X	108496	-0-		-29294	-0-		861	1	96635	2	Y	10000	10112	0	21	8	171
									11000	9									
10	126077	X	86171	-0-		-39906	-0-		812	1	77186	2	Y	7430	7285	0	17	8	299
									8173	9									
11	122010	X	41451	-0-		-80559	-0-		520	1	34906	2	Y	5477	5461	0	20	8	295
									6025	9									
12	116002	X	69688	-0-		-46314	-0-		1079	1	61150	2	Y	6781	6407	0	4	8	665
									7459	9									
01	119867	X	119867	-0-		-0-	-0-		1069	1	105963	2	Y	11668	11389	0	20	8	924
									12835	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

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	160146	X	149524	-0-		-10622	-0-		31	1	132413	2	Y	15527	15343	0			425
									17080	9									
09	154980	X	93008	-0-		-61972	-0-		23	1	80562	2	Y	11294	11502	0	24	8	193
									12423	9									
10	153481	X	66975	-0-		-86506	-0-		580	1	57901	2	Y	7722	7586	0	18	8	311
									8494	9									
11	148530	X	55571	-0-		-92959	-0-		521	1	47541	2	Y	6826	6745	0	25	8	367
									7509	9									
12	149513	X	59464	-0-		-90049	-0-		1013	1	50788	2	Y	6966	6645	0	5	8	683
									7663	9									
01	149513	X	98115	-0-		-51398	-0-		916	1	85398	2	Y	10728	10543	0	18	8	850
									11801	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

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	227540	X	200600	-0-		-26940	-0-		31	1	191663	2	Y	8096	8022	0			222
									8906	9									
09	220200	X	150191	-0-		-70009	-0-		29	1	142013	2	Y	7408	7487	0	16	8	127
									8149	9									
10	221929	X	52183	-0-		-169746	-0-		14	1	49093	2	Y	2796	2803	0	7	8	113
									3076	9									
11	209610	X	18929	-0-		-190681	-0-		3	1	17984	2	Y	856	920	0	3	8	46
									942	9									
12	201252	X	16287	-0-		-184965	-0-		4	1	15564	2	Y	654	636	0			64
									719	9									
01	200601	X	84360	-0-		-116241	-0-		12	1	79790	2	Y	4144	3873	0	7	8	328
									4558	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

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	208630	X	55373	-0-		-153257	-0-		20	1	50697	2	Y	4233	4362	0			116
									4656	9									
09	201900	X	126407	-0-		-75493	-0-		160	1	115059	2	Y	10171	10092	0	21	8	174
									11188	9									
10	208630	X	72852	-0-		-135778	-0-		701	1	64349	2	Y	7093	6965	0	16	8	286
									7802	9									
11	177630	X	44807	-0-		-132823	-0-		610	1	38429	2	Y	5244	5229	0	19	8	282
									5768	9									
12	130634	X	26697	-0-		-103937	-0-		606	1	22954	2	Y	2852	2853	0	2	8	279
									3137	9									
01	130634	X	38591	-0-		-92043	-0-		562	1	31488	2	Y	5946	5744	0	10	8	471
									6541	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

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	142867	X	142867	-0-		-0-	-0-	875	1	126570	2	Y	14020	13699	0			887
								15422	9									
09	138135	X	138135	-0-		-0-	-0-	1117	1	119503	2	Y	15923	16018	0			792
								17515	9									
10	58267	X	58267	-0-		-0-	-0-	866	1	47781	2	Y	8745	9033	0			504
								9620	9									
11	63	X	63	-0-		-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	85	0			429
12	124	X	124	-0-		-0-	-0-	2	1	121	2	Y	1	32	0			398
								1	9									
01	1436	X	1436	-0-		-0-	-0-	25	1	1005	2	Y	369	569	0			198
								406	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

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	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-

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

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	217713	X	111673	-0-		-106040	-0-	30	1	102906	2	Y	7943	8108	0	24	8	314
								8737	9									
09	210690	X	96341	-0-		-114349	-0-	30	1	88924	2	Y	6715	6694	0	19	8	316
								7387	9									
10	196013	X	58019	-0-		-137994	-0-	17	1	53928	2	Y	3704	3452	0	13	8	555
								4074	9									
11	151800	X	34071	-0-		-117729	-0-	11	1	31575	2	Y	2259	2447	0	14	8	353
								2485	9									
12	122512	X	23693	-0-		-98819	-0-	7	1	22223	2	Y	1330	1358	0	2	8	323
								1463	9									
01	111662	X	29186	-0-		-82476	-0-	11	1	27920	2	Y	1141	1298	0	4	8	162
								1255	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

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	174329	X	174329	-0-		-0-	-0-	30	1	161100	2	Y	11999	12438	0	36	8	474
								13199	9									
09	176152	X	176152	-0-		-0-	-0-	30	1	162958	2	Y	11967	11845	0	33	8	563
								13164	9									
10	105216	X	105216	-0-		-0-	-0-	17	1	97017	2	Y	7438	6860	0	27	8	1114
								8182	9									
11	62624	X	62624	-0-		-0-	-0-	11	1	57805	2	Y	4371	4775	0	27	8	683
								4808	9									
12	55366	X	38492	-0-		-16874	-0-	7	1	35754	2	Y	2483	2559	0	3	8	604
								2731	9									
01	75330	X	75330	-0-		-0-	-0-	11	1	68793	2	Y	5933	5677	0	16	8	844
								6526	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

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	206212	X	115197	-0-		-91015	-0-		30	1	106072	2	Y	8268	8392	0	25	8	327
									9095	9									
09	199560	X	103193	-0-		-96367	-0-		30	1	95247	2	Y	7196	7164	0	20	8	339
									7916	9									
10	170438	X	57723	-0-		-112715	-0-		17	1	53563	2	Y	3766	3527	0	14	8	564
									4143	9									
11	147330	X	34583	-0-		-112747	-0-		11	1	31918	2	Y	2413	2585	0	15	8	377
									2654	9									
12	115599	X	23309	-0-		-92290	-0-		7	1	21705	2	Y	1452	1474	0	2	8	353
									1597	9									
01	115196	X	23346	-0-		-91850	-0-		10	1	21738	2	Y	1453	1594	0	5	8	207
									1598	9									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

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	131223	X	81219	-0-		-50004	-0-		2039	1	70051	2	Y	8299	7669	1	7	8	1134
									9129	9									
09	121890	X	83335	-0-		-38555	-0-		1486	1	73667	2	Y	7438	7604	1	12	8	956
									8182	9									
10	105555	X	16479	-0-		-89076	-0-		598	1	13861	2	Y	1836	2585	0	9	8	198
									2020	9									
11	78600	X	8098	-0-		-70502	-0-		483	1	6427	2	Y	1080	1216	0	7	8	55
									1188	9									
12	86118	X	15817	-0-		-70301	-0-		751	1	12475	2	Y	2355	2142	0	2	8	266
									2591	9									
01	86118	X	35250	-0-		-50868	-0-		1398	1	28573	2	Y	4799	4768	0	10	8	287
									5279	9									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

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	118761	X	61268	-0-		-57493	-0-		1354	1	54111	2	Y	5275	5092	1	5	8	721
									5803	9									
09	101220	X	60288	-0-		-40932	-0-		1797	1	51725	2	Y	6151	6072	1	9	8	791
									6766	9									
10	93868	X	17513	-0-		-76355	-0-		780	1	14494	2	Y	2035	2598	0	9	8	219
									2239	9									
11	82980	X	8342	-0-		-74638	-0-		647	1	6255	2	Y	1309	1453	0	8	8	67
									1440	9									
12	64046	X	16076	-0-		-47970	-0-		795	1	12463	2	Y	2562	2337	0	2	8	290
									2818	9									
01	62310	X	31803	-0-		-30507	-0-		1381	1	24858	2	Y	5058	5034	0	11	8	303
									5564	9									

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

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	38099	X	29820	-0-		-8279	-0-		31	1	21499	2	Y	7536	7767	0	171	8	346
									8290	9									
09	36870	X	26497	-0-		-10373	-0-		30	1	18865	2	Y	6911	6713	0	113	8	431
									7602	9									
10	35836	X	18058	-0-		-17778	-0-		27	1	13832	2	Y	3817	3834	0	41	8	373
									4199	9									
11	31830	X	20100	-0-		-11730	-0-		30	1	14567	2	Y	5003	5083	0	26	8	267
									5503	9									
12	31217	X	21044	-0-		-10173	-0-		31	1	15320	2	Y	5175	4780	0	165	1	385
									5693	9					112	8			
01	29822	X	17883	-0-		-11939	-0-		26	1	12606	2	Y	4774	4603	0	126	8	430
									5251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FOWLER 193/194 B WELL #: W101AP RRCID -> 298785 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50628	X	50628	-0-	-0-	-0-	31	1	36452	2	Y	12859	13160	0	289	8	591
							14145	9									
09	45057	X	45057	-0-	-0-	-0-	30	1	32970	2	Y	10961	10688	0	180	8	684
							12057	9									
10	45973	X	41979	-0-	-3994	-0-	31	1	29330	2	Y	11471	10916	0	117	8	1122
							12618	9									
11	44490	X	36409	-0-	-8081	-0-	30	1	27549	2	Y	8027	8675	0	45	8	429
							8830	9									
12	45973	X	39774	-0-	-6199	-0-	31	1	29303	2	Y	9491	8709	0	301	1	706
							10440	9					204	8			
01	45973	X	37866	-0-	-8107	-0-	31	1	27291	2	Y	9585	9176	0	251	8	864
							10544	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W201DM RRCID -> 298839 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	180859	X	180859	-0-	-0-	-0-	30	1	168994	2	Y	10759	10940	0	32	8	425
							11835	9									
09	141261	X	141261	-0-	-0-	-0-	28	1	132536	2	Y	7906	7937	0	22	8	372
							8697	9									
10	138167	X	37408	-0-	-100759	-0-	13	1	35127	2	Y	2062	2117	0	8	8	309
							2268	9									
11	133710	X	61128	-0-	-72582	-0-	11	1	57176	2	Y	3583	3313	0	19	8	560
							3941	9									
12	138167	X	17088	-0-	-121079	-0-	4	1	15983	2	Y	1001	1316	0	2	8	243
							1101	9									
01	138167	X	45620	-0-	-92547	-0-	11	1	41836	2	Y	3430	3176	0	9	8	488
							3773	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	202411	-0-	202411	647480	31	1	178828	2	Y	21411	21384	0	42	8	224
							23552	9									
09	809418	X	161938	-0-	-647480	-0-	30	1	144023	2	Y	16259	16163	0	30	8	290
							17885	9									
10	215698	X	93848	-0-	-121850	-0-	18	1	84126	2	Y	8822	8810	0	26	8	276
							9704	9									
11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	2	1	10711	2	Y	958	1186	0	4	8	44
							1054	9									
12	215698	X	17791	-0-	-197907	-0-	509	1	15101	2	Y	1983	1923	0	1	8	103
							2181	9									
01	203918	X	85414	-0-	-118504	-0-	371	1	75916	2	Y	8297	8179	0	15	8	206
							9127	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DELQ	PR	241477	-0-	241477	712985	31	1	214621	2	Y	24386	24341	0	47	8	255
							26825	9									
09	898029	X	185044	-0-	-712985	-0-	30	1	164438	2	Y	18705	18593	0	34	8	333
							20576	9									
10	201531	X	92198	-0-	-109333	-0-	18	1	82123	2	Y	9143	9163	0	27	8	286
							10057	9									
11	89911	X	89911	-0-	-0-	-0-	14	1	80813	2	Y	8258	8133	0	28	8	383
							9084	9									
12	201531	X	78100	-0-	-123431	-0-	16	1	69583	2	Y	7728	7703	0	6	8	402
							8501	9									
01	201531	X	130852	-0-	-70679	-0-	25	1	118047	2	Y	11618	11709	0	22	8	289
							12780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

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	DELQ PR		206718	-0-		206718	609165		31 20721	1 9	185966	2	Y	18837	18799	0	37	8	197
09	781378	X	172213	-0-		-609165	-0-		30 16459	1 9	155724	2	Y	14963	14866	0	27	8	267
10	201531	X	85616	-0-		-115915	-0-		16 7559	1 9	78041	2	Y	6872	6904	0	20	8	215
11	26778	X	26778	-0-		-0-	-0-		5 2992	1 9	23781	2	Y	2720	2800	0	9	8	126
12	201531	X	24842	-0-		-176689	-0-		441 2497	1 9	21904	2	Y	2270	2276	0	2	8	118
01	201531	X	103377	-0-		-98154	-0-		373 10046	1 9	92958	2	Y	9133	9007	0	17	8	227

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

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	357333	X	113053	-0-		-244280	-0-		31 17635	1 9	95387	2	Y	16032	16012	0	31	8	168
09	112440	X	81187	-0-		-31253	-0-		30 12815	1 9	68342	2	Y	11650	11589	0	21	8	208
10	116188	X	104885	-0-		-11303	-0-		31 15401	1 9	89453	2	Y	14001	13732	0	40	8	437
11	112440	X	17397	-0-		-95043	-0-		5 2647	1 9	14745	2	Y	2406	2723	0	9	8	111
12	116188	X	60825	-0-		-55363	-0-		18 8394	1 9	52413	2	Y	7631	7340	0	5	8	397
01	114173	X	80309	-0-		-33864	-0-		26 12353	1 9	67930	2	Y	11230	11327	0	21	8	279

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9849 - 14601

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	331476	X	102328	-0-		-229148	-0-		31 16640	1 9	85657	2	Y	15127	15111	0	29	8	158
09	125880	X	77549	-0-		-48331	-0-		30 12570	1 9	64949	2	Y	11427	11360	0	21	8	204
10	130076	X	93810	-0-		-36266	-0-		31 13041	1 9	80738	2	Y	11855	11655	0	34	8	370
11	125880	X	52167	-0-		-73713	-0-		12 7033	1 9	45122	2	Y	6394	6446	0	22	8	296
12	56134	X	56134	-0-		-0-	-0-		18 7208	1 9	48908	2	Y	6553	6503	0	5	8	341
01	103385	X	20828	-0-		-82557	-0-		8 3292	1 9	17528	2	Y	2993	3254	0	6	8	74

STATE CD 10/15 WELL #: W101AP RRCID -> 299353 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10386 - 20370

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	DELQ PR		157016	-0-		157016	270419		31 21616	1 9	135369	2	Y	19651	19644	0	28	8	366
09	367630	X	97211	-0-		-270419	-0-		27 12561	1 9	84623	2	Y	11419	11463	0	27	8	295
10	140058	X	54289	-0-		-85769	-0-		18 7429	1 9	46842	2	Y	6754	6748	0	15	8	286
11	37635	X	37635	-0-		-0-	-0-		13 5077	1 9	32545	2	Y	4615	4697	0	25	8	179
12	140058	X	42836	-0-		-97222	-0-		16 5466	1 9	37354	2	Y	4969	4867	0	4	8	277
01	140058	X	46729	-0-		-93329	-0-		19 6265	1 9	40445	2	Y	5695	5780	0	13	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10424 - 20608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		243683	-0-	243683	373509	31 32981	1 9	210671	2	Y	29983	29883	0	42	8	558
09	546175	X	172666	-0-	-373509	-0-	30 20885	1 9	151751	2	Y	18986	19008	0	45	8	491
10	223231	X	98446	-0-	-124785	-0-	18 11272	1 9	87156	2	Y	10247	10282	0	22	8	434
11	70292	X	70292	-0-	-0-	-0-	13 6169	1 9	64110	2	Y	5608	5794	0	31	8	217
12	223231	X	64593	-0-	-158638	-0-	15 7735	1 9	56843	2	Y	7032	6851	0	6	8	392
01	223231	X	108484	-0-	-114747	-0-	26 12069	1 9	96389	2	Y	10972	10995	0	25	8	344

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10291 - 20486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		202737	-0-	202737	356480	31 27108	1 9	175598	2	Y	24644	24753	0	35	8	459
09	492214	X	135734	-0-	-356480	-0-	30 14823	1 9	120881	2	Y	13475	13554	0	32	8	348
10	179397	X	72346	-0-	-107051	-0-	15 6449	1 9	65882	2	Y	5863	5950	0	13	8	248
11	57493	X	57493	-0-	-0-	-0-	13 7557	1 9	49923	2	Y	6870	6816	0	36	8	266
12	179397	X	55994	-0-	-123403	-0-	15 6608	1 9	49371	2	Y	6007	5933	0	5	8	335
01	179397	X	75330	-0-	-104067	-0-	25 8401	1 9	66904	2	Y	7637	7714	0	18	8	240

STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 20204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		201454	-0-	201454	347600	31 28686	1 9	172737	2	Y	26078	26052	0	37	8	485
09	498443	X	150843	-0-	-347600	-0-	30 20257	1 9	130556	2	Y	18415	18381	0	43	8	476
10	174964	X	43528	-0-	-131436	-0-	11 5514	1 9	38003	2	Y	5013	5266	0	11	8	212
11	44528	X	44528	-0-	-0-	-0-	13 4893	1 9	39622	2	Y	4448	4464	0	24	8	172
12	174964	X	57195	-0-	-117769	-0-	16 5037	1 9	52142	2	Y	4579	4492	0	4	8	255
01	174964	X	83447	-0-	-91517	-0-	1568 10529	1 9	71350	2	Y	9572	9505	0	22	8	300

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF. N/A

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDEH LLC 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 2H RRCID -> 285329 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11268 - 21295

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

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 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	17639 X	-0-	-0-	-17639	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	17070 X	428	-0-	-16642	-0-	4	1	240	3	Y	165	160	0			5
						2	4	182	9							
10	17112 X	83	-0-	-17029	-0-	2	1	6	3	Y	67	70	0			2
						1	4	74	9							
11	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	121	1	18357	3	Y	4855	4716	0			141
						61	4	5341	9							
12	33488 X	33488	-0-	-0-	-0-	178	1	26151	3	Y	6430	6410	0			161
						86	4	7073	9							
01	30867 X	30867	-0-	-0-	-0-	194	1	24250	3	Y	5762	5753	0			170
						85	4	6338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

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	4475	-0-		-795	-0-	3826	3	1	4	Y	589	586	0	1	8	19
								648	9									
*09	4680	X	2379	-0-		-2301	-0-	1850	3	3	4	Y	478	483	0			14
								526	9									
*10	4836	X	3773	-0-		-1063	-0-	3082	3	3	4	Y	625	626	0	4	1	9
								688	9									
*11	4320	X	2744	-0-		-1576	-0-	2214	3	2	4	Y	480	476	0	1	1	12
								528	9									
*12	4464	X	2324	-0-		-2140	-0-	1933	3	2	4	Y	354	336	0			30
								389	9									
01	4464	X	1761	-0-		-2703	-0-	1304	3	4	4	Y	412	432	0			10
								453	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

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	5766	X	4758	-0-		-1008	-0-	3621	3	2	4	Y	1032	1013	0	3	8	34
								1135	9									
*09	5580	X	3488	-0-		-2092	-0-	2621	3	5	4	Y	784	794	0	1	8	23
								862	9									
*10	5766	X	3592	-0-		-2174	-0-	2564	3	5	4	Y	930	933	0	6	1	14
								1023	9									
*11	4590	X	2869	-0-		-1721	-0-	1985	3	4	4	Y	800	793	0	2	1	19
								880	9									
*12	4743	X	249	-0-		-4494	-0-	10	3	2	4	Y	215	216	0			18
								237	9									
01	4743	X	519	-0-		-4224	-0-	12	3	5	4	Y	456	463	0			11
								502	9									

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

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	5455	X	5455	-0-		-0-	-0-	4391	3	2	4	Y	965	953	0	3	8	32
								1062	9									
*09	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	4615	3	5	4	Y	756	765	0	1	8	22
								832	9									
*10	4805	X	3294	-0-		-1511	-0-	2467	3	4	4	Y	748	753	0	6	1	11
								823	9									
*11	4650	X	4330	-0-		-320	-0-	3358	3	4	4	Y	880	868	0	2	1	21
								968	9									
*12	4805	X	4512	-0-		-293	-0-	3775	3	5	4	Y	665	629	0			57
								732	9									
01	4805	X	4188	-0-		-617	-0-	3193	3	9	4	Y	896	931	0			22
								986	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

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	5952	X	3429	-0-		-2523	-0-	2590	3	2	4	Y	761	754	0	2	8	25
								837	9									
*09	5760	X	3694	-0-		-2066	-0-	3006	3	4	4	Y	622	629	0			18
								684	9									
*10	3999	X	3504	-0-		-495	-0-	2639	3	4	4	Y	783	785	0	5	1	11
								861	9									
*11	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	2831	3	3	4	Y	675	668	0	2	1	16
								743	9									
*12	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-	4317	3	4	4	Y	606	570	0			52
								667	9									
*01	4001	X	4001	-0-		-0-	-0-	3196	3	7	4	Y	725	759	0			18
								798	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

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	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-		46	1	6091	3	Y	1953	1932	0			63
									34	4	2148	9							
09	9919	X	9919	-0-		-0-	-0-		41	1	7823	3	Y	1846	1850	0			59
									24	4	2031	9							
10	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-		49	1	4901	3	Y	1902	1912	0			49
									21	4	2092	9							
11	7782	X	7782	-0-		-0-	-0-		44	1	5765	3	Y	1774	1771	0			52
									22	4	1951	9							
12	5983	X	5233	-0-		-750	-0-		38	1	3679	3	Y	1362	1380	0			34
									18	4	1498	9							
01	6408	X	6408	-0-		-0-	-0-		1039	1	3733	3	Y	1467	1458	0			43
									22	4	1614	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

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

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

08	3658	X	2198	-0-		-1460	-0-		970	1	599	3	Y	563	571	0			18
									10	4	619	9							
09	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-		989	1	1116	3	Y	1419	1392	0			45
									19	4	1561	9							
10	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-						Y	-0-	45	0			-0-
11	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-		952	1	1673	3	Y	1115	1083	0			32
									14	4	1227	9							
12	6295	X	6295	-0-		-0-	-0-		1127	1	3626	3	Y	1385	1382	0			35
									18	4	1524	9							
01	3658	X	-0-	-0-		-3658	-0-						Y	-0-	35	0			-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

*08	7037	X	7037	-0-		-0-	-0-		6173	3	2	4	Y	784	774	0	3	8	26
									862	9									
*09	6480	X	4557	-0-		-1923	-0-		3919	3	4	4	Y	576	585	0			17
									634	9									
*10	6696	X	5970	-0-		-726	-0-		5204	3	4	4	Y	693	695	0	5	1	10
									762	9									
*11	6480	X	6127	-0-		-353	-0-		5425	3	3	4	Y	635	628	0	2	1	15
									699	9									
*12	6696	X	4950	-0-		-1746	-0-		4515	3	3	4	Y	393	374	0			34
									432	9									
01	6696	X	5284	-0-		-1412	-0-		4553	3	7	4	Y	658	676	0			16
									724	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5663	-0-	-971	-0-	1115	1	3307	3	Y	1111	1122	0			36
							19	4	1222	9							
09	8130	X	4479	-0-	-3651	-0-	1044	1	2413	3	Y	918	925	0			29
							12	4	1010	9							
10	8401	X	8362	-0-	-39	-0-	2091	1	4314	3	Y	1762	1746	0			45
							19	4	1938	9							
11	8130	X	5270	-0-	-2860	-0-	1082	1	3042	3	Y	1030	1045	0			30
							13	4	1133	9							
12	8277	X	3348	-0-	-4929	-0-	976	1	1609	3	Y	685	698	0			17
							9	4	754	9							
01	8370	X	6656	-0-	-1714	-0-	1111	1	3717	3	Y	1640	1609	0			48
							24	4	1804	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	29	1	7317	3	Y	1230	1195	0			446
							21	4	1353	9							
09	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	34	1	7038	3	Y	1543	1647	0			342
							20	4	1697	9							
10	8525	X	8345	-0-	-180	-0-	32	1	6915	3	Y	1258	1188	0			412
							14	4	1384	9							
11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	34	1	7513	3	Y	1372	1467	0			317
							17	4	1509	9							
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	38	1	7655	3	Y	1368	1301	0			384
							18	4	1505	9							
01	8525	X	8472	-0-	-53	-0-	43	1	6995	3	Y	1286	1375	0			295
							19	4	1415	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 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	17112	X	-0-	-0-	-17112	-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	628	X	628	-0-	-0-	-0-	4	1	466	3	Y	142	138	0			4
							2	4	156	9							
12	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	145	1	16988	3	Y	5237	5110	0			131
							70	4	5761	9							
01	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	135	1	15526	3	Y	4020	4033	0			118
							59	4	4422	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5197	-0-	-3979	-0-	28	1	3845	3	Y	1185	1194	0			38
							20	4	1304	9							
09	8880	X	6033	-0-	-2847	-0-	33	1	4366	3	Y	1468	1459	0			47
							19	4	1615	9							
10	9176	X	2808	-0-	-6368	-0-	20	1	1910	3	Y	790	817	0			20
							9	4	869	9							
11	8880	X	306	-0-	-8574	-0-	2	1	206	3	Y	88	105	0			3
							1	4	97	9							
12	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	81	1	13181	3	Y	2921	2851	0			73
							39	4	3213	9							
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	81	1	11032	3	Y	2394	2397	0			70
							35	4	2633	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.		3558	-0-	3558	3558	715	1	2275	3	Y	512	507	0			26
							5	4	563	9							
09	T. A.		2809	-0-	2809	6367	685	1	1572	3	Y	497	497	0			26
							5	4	547	9							
10	T. A.		3445	-0-	3445	9812	703	1	2262	3	Y	433	437	0			22
							4	4	476	9							
11	12208	X	2396	-0-	-9812	-0-	678	1	1301	3	Y	376	380	0			18
							3	4	414	9							
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	709	1	2614	3	Y	407	406	0			19
							4	4	448	9							
*01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	864	1	3890	3	Y	575	567	0			27
							7	4	633	9							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

*08	DLQ G-10		60	-0-	60	60	48	3	12	9	Y	11					484
*09	DLQ G-10		90	-0-	90	150	88	3	2	9	Y	2					486
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					486
*11	DLQ G-10		63	-0-	63	213	63	3			Y	-0-					486
*12	284	N	71	-0-	-213	-0-	49	3	22	9	Y	20					506
*01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	83	3	15	9	Y	14					520

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	4	Y	943	843	0	1	8	600
							1037	9									
*09	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	1570	3	5	4	Y	773	863	0			510
							850	9									
*10	2387	X	2302	-0-	-85	-0-	1348	3	4	4	Y	864	782	0	2	1	590
							950	9									
*11	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	1185	3	4	4	Y	792	807	0	1	1	574
							871	9									
*12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	1512	3	5	4	Y	757	810	0			521
							833	9									
01	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	1014	3	7	4	Y	721	691	0			551
							793	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					323
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					323

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

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

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

*08	13175	X	5522	-0-	-7653	-0-	4741	3	1	4	Y	709	726	0	2	8	23
							780	9									
*09	12750	X	8274	-0-	-4476	-0-	7372	3	5	4	Y	815	813	0	1	8	24
							897	9									
*10	13175	X	9626	-0-	-3549	-0-	8212	3	7	4	Y	1279	1277	0	7	1	19
							1407	9									
*11	12750	X	11999	-0-	-751	-0-	1	1	10487	3	Y	1367	1350	0	3	1	33
							7	4	1504	9							
*12	13051	X	10175	-0-	-2876	-0-	9133	3	7	4	Y	941	893	0			81
							1035	9									
01	9610	X	6551	-0-	-3059	-0-	5512	3	10	4	Y	935	993	0			23
							1029	9									

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

*08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	28	1	2423	3	Y	596	577	0			30
							6	4	656	9							
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	19	1	2302	3	Y	384	394	0			20
							4	4	422	9							
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	65	1	2461	3	Y	1304	1258	0			66
							12	4	1434	9							
11	3000	N	3943	-0-	943	943	64	1	2385	3	Y	1348	1349	0			65
							11	4	1483	9							
12	3100	N	3321	-0-	221	1164	34	1	2136	3	Y	1037	1053	0			49
							10	4	1141	9							
*01	4000	X	2836	-0-	-1164	-0-	25	1	2057	3	Y	678	695	0			32
							8	4	746	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2270	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	419	516	0			481
							4	4	461	9							
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	3	Y	401	335	0			547
							4	4	441	9							
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	21	1	1785	3	Y	433	505	0			475
							4	4	476	9							
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	20	1	1785	3	Y	430	402	0			503
							4	4	473	9							
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	14	1	1850	3	Y	428	453	0			478
							4	4	471	9							
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	441	452	0			467
							5	4	485	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287383 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579

08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					525
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					525
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					525
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
09	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
10	13454	X	3851	-0-	-9603	-0-	32	1	3111	3	Y	638	605	0	1	8	32
							6	4	702	9							
11	12780	X	10728	-0-	-2052	-0-	101	1	8276	3	Y	2121	2051	0			102
							18	4	2333	9							
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	20	1	2752	3	Y	621	694	0			29
							6	4	683	9							
01	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	1	1	2	3	Y	20	48	0			1
							22	9									

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

08	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	71	1	19975	3	Y	3014	2994	0			97
							52	4	3315	9							
09	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	86	1	20250	3	Y	3852	3826	0			123
							51	4	4237	9							
10	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	106	1	21446	3	Y	4158	4175	0			106
							46	4	4574	9							
11	26204	X	26204	-0-	-0-	-0-	103	1	21521	3	Y	4117	4103	0			120
							51	4	4529	9							
12	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	104	1	19396	3	Y	3744	3770	0			94
							50	4	4118	9							
01	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	102	1	15673	3	Y	3030	3035	0			89
							45	4	3333	9							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

*08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6274	3	441	9	Y	401	366	1	3	8	428
*09	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5558	3	290	9	Y	264	177	1	1	8	514
*10	6417	X	6066	-0-	-351	-0-	6014	3	52	9	Y	47					561
*11	6210	X	6113	-0-	-97	-0-	5730	3	383	9	Y	348	360	1			549
*12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	5487	3	689	9	Y	626	562	1			613
01	6417	X	5713	-0-	-704	-0-	5579	3	134	9	Y	122					735

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

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

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

*08	T. A.		423	-0-	423	423	5	1	308	3	Y	99	94	0			5
							1	4	109	9							
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-	5	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	423					Y	-0-					-0-
11	423	X	-0-	-0-	-423	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
01	434	X	106	-0-	-328	-0-	2	1	48	3	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

*08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	36	1	1938	3	Y	745	708	0			37
							7	4	820	9							
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	55	1	3027	3	Y	1090	1070	0			57
							10	4	1199	9							
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	54	1	2929	3	Y	1091	1093	0			55
							10	4	1200	9							
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	61	1	3252	3	Y	1274	1268	0			61
							11	4	1401	9							
12	2325	X	288	-0-	-2037	-0-	2	1	234	3	Y	47	106	0			2
							52	9									
01	2325	X	25	-0-	-2300	-0-	18	3	7	9	Y	6	8	0			-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

*08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					545
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					545
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					545
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					545
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	910	3	1	4	Y	426	419	0	1	8	14
							469	9									
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	841	3	2	4	Y	284	290	0			8
							312	9									
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	787	3	2	4	Y	401	401	0	2	1	6
							441	9									
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	846	3	2	4	Y	456	450	0	1	1	11
							502	9									
*12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	858	3	2	4	Y	226	218	0			19
							249	9									
01	1147	N	448	-0-	-699	-0-	263	3	2	4	Y	166	181	0			4
							183	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 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	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	60	1	18011	3	Y	2559	2544	0			82
							44	4	2815	9							
09	16620	X	15987	-0-	-633	-0-	41	1	13901	3	Y	1837	1860	0			59
							24	4	2021	9							
10	17174	X	15693	-0-	-1481	-0-	52	1	13406	3	Y	2012	2020	0			51
							22	4	2213	9							
11	16620	X	16268	-0-	-352	-0-	56	1	13724	3	Y	2236	2222	0			65
							28	4	2460	9							
12	17174	X	1273	-0-	-15901	-0-	4	1	1116	3	Y	137	199	0			3
							2	4	151	9							
01	17174	X	17168	-0-	-6	-0-	76	1	14565	3	Y	2266	2202	0			67
							34	4	2493	9							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	3977	3	2	4	Y	781	775	0	3	8	26
							859	9									
*09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3165	3	4	4	Y	582	590	0	1	8	17
							640	9									
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3677	3	4	4	Y	827	827	0	5	1	12
							910	9									
*11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	4	Y	660	654	0	2	1	16
							726	9									
*12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3446	3	3	4	Y	492	466	0			42
							541	9									
*01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3434	3	7	4	Y	692	717	0			17
							761	9									

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-1551	-0-	1746	3	516	9	Y	469	552	1			317
09	4530	X	1783	-0-	-2747	-0-	1497	3	286	9	Y	260	357	1			220
10	4681	X	3422	-0-	-1259	-0-	2898	3	524	9	Y	476	335	1			361
11	4530	X	3546	-0-	-984	-0-	2897	3	649	9	Y	590	377	1			574
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	1654	3	297	9	Y	270	188	1			656
01	3410	X	261	-0-	-3149	-0-	261	3			Y	-0-					656

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	4	Y	1036	1026	0	2	8	34
							1140	9									
*09	4680	X	4625	-0-	-55	-0-	3687	3	5	4	Y	848	857	0			25
							933	9									
*10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4111	3	6	4	Y	1158	1159	0	7	1	17
							1274	9									
*11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	3962	3	5	4	Y	969	959	0	3	1	24
							1066	9									
*12	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	3952	3	5	4	Y	769	727	0			66
							846	9									
*01	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	3876	3	11	4	Y	1055	1095	0			26
							1161	9									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

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

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

*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-

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

08	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	52	1	9377	3	Y	2194	2184	0			70
							38	4	2413	9							
09	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	47	1	8936	3	Y	2099	2102	0			67
							28	4	2309	9							
10	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	56	1	9301	3	Y	2167	2179	0			55
							24	4	2384	9							
11	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	51	1	8888	3	Y	2056	2051	0			60
							26	4	2262	9							
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	55	1	9109	3	Y	1985	1995	0			50
							26	4	2184	9							
01	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	68	1	9110	3	Y	2027	2017	0			60
							30	4	2230	9							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

*08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	Y	1909	1894	0	2	8	443
							4	4	2100	9							
*09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1	1	1669	3	Y	1236	1643	0			36
							8	4	1360	9							
*10	2108	X	1521	-0-	-587	-0-	784	3	3	4	Y	667	683	0	10	1	10
							734	9									
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1	1	1977	3	Y	1310	1286	0	2	1	32
							6	4	1441	9							
*12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	4	Y	884	840	0			76
							972	9									
*01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	1686	3	11	4	Y	1085	1134	0			27
							1194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

HALL 33-93 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287532 COMPL. DATE 09/04/2016 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989

*08	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	144	1	9492	3	Y	3018	3014	0			151
							30	4	3320	9							
09	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	145	1	9338	3	Y	2892	2892	0			151
							28	4	3181	9							
10	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	145	1	9418	3	Y	2928	2929	0	1	8	149
							26	4	3221	9							
11	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	131	1	8835	3	Y	2754	2770	0			133
							23	4	3029	9							
12	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	58	1	5156	3	Y	1775	1824	0			84
							18	4	1953	9							
*01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	124	1	9882	3	Y	3342	3271	0			155
							41	4	3676	9							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	5676	3	2190	9	Y	1991	2038	1			488
09	7290	X	6255	-0-	-1035	-0-	4623	3	1632	9	Y	1484	1484	1			488
10	7533	X	1628	-0-	-5905	-0-	1202	3	426	9	Y	387	356	1			519
11	7290	X	137	-0-	-7153	-0-	82	3	55	9	Y	50					569
12	7533	X	5337	-0-	-2196	-0-	4017	3	1320	9	Y	1200					1769
01	7533	X	1358	-0-	-6175	-0-	560	3	798	9	Y	725	1510	1			984

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

08	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	6973	3	2460	9	Y	2236	2205	1			810
09	9060	X	8848	-0-	-212	-0-	6526	3	2322	9	Y	2111	2002	1			919
10	9362	X	8744	-0-	-618	-0-	6555	3	2189	9	Y	1990	2194	1			715
11	9060	X	8516	-0-	-544	-0-	6276	3	2240	9	Y	2036	1949	1			802
12	9362	X	8578	-0-	-784	-0-	6309	3	2269	9	Y	2063	1661	1			1204
01	9362	X	3706	-0-	-5656	-0-	2776	3	930	9	Y	845	719	1			1330

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

*08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5334	3	1	4	Y	709	683	0	3	8	23
							780	9									
*09	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4299	3	5	4	Y	739	740	0	1	8	21
							813	9									
*10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4860	3	4	4	Y	770	774	0	6	1	11
							847	9									
*11	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	4706	3	3	4	Y	695	687	0	2	1	17
							765	9									
*12	5859	X	4875	-0-	-984	-0-	4352	3	3	4	Y	473	449	0			41
							520	9									
01	5859	X	4194	-0-	-1665	-0-	3869	3	3	4	Y	293	327	0			7
							322	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

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-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

*08	10974	X	7513	-0-	-3461	-0-	1105	1	4491	3	Y	1727	1783	0			86
							17	4	1900	9							
09	10620	X	10594	-0-	-26	-0-	1117	1	6675	3	Y	2525	2479	0			132
							24	4	2778	9							
10	10974	X	9740	-0-	-1234	-0-	1234	1	6012	3	Y	2249	2267	0			114
							20	4	2474	9							
11	10620	X	10102	-0-	-518	-0-	1098	1	6479	3	Y	2278	2282	0			110
							19	4	2506	9							
12	10974	X	6510	-0-	-4464	-0-	1017	1	3464	3	Y	1828	1851	0			87
							18	4	2011	9							
*01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	1119	1	7127	3	Y	2589	2556	0			120
							32	4	2848	9							

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

*08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	7127	3	2	4	Y	1216	1203	0	5	8	40
							1338	9									
*09	7530	X	7488	-0-	-42	-0-	6396	3	6	4	Y	987	997	0	1	8	29
							1086	9									
*10	8556	X	7302	-0-	-1254	-0-	6068	3	6	4	Y	1116	1121	0	8	1	16
							1228	9									
*11	8280	X	4999	-0-	-3281	-0-	4250	3	3	4	Y	678	675	0	3	1	16
							746	9									
*12	8556	X	5955	-0-	-2601	-0-	5163	3	5	4	Y	715	670	0			61
							787	9									
01	8463	X	4944	-0-	-3519	-0-	3994	3	9	4	Y	855	895	0			21
							941	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7672	-0-	7672	17849	689	1	4920	3	Y	1861	1905	0			81
							16	4	2047	9							
04	T. A.		10620	-0-	10620	28469	1005	1	7684	3	Y	1740	1751	0			70
							17	4	1914	9							
05	T. A.		10614	-0-	10614	39083	1011	1	7045	3	Y	2307	2268	0			109
							20	4	2538	9							
*06	46921	X	7838	-0-	-39083	-0-	969	1	5067	3	Y	1627	1663	0			73
							12	4	1790	9							
07	4185	X	3020	-0-	-1165	-0-	881	1	1487	3	Y	587	630	0			30
							6	4	646	9							
*08	4185	X	2158	-0-	-2027	-0-	900	1	664	3	Y	535	538	0			27
							5	4	589	9							
09	4050	X	1965	-0-	-2085	-0-	1028	1	463	3	Y	427	432	0			22
							4	4	470	9							
10	4185	X	1845	-0-	-2340	-0-	1035	1	545	3	Y	239	249	0			12
							2	4	263	9							
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	9445	3	2542	9	Y	2311	2384	1			765
09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	9006	3	2450	9	Y	2227	2436	1			556
10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	8976	3	2472	9	Y	2247	2361	1	1	8	441
11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	8947	3	2423	9	Y	2203	2077	1			567
12	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	9220	3	2402	9	Y	2184	1523	1			1228
01	9362	X	827	-0-	-8535	-0-	645	3	182	9	Y	165	1097	1			296

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10210	-0-	-919	-0-	8736	3	3	4	Y	1337	1324	0	5	8	44
							1471	9									
*09	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	7954	3	7	4	Y	1092	1103	0	1	8	32
							1201	9									
*10	10540	X	9464	-0-	-1076	-0-	8079	3	6	4	Y	1254	1259	0	9	1	18
							1379	9									
*11	10200	X	5272	-0-	-4928	-0-	4768	3	2	4	Y	456	460	0	3	1	11
							502	9									
*12	10571	X	10376	-0-	-195	-0-	9602	3	5	4	Y	699	650	0			60
							769	9									
01	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	8658	3	7	4	Y	720	762	0			18
							792	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 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	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	77	1	13470	3	Y	3269	3178	0			578
							56	4	3596	9							
09	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	78	1	12730	3	Y	3487	3586	0			479
							46	4	3836	9							
10	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	86	1	12873	3	Y	3340	3246	0			573
							37	4	3674	9							
11	15957	X	15957	-0-	-0-	-0-	84	1	12125	3	Y	3369	3298	0			644
							42	4	3706	9							
12	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	96	1	12473	3	Y	3450	3504	0			590
							46	4	3795	9							
01	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	112	1	11560	3	Y	3323	3328	0			585
							49	4	3655	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

*08	5239	X	5092	-0-	-147	-0-	37	1	4182	3	Y	786	778	0			39
							8	4	865	9							
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	46	1	4282	3	Y	918	909	0			48
							9	4	1010	9							
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	48	1	6103	3	Y	960	959	0			49
							9	4	1056	9							
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	53	1	5823	3	Y	1117	1112	0			54
							9	4	1229	9							
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	46	1	6294	3	Y	1392	1380	0			66
							14	4	1531	9							
01	5239	X	4992	-0-	-247	-0-	34	1	3947	3	Y	909	933	0			42
							11	4	1000	9							

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

*08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1643	X	237	-0-	-1406	-0-	43	3	1	4	Y	175	160	0			15
							193	9									
*01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	18	3	39	9	Y	35	49	0			1

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800

08	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	254	3	102	9	Y	93					258
09	DLQ	G-10	106	-0-	106	462	98	3	8	9	Y	7					265
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	462					Y	-0-					265
11	DLQ	G-10	62	-0-	62	524	62	3			Y	-0-					265
12	524	N	-0-	-0-	-524	-0-					Y	-0-					265
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

*08	8246	X	7773	-0-	-473	-0-	6728	3	2	4	Y	948	941	0	4	8	31
							1043	9									
*09	7980	X	1082	-0-	-6898	-0-	927	3	1	4	Y	140	167	0			4
							154	9									
*10	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
*11	7980	X	2451	-0-	-5529	-0-	2050	3	2	4	Y	363	354	0			9
							399	9									
*12	8246	X	7186	-0-	-1060	-0-	6253	3	6	4	Y	843	780	0			72
							927	9									
01	7781	X	6140	-0-	-1641	-0-	5117	3	10	4	Y	921	970	0			23
							1013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	46	1	11449	3	Y	1976	1970	0			63
							34	4	2174	9							
09	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	42	1	10765	3	Y	1868	1871	0			60
							25	4	2055	9							
10	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	47	1	10981	3	Y	1844	1857	0			47
							20	4	2028	9							
11	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	45	1	10567	3	Y	1808	1802	0			53
							23	4	1989	9							
12	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	51	1	10760	3	Y	1854	1861	0			46
							25	4	2039	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	56	1	9580	3	Y	1670	1667	0			49
							25	4	1837	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3699	-0-	-2780	-0-	3014	3	1	4	Y	622	613	0	2	8	20
							684	9									
*09	6270	X	3482	-0-	-2788	-0-	2907	3	3	4	Y	520	524	0	1	8	15
							572	9									
*10	6479	X	5058	-0-	-1421	-0-	4197	3	4	4	Y	779	779	0	4	1	11
							857	9									
*11	4260	X	3351	-0-	-909	-0-	2723	3	3	4	Y	568	563	0	2	1	14
							625	9									
*12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3924	3	4	4	Y	534	502	0			46
							587	9									
01	5053	X	2638	-0-	-2415	-0-	1943	3	6	4	Y	626	656	0			16
							689	9									

SANDBAR 54-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287564 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12828 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2467	-0-	-1222	-0-	12	1	2166	3	Y	260	279	0			13
							3	4	286	9							
09	3570	X	372	-0-	-3198	-0-	4	1	268	3	Y	90	98	0			5
							1	4	99	9							
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6033	-0-	-260	-0-	4395	3	1638	9	Y	1489	1495	0			48
09	6090	X	4505	-0-	-1585	-0-	3300	3	1205	9	Y	1095	1108	0			35
10	6293	X	236	-0-	-6057	-0-	108	3	128	9	Y	116	148	0			3
11	6090	X	16	-0-	-6074	-0-	14	3	2	9	Y	2	5	0			-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	6528	3	2724	9	Y	2476	2414	0			62
01	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	7360	3	2957	9	Y	2688	2671	0			79

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287566 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11036 - 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	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	1	1	9388	3	Y	1488	1472	0	6	8	49
							3	4	1637	9							
*09	10230	X	9643	-0-	-587	-0-	1	1	8285	3	Y	1226	1238	0	1	8	36
							8	4	1349	9							
*10	10571	X	8300	-0-	-2271	-0-	6903	3	7	4	Y	1264	1271	0	10	1	19
							1390	9									
*11	10230	X	3384	-0-	-6846	-0-	2843	3	2	4	Y	490	494	0	3	1	12
							539	9									
*12	10571	X	7924	-0-	-2647	-0-	6977	3	6	4	Y	855	794	0			73
							941	9									
01	10571	X	9593	-0-	-978	-0-	1	1	8156	3	Y	1294	1335	0			32
							13	4	1423	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

*08	6634	X	6536	-0-	-98	-0-	5236	3	2	4	Y	1180	1177	0	3	8	39
							1298	9									
*09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	5675	3	7	4	Y	1086	1092	0	1	8	32
							1195	9									
*10	6634	X	5439	-0-	-1195	-0-	4279	3	5	4	Y	1050	1058	0	9	1	15
							1155	9									
*11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	6258	3	6	4	Y	1154	1139	0	2	1	28
							1269	9									
*12	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7194	3	5	4	Y	722	688	0			62
							794	9									
*01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	6334	3	10	4	Y	1006	1043	0			25
							1107	9									

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

*08	3534	X	1290	-0-	-2244	-0-	1107	3	183	9	Y	166	160	0	1	8	5
*09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	447	438	0	1	8	13
							492	9									
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3510	3	3	4	Y	520	521	0	4	1	8
							572	9									
*11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	4	Y	518	512	0	1	1	13
							570	9									
*12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3494	3	3	4	Y	395	374	0			34
							435	9									
*01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3747	3	5	4	Y	501	523	0			12
							551	9									

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

*08	5363	X	3436	-0-	-1927	-0-	2873	3	1	4	Y	511	507	0	2	8	17
							562	9									
*09	5190	X	2919	-0-	-2271	-0-	2442	3	3	4	Y	431	435	0			13
							474	9									
*10	5363	X	2730	-0-	-2633	-0-	2186	3	3	4	Y	492	494	0	4	1	7
							541	9									
*11	4710	X	2973	-0-	-1737	-0-	2491	3	2	4	Y	436	431	0	1	1	11
							480	9									
*12	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2710	3	2	4	Y	278	265	0			24
							306	9									
01	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	1480	3	4	4	Y	387	401	0			10
							426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

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	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	59	1	10375	3	Y	2521	2514	0			81
							43	4	2773	9							
09	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	57	1	10720	3	Y	2534	2534	0			81
							33	4	2787	9							
10	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	65	1	10689	3	Y	2532	2548	0			65
							28	4	2785	9							
11	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	63	1	10052	3	Y	2515	2507	0			73
							31	4	2767	9							
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	70	1	10516	3	Y	2533	2543	0			63
							34	4	2786	9							
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	81	1	9870	3	Y	2409	2401	0			71
							36	4	2650	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

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	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	37	1	6629	3	Y	1559	1551	0			50
							27	4	1715	9							
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	32	1	6537	3	Y	1415	1420	0			45
							19	4	1557	9							
10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	38	1	6469	3	Y	1487	1494	0			38
							16	4	1636	9							
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	38	1	6211	3	Y	1530	1523	0			45
							19	4	1683	9							
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	46	1	6115	3	Y	1642	1646	0			41
							22	4	1806	9							
01	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	49	1	5839	3	Y	1465	1463	0			43
							22	4	1612	9							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

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	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	37	1	5987	3	Y	1589	1574	0			51
							27	4	1748	9							
09	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	40	1	8390	3	Y	1789	1783	0			57
							24	4	1968	9							
10	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	48	1	10556	3	Y	1868	1877	0			48
							21	4	2055	9							
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9862	3	Y	1616	1617	0			47
							20	4	1778	9							
12	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	23	1	5359	3	Y	818	845	0			20
							11	4	900	9							
01	6510	X	4419	-0-	-2091	-0-	24	1	3586	3	Y	725	724	0			21
							11	4	798	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

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	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	18	1	1791	3	Y	773	761	0			25
							13	4	850	9							
09	2820	X	2387	-0-	-433	-0-	13	1	1705	3	Y	601	607	0			19
							8	4	661	9							
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	25	1	2717	3	Y	979	973	0			25
							11	4	1077	9							
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	21	1	3082	3	Y	855	855	0			25
							11	4	941	9							
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	34	1	4226	3	Y	1222	1216	0			31
							16	4	1344	9							
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3300	3	Y	949	952	0			28
							14	4	1044	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4030	X	3148	-0-	-882	-0-	2396	3	1	4	Y	683	677	0	2	8	446
							751	9									
*09	3900	X	18	-0-	-3882	-0-	1	3	17	9	Y	15	22	0	1	8	438
*10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					438
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					438
*12	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	2946	3	4	4	Y	548	536	0			450
							603	9									
01	3162	X	1413	-0-	-1749	-0-	1311	3	1	4	Y	92	9	0			533
							101	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	135	1	7277	3	Y	2837	2841	0			142
							28	4	3121	9							
09	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	133	1	6962	3	Y	2646	2650	0			138
							25	4	2911	9							
10	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	135	1	6630	3	Y	2723	2722	0	1	8	138
							24	4	2995	9							
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	122	1	6494	3	Y	2561	2576	0			123
							22	4	2817	9							
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	89	1	6676	3	Y	2695	2690	0			128
							27	4	2965	9							
*01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	92	1	6375	3	Y	2486	2498	0			116
							31	4	2735	9							

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 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	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	49	1	8100	3	Y	2072	2076	0			437
							36	4	2279	9							
09	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	71	1	11086	3	Y	3174	3072	0			539
							42	4	3491	9							
10	10664	X	10110	-0-	-554	-0-	55	1	7691	3	Y	2128	2054	0			613
							23	4	2341	9							
11	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	55	1	9217	3	Y	2219	2211	0			621
							28	4	2441	9							
12	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	63	1	9535	3	Y	2257	2490	0			388
							30	4	2483	9							
01	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	77	1	9021	3	Y	2293	2253	0			428
							34	4	2522	9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-326	-0-	25	1	1240	3	Y	522	529	0			26
							5	4	574	9							
09	2100	X	685	-0-	-1415	-0-	9	1	477	3	Y	179	196	0			9
							2	4	197	9							
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	38	1	1865	3	Y	774	744	0			39
							7	4	851	9							
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	48	1	2513	3	Y	1003	994	0			48
							9	4	1103	9							
12	2170	X	327	-0-	-1843	-0-	3	1	211	3	Y	102	145	0			5
							1	4	112	9							
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5001	-0-	-610	-0-	4243	3	1	4	Y	688	684	0	2	8	23
							757	9									
*09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	3863	3	4	4	Y	586	591	0	1	8	17
							645	9									
*10	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	4471	3	4	4	Y	761	762	0	5	1	11
							837	9									
*11	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	4368	3	3	4	Y	642	635	0	2	1	16
							706	9									
*12	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	4267	3	4	4	Y	516	488	0			44
							568	9									
01	5301	X	3868	-0-	-1433	-0-	3168	3	7	4	Y	630	658	0			16
							693	9									

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

08	DLQ G-10		165	-0-	165	165	165	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		66	-0-	66	231	66	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2482	866	1	1016	3	Y	332	322	0			10
							4	4	365	9							
12	11932	X	9450	-0-	-2482	-0-	1076	1	6234	3	Y	1922	1884	0			48
							26	4	2114	9							
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	994	1	3768	3	Y	1107	1122	0			33
							16	4	1218	9							

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					675

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

08	8308	X	6170	-0-	-2138	-0-	4888	3	2	4	Y	1164	1157	0			38
							1280	9									
09	8040	X	6313	-0-	-1727	-0-	5067	3	7	4	Y	1126	1131	0			33
							1239	9									
*10	8308	X	5974	-0-	-2334	-0-	4454	3	7	4	Y	1375	1379	0	9	1	20
							1513	9									
*11	5970	X	5113	-0-	-857	-0-	3966	3	5	4	Y	1038	1030	0	3	1	25
							1142	9									
*12	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	3848	3	6	4	Y	873	823	0			75
							960	9									
01	6510	X	5191	-0-	-1319	-0-	1	1	3924	3	Y	1140	1187	0			28
							12	4	1254	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11005	X	9933	-0-	-1072	-0-	8343	3	3	4	Y	1443	1436	0			47
							1587	9									
09	10650	X	9479	-0-	-1171	-0-	1	1	8039	3	Y	1301	1310	0			38
							8	4	1431	9							
*10	11005	X	10019	-0-	-986	-0-	8778	3	6	4	Y	1123	1134	0	11	1	16
							1235	9									
*11	9870	X	9216	-0-	-654	-0-	1	1	7819	3	Y	1264	1246	0	3	1	31
							6	4	1390	9							
*12	9920	X	8553	-0-	-1367	-0-	7465	3	7	4	Y	983	930	0			84
							1081	9									
01	10013	X	7786	-0-	-2227	-0-	1	1	6491	3	Y	1165	1220	0			29
							12	4	1282	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	562	1	9773	3	Y	2145	2132	0			69
							37	4	2360	9							
09	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	539	1	9025	3	Y	1972	1978	0			63
							26	4	2169	9							
10	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	563	1	9011	3	Y	1999	2011	0			51
							22	4	2199	9							
11	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	545	1	8966	3	Y	2015	2007	0			59
							25	4	2217	9							
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	563	1	8777	3	Y	1853	1866	0			46
							25	4	2038	9							
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	542	1	9151	3	Y	1887	1877	0			56
							28	4	2076	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 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	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	560	1	8676	3	Y	2061	2046	0			66
							36	4	2267	9							
09	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	538	1	8183	3	Y	1945	1949	0			62
							26	4	2140	9							
10	9920	X	9887	-0-	-33	-0-	558	1	7314	3	Y	1814	1830	0			46
							20	4	1995	9							
11	9600	X	9005	-0-	-595	-0-	537	1	6582	3	Y	1695	1692	0			49
							21	4	1865	9							
12	9920	X	7917	-0-	-2003	-0-	552	1	5743	3	Y	1457	1470	0			36
							19	4	1603	9							
01	9920	X	8909	-0-	-1011	-0-	565	1	6558	3	Y	1602	1591	0			47
							24	4	1762	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 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	11036	X	9632	-0-	-1404	-0-	549	1	7325	3	Y	1574	1576	0			50
							27	4	1731	9							
09	10680	X	10349	-0-	-331	-0-	531	1	8028	3	Y	1608	1607	0			51
							21	4	1769	9							
10	11036	X	9792	-0-	-1244	-0-	550	1	7577	3	Y	1498	1511	0			38
							17	4	1648	9							
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	533	1	8498	3	Y	1535	1528	0			45
							19	4	1689	9							
12	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	555	1	8768	3	Y	1570	1576	0			39
							21	4	1727	9							
01	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	566	1	8490	3	Y	1606	1598	0			47
							24	4	1767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

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	9036	X	9036	-0-		-0-	-0-	551	1	6595	3	Y	1692	1687	0			54
								29	4	1861	9							
09	8518	X	8518	-0-		-0-	-0-	530	1	6245	3	Y	1565	1569	0			50
								21	4	1722	9							
10	8649	X	7889	-0-		-760	-0-	550	1	5678	3	Y	1495	1507	0			38
								16	4	1645	9							
11	8370	X	4191	-0-		-4179	-0-	517	1	2684	3	Y	890	902	0			26
								11	4	979	9							
12	8649	X	6953	-0-		-1696	-0-	550	1	4856	3	Y	1390	1381	0			35
								18	4	1529	9							
01	8649	X	6389	-0-		-2260	-0-	520	1	4506	3	Y	1223	1222	0			36
								18	4	1345	9							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

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-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

*08	15376	X	15217	-0-		-159	-0-	186	1	10706	3	Y	3897	3902	0			195
								38	4	4287	9							
09	14880	X	14426	-0-		-454	-0-	177	1	10325	3	Y	3536	3546	0			185
								34	4	3890	9							
10	16827	X	16827	-0-		-0-	-0-	191	1	12371	3	Y	3846	3835	0	1	8	195
								34	4	4231	9							
11	14880	X	13079	-0-		-1801	-0-	148	1	9469	3	Y	3123	3168	0			150
								27	4	3435	9							
12	15376	X	136	-0-		-15240	-0-	3	1	18	3	Y	104	249	0			5
								1	4	114	9							
01	15376	X	14389	-0-		-987	-0-	117	1	10773	3	Y	3145	3004	0			146
								39	4	3460	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

08	5239	X	3384	-0-		-1855	-0-	709	1	1915	3	Y	680	690	0			22
								12	4	748	9							
09	5070	X	4789	-0-		-281	-0-	780	1	2970	3	Y	934	926	0			30
								12	4	1027	9							
10	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	798	1	3964	3	Y	1109	1111	0			28
								12	4	1220	9							
11	5070	X	2839	-0-		-2231	-0-	783	1	1456	3	Y	539	551	0			16
								7	4	593	9							
12	5239	X	4127	-0-		-1112	-0-	859	1	2335	3	Y	838	833	0			21
								11	4	922	9							
01	5239	X	2003	-0-		-3236	-0-	111	1	1506	3	Y	346	357	0			10
								5	4	381	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

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	5715	-0-		5715	5715	683	1	3933	3	Y	984	972	0			32
								17	4	1082	9							
09	DLQ	G-10	3027	-0-		3027	8742	603	1	1955	3	Y	421	440	0			13
								6	4	463	9							
10	DLQ	G-10	7547	-0-		7547	16289	668	1	5586	3	Y	1164	1147	0			30
								13	4	1280	9							
11	DLQ	G-10	3175	-0-		3175	19464	485	1	2169	3	Y	468	484	0			14
								6	4	515	9							
12	26861	X	7397	-0-		-19464	-0-	673	1	5326	3	Y	1255	1238	0			31
								17	4	1381	9							
01	7533	X	7309	-0-		-224	-0-	1322	1	4826	3	Y	1042	1042	0			31
								15	4	1146	9							

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

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	10179	-0-		10179	10179	564	1	7124	3	Y	2230	2228	0			71
								38	4	2453	9							
09	DLQ	G-10	8136	-0-		8136	18315	577	1	5110	3	Y	2200	2201	0			70
								29	4	2420	9							
10	DLQ	G-10	9371	-0-		9371	27686	534	1	6431	3	Y	2165	2180	0			55
								24	4	2382	9							
11	DLQ	G-10	9060	-0-		9060	36746	579	1	6190	3	Y	2059	2054	0			60
								26	4	2265	9							
12	45351	X	8605	-0-		-36746	-0-	551	1	5802	3	Y	2023	2032	0			51
								27	4	2225	9							
01	10168	X	7414	-0-		-2754	-0-	575	1	4743	3	Y	1880	1876	0			55
								28	4	2068	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495

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	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	718	1	4084	3	Y	1084	1057	0			35
								19	4	1192	9							
09	4494	X	4494	-0-		-0-	-0-	644	1	3023	3	Y	743	754	0			24
								10	4	817	9							
10	2852	X	1667	-0-		-1185	-0-	642	1	839	3	Y	167	187	0			4
								2	4	184	9							
11	5974	X	5974	-0-		-0-	-0-	765	1	3971	3	Y	1113	1085	0			32
								14	4	1224	9							
12	6014	X	3775	-0-		-2239	-0-	585	1	2658	3	Y	478	498	0			12
								6	4	526	9							
01	6014	X	2454	-0-		-3560	-0-	347	1	1554	3	Y	496	493	0			15
								7	4	546	9							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

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	16444	X	16444	-0-		-0-	-0-	167	1	12390	3	Y	3503	3541	0			175
								34	4	3853	9							
09	13898	X	13898	-0-		-0-	-0-	180	1	9735	3	Y	3589	3576	0			188
								35	4	3948	9							
10	15343	X	15343	-0-		-0-	-0-	191	1	10874	3	Y	3858	3849	0	1	8	196
								34	4	4244	9							
11	14285	X	14285	-0-		-0-	-0-	145	1	10753	3	Y	3055	3104	0			147
								26	4	3361	9							
12	14353	X	134	-0-		-14219	-0-	3	1	18	3	Y	102	244	0			5
								1	4	112	9							
*01	15409	X	15409	-0-		-0-	-0-	127	1	11458	3	Y	3437	3282	0			160
								43	4	3781	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 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	8029	X	7087	-0-	-942	-0-	526	1	5077	3	Y	1328	1322	0			43
							23	4	1461	9							
09	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	539	1	6306	3	Y	1989	1968	0			64
							26	4	2188	9							
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	562	1	6834	3	Y	1984	1997	0			51
							22	4	2182	9							
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	545	1	6282	3	Y	2004	1997	0			58
							25	4	2204	9							
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	499	1	6245	3	Y	1925	1935	0			48
							26	4	2118	9							
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	494	1	6469	3	Y	1935	1926	0			57
							29	4	2129	9							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7302	-0-	-572	-0-	531	1	5055	3	Y	1536	1533	0			49
							26	4	1690	9							
09	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	535	1	6030	3	Y	1785	1777	0			57
							24	4	1964	9							
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	559	1	5878	3	Y	1850	1860	0			47
							20	4	2035	9							
11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	540	1	5934	3	Y	1811	1805	0			53
							23	4	1992	9							
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	529	1	5775	3	Y	1831	1838	0			46
							24	4	2014	9							
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	583	1	5478	3	Y	1626	1624	0			48
							24	4	1789	9							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	3	7	9	Y	6					937
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2	9	Y	2					939
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					939
*11	30	N	25	-0-	-5	-0-	18	3	7	9	Y	6					945
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	3	9	9	Y	8					953
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14					967

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	4751	3	2	4	Y	1099	1090	0	3	8	36
							1209	9									
*09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	4367	3	6	4	Y	932	940	0	1	8	27
							1025	9									
*10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	4601	3	6	4	Y	1151	1153	0	8	1	17
							1266	9									
*11	5070	X	4127	-0-	-943	-0-	3288	3	4	4	Y	759	755	0	3	1	18
							835	9									
*12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	4642	3	5	4	Y	775	727	0			66
							853	9									
*01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	4454	3	10	4	Y	984	1026	0			24
							1082	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

M O	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	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	3917	3	2	4	Y	1038	1016	0	3	8	34
							1142	9									
*09	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	3668	3	5	4	Y	872	880	0	1	8	25
							959	9									
*10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4046	3	6	4	Y	1183	1184	0	7	1	17
							1301	9									
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	3859	3	5	4	Y	956	947	0	3	1	23
							1052	9									
*12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	3796	3	5	4	Y	781	737	0			67
							859	9									
*01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	2982	3	9	4	Y	854	900	0			21
							939	9									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
01	T. A.		210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					490

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

08	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	1887	1	9897	3	Y	3076	3044	0			99
							53	4	3384	9							
09	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	1982	1	8656	3	Y	3062	3063	0			98
							40	4	3368	9							
10	11470	X	5500	-0-	-5970	-0-	1347	1	2996	3	Y	1042	1113	0			27
							11	4	1146	9							
11	11100	X	5266	-0-	-5834	-0-	813	1	3524	3	Y	835	838	0			24
							10	4	919	9							
12	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	1133	1	13153	3	Y	3985	3909	0			100
							53	4	4384	9							
01	11470	X	11139	-0-	-331	-0-	1027	1	7809	3	Y	2065	2104	0			61
							31	4	2272	9							

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

*08	51581	X	51581	-0-	-0-	-0-	461	1	40376	3	Y	9681	9363	0			484
							95	4	10649	9							
09	58973	X	58973	-0-	-0-	-0-	500	1	47403	3	Y	9976	9938	0			522
							96	4	10974	9							
10	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	453	1	44772	3	Y	9135	9192	0	1	8	464
							81	4	10049	9							
11	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	338	1	29598	3	Y	7110	7232	0			342
							60	4	7821	9							
12	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	144	1	17228	3	Y	4389	4523	0			208
							44	4	4828	9							
*01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	135	1	14085	3	Y	3643	3682	0			169
							45	4	4007	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

08	9765	X	9025	-0-	-740	-0-	8345	3	680	9	Y	618	539	1			265
09	9450	X	7793	-0-	-1657	-0-	7193	3	600	9	Y	545	499	1			311
10	9765	X	7974	-0-	-1791	-0-	7350	3	624	9	Y	567	708	1			170
11	9450	X	8074	-0-	-1376	-0-	7339	3	735	9	Y	668	561	1			277
12	9765	X	8394	-0-	-1371	-0-	7671	3	723	9	Y	657	464	1			470
01	9021	X	6328	-0-	-2693	-0-	5778	3	550	9	Y	500					970

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

08	14756	X	11965	-0-	-2791	-0-	59	1	9126	3	N	2488	2509	0			80
							43	4	2737	9							
09	14280	X	11367	-0-	-2913	-0-	54	1	8634	3	N	2406	2409	0			77
							32	4	2647	9							
10	16430	X	11505	-0-	-4925	-0-	62	1	8747	3	N	2426	2441	0			62
							27	4	2669	9							
11	15900	X	11544	-0-	-4356	-0-	60	1	8835	3	N	2381	2374	0			69
							30	4	2619	9							
12	16430	X	12559	-0-	-3871	-0-	73	1	9555	3	N	2633	2636	0			66
							35	4	2896	9							
01	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	87	1	9681	3	N	2596	2586	0			76
							38	4	2856	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

08	17484	X	17320	-0-	-164	-0-	85	1	13213	3	N	3600	3577	0			115
							62	4	3960	9							
09	16920	X	15954	-0-	-966	-0-	75	1	12150	3	N	3350	3358	0			107
							44	4	3685	9							
10	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82	1	11192	3	N	3199	3224	0			82
							35	4	3519	9							
11	16770	X	14350	-0-	-2420	-0-	78	1	10819	3	N	3104	3096	0			90
							39	4	3414	9							
12	17329	X	6243	-0-	-11086	-0-	42	1	4525	3	N	1505	1557	0			38
							20	4	1656	9							
01	17329	X	11009	-0-	-6320	-0-	83	1	8172	3	N	2470	2435	0			73
							37	4	2717	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

08	10354	X	7309	-0-	-3045	-0-	35	1	5631	3	N	1471	1479	0			47
							25	4	1618	9							
09	10020	X	9871	-0-	-149	-0-	44	1	7641	3	N	1964	1948	0			63
							26	4	2160	9							
10	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	48	1	7459	3	N	1855	1871	0			47
							20	4	2041	9							
11	9750	X	8918	-0-	-832	-0-	44	1	6932	3	N	1745	1741	0			51
							22	4	1920	9							
12	10199	X	9445	-0-	-754	-0-	51	1	7356	3	N	1831	1836	0			46
							24	4	2014	9							
01	10199	X	7010	-0-	-3189	-0-	52	1	5243	3	N	1538	1539	0			45
							23	4	1692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14787	X	8849	-0-	-5938	-0-	50	1	6411	3	N	2137	2155	0			68
							37	4	2351	9							
09	13830	X	10716	-0-	-3114	-0-	62	1	7577	3	N	2764	2744	0			88
							37	4	3040	9							
10	12958	X	9955	-0-	-3003	-0-	64	1	7099	3	N	2513	2537	0			64
							28	4	2764	9							
11	12420	X	9791	-0-	-2629	-0-	61	1	7028	3	N	2429	2422	0			71
							30	4	2672	9							
12	12834	X	11165	-0-	-1669	-0-	72	1	8213	3	N	2587	2593	0			65
							34	4	2846	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	106	1	11569	3	N	3153	3125	0			93
							47	4	3468	9							

VJ RANCH LINK 55-2 L WELL #: 2872H RRCID -> 300685 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12249 - 22627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		155281	-0-	155281	162890	346	1	138505	3	N	14706	14248	0			471
							253	4	16177	9							
09	0		174617	-0-	174617	337507	365	1	156065	3	N	16337	16285	0			523
							216	4	17971	9							
10	0		182515	-0-	182515	520022	423	1	163762	3	N	16498	16600	0			421
							182	4	18148	9							
11	696428	X	176406	-0-	-520022	-0-	391	1	158596	3	N	15657	15622	0			456
							196	4	17223	9							
12	177258	X	171255	-0-	-6003	-0-	408	1	154449	3	N	14729	14817	0			368
							196	4	16202	9							
01	177258	X	158915	-0-	-18343	-0-	450	1	143559	3	N	13371	13345	0			394
							198	4	14708	9							

VJ RANCH LINK 55-2 J WELL #: 2871H RRCID -> 300981 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12154 - 22535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	77826	X	NO RPT	-0-	-77826	-0-					N	NO RPT					-0-
12	172329	X	NO RPT	-0-	-172329	-0-					N	NO RPT					-0-
01	172329	X	NO RPT	-0-	-172329	-0-					N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 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	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	22	28	0			11
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	7	15	0			3
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	2	4	0			1
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	32	12	0			21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	580	433	0			168
01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	168	0			-0-

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11729	-0-	-268	-0-	10365	2	1364	9	Y	1240	1055	1			470
09	11670	X	10438	-0-	-1232	-0-	9422	2	1016	9	Y	924	1190	1			204
10	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	15745	2	1393	9	Y	1266	1204	1			266
*11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	11873	2	1398	9	Y	1271	1124	1			413
*12	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	12747	2	1507	9	Y	1370	1296	1			487
01	17143	X	11064	-0-	-6079	-0-	9966	2	1098	9	Y	998	1267	1			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6952	-0-	-116	-0-	6464	2	488	9	N	444	335	1			331
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	617	718	1			230
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	6949	2	802	9	N	729	726	1			233
11	6840	X	4395	-0-	-2445	-0-	3715	2	680	9	N	618	694	1			157
12	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	7956	2	924	9	N	840	762	1			235
01	7068	X	3368	-0-	-3700	-0-	3039	2	329	9	N	299	253	1			281

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10461 - 14916

08	11067	X	6322	-0-	-4745	-0-	6124	2	198	9	N	180	190	1			226
09	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	9517	2	920	4	N	296	184	1			338
							326	9									
10	10168	X	7994	-0-	-2174	-0-	7713	2	281	9	N	255	396	1			197
11	9840	X	8511	-0-	-1329	-0-	8203	2	308	9	N	280	200	1			277
12	11129	X	9478	-0-	-1651	-0-	9113	2	365	9	N	332	196	1			413
01	11129	X	8529	-0-	-2600	-0-	8198	2	331	9	N	301	528	1			186

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	7637	2	415	9	N	377	527	1			229
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6664	2	337	9	N	306	201	1			334
10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12160	2	513	9	N	466	580	1			220
11	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11462	2	498	9	N	453	393	1			280
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	8932	2	440	9	N	400	393	1			287
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	8673	2	425	9	N	386	402	1			271

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

08	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					N	-0-					275
09	50239	X	50239	-0-	-0-	-0-	43800	2	5830	4	N	554	375	1			454
							609	9									
10	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	51467	2	595	9	N	541	726	1			269
11	27390	X	18224	-0-	-9166	-0-	17839	2	385	9	N	350	167	1			452
12	41819	X	17547	-0-	-24272	-0-	11800	2	5551	4	N	178					630
							196	9									
01	41819	X	39000	-0-	-2819	-0-	38432	2	568	9	N	516	333	1			813

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					365
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					365
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

08	651	N	-0-	-0-	-651	-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	3100	N	3324	-0-	224	224	2862	2	462	9	N	420	348	1			276
01	2483	N	2259	-0-	-224	-0-	1995	2	264	9	N	240	355	1			161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	24215	2	27	4	N	1861	1655	1			954
							2047	9									
09	24690	X	23643	-0-	-1047	-0-	21850	2	43	4	N	1591	1973	1			572
							1750	9									
10	25513	X	20087	-0-	-5426	-0-	17926	2	650	4	N	1374	1555	1			391
							1511	9									
11	24690	X	23135	-0-	-1555	-0-	21267	2	1868	9	N	1698	1501	1			588
12	25513	X	25409	-0-	-104	-0-	23469	2	1940	9	N	1764	1685	1			667
01	25513	X	21375	-0-	-4138	-0-	19750	2	1625	9	N	1477	1306	1			838

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4371	-0-					N	542	498	1			205
09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6520	2	386	9	N	351	348	1			208
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	303	365	1			146
11	4650	X	1969	-0-	-2681	-0-	1858	2	111	9	N	101					247
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	559	572	1			234
01	5177	X	3695	-0-	-1482	-0-	3040	2	655	9	N	595	656	1			173

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	12990	-0-	-805	-0-	11705	2	1285	9	N	1168	1114	1			765
09	13350	X	12095	-0-	-1255	-0-	10883	2	1212	9	N	1102	1192	1			675
10	13795	X	11271	-0-	-2524	-0-	10211	2	17	4	N	948	1180	1			443
							1043	9									
11	13350	X	9481	-0-	-3869	-0-	8579	2	3	4	N	817	765	1			495
							899	9									
12	13640	X	10154	-0-	-3486	-0-	9110	2	55	4	N	899	756	1			638
							989	9									
01	12989	X	8601	-0-	-4388	-0-	7777	2	2	4	N	747	801	1			584
							822	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	11870	2	1586	9	Y	1442	975	1			647
09	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	8273	2	1222	9	Y	1111	1412	1			346
10	8804	X	18	-0-	-8786	-0-	18	2			Y	-0-	104	1			242
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	12879	2	1628	9	Y	1480	680	1			1042
12	13454	X	12998	-0-	-456	-0-	12401	2	597	9	Y	543	886	1			699
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12672	2	1458	9	Y	1325	1578	1			446

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5297	2	723	9	Y	657	883	0			337
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	9498	2	1719	9	Y	1563	1225	0			675
10	12524	X	12186	-0-	-338	-0-	10855	2	1331	9	Y	1210	1306	0			579
11	12120	X	3072	-0-	-9048	-0-	2315	2	757	9	Y	688	810	0			457
12	12524	X	5268	-0-	-7256	-0-	3971	2	1297	9	Y	1179	1295	0			341
01	12214	X	8211	-0-	-4003	-0-	6844	2	1367	9	Y	1243	1249	0			335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	18565	2	8	4	Y	748	647	1			398
							823	9									
09	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	17389	2	1	4	Y	741	867	1			272
							815	9									
10	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	18369	2	1450	4	Y	637	567	1			342
							701	9									
*11	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	18676	2	3	4	Y	754	726	1			370
							829	9									
12	19406	X	16161	-0-	-3245	-0-	15297	2	864	9	Y	785	743	1			412
01	20522	X	14621	-0-	-5901	-0-	13904	2	111	4	Y	551	747	1			216
							606	9									

BLUE LAKES 5556 WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	17025	-0-	-7000	-0-	16260	2	765	9	Y	695	616	0			356
09	21990	X	20391	-0-	-1599	-0-	18932	2	1459	9	Y	1326	1110	0			572
10	22723	X	21395	-0-	-1328	-0-	20181	2	1214	9	Y	1104	1148	0			528
11	26451	X	26451	-0-	-0-	-0-	25098	2	1353	9	Y	1230	941	0			817
12	30364	X	30364	-0-	-0-	-0-	29109	2	1255	9	Y	1141	1628	0			330
01	21421	X	13520	-0-	-7901	-0-	12516	2	1004	9	Y	913	997	0			246

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 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	13144	X	7139	-0-	-6005	-0-	6313	2	20	4	Y	733	649	1			390
							806	9									
09	12720	X	4813	-0-	-7907	-0-	4102	2	711	9	Y	646	799	1			237
10	12989	X	7654	-0-	-5335	-0-	6415	2	1	4	Y	1125	758	1			604
							1238	9									
*11	10230	X	6923	-0-	-3307	-0-	5805	2	6	4	Y	1011	1119	1			496
							1112	9									
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	9963	2	1117	9	Y	1015	978	1			533
01	7657	X	6586	-0-	-1071	-0-	5690	2	92	4	Y	731	977	1			287
							804	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	27817	2	2204	9	Y	2004	1911	0			417
09	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	26430	2	1942	9	Y	1765	1910	0			272
10	30206	X	30206	-0-	-0-	-0-	28050	2	2156	9	Y	1960	1972	0			260
11	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	26946	2	2111	9	Y	1919	1923	0			256
12	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	26977	2	2074	9	Y	1885	1748	0			393
01	28582	X	27054	-0-	-1528	-0-	25166	2	1888	9	Y	1716	1742	0			367

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24625	X	24625	-0-	-0-	-0-	22786	2	1839	9	Y	1672	1595	0			348
09	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	18567	2	1493	9	Y	1357	1496	0			209
10	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	20256	2	6652	4	Y	1557	1560	0			206
							1713	9									
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	19451	2	1725	9	Y	1568	1565	0			209
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	19260	2	1726	9	Y	1569	1451	0			327
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	18578	2	1500	4	Y	1446	1464	0			309
							1591	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14291	X	13204	-0-	-1087	-0-	12208	2	996	9	Y	905	830	1			343
09	13830	X	12097	-0-	-1733	-0-	11065	2	1032	9	Y	938	1074	1			207
10	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	12813	2	1483	9	Y	1348	1272	1			283
*11	13470	X	12925	-0-	-545	-0-	11797	2	1128	9	Y	1025	975	1			333
*12	13206	X	12061	-0-	-1145	-0-	10959	2	1102	9	Y	1002	979	1			356
01	14291	X	9596	-0-	-4695	-0-	8533	2	1063	9	Y	966	1111	1			211

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

08	10540	X	7651	-0-	-2889	-0-	2139	1	5239	2	Y	248	288	1			111
							273	9									
09	10620	X	6478	-0-	-4142	-0-	1672	1	4564	2	Y	220	263	1			68
							242	9									
10	10974	X	4299	-0-	-6675	-0-	1456	1	2760	2	Y	75	21	1			122
							83	9									
11	10620	X	9222	-0-	-1398	-0-	1555	1	6901	2	Y	696	328	1			490
							766	9									
12	10013	X	7467	-0-	-2546	-0-	935	1	6366	2	Y	151	416	1			225
							166	9									
01	7657	X	7594	-0-	-63	-0-	1166	1	6205	2	Y	203	360	1			68
							223	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

08	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	17391	2	529	9	Y	481	462	1			216
09	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	17556	2	660	9	Y	600	629	1			187
10	17763	X	3198	-0-	-14565	-0-	3076	2	122	9	Y	111	56	1			242
11	17340	X	16834	-0-	-506	-0-	15812	2	1022	9	Y	929	517	1			654
12	18817	X	14814	-0-	-4003	-0-	14392	2	422	9	Y	384	556	1			482
01	18817	X	16798	-0-	-2019	-0-	15750	2	1048	9	Y	953	1114	1			321

YULE 56 WELL #: A 1H RRCID -> 286389 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591

08	10912	X	7807	-0-	-3105	-0-	7459	2	348	9	N	316	375	1			341
09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	9785	2	415	9	N	377	197	1			521
10	10540	X	7796	-0-	-2744	-0-	7520	2	276	9	N	251	387	1			385
11	10200	X	9031	-0-	-1169	-0-	8607	2	424	9	N	385	200	1			570
12	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	9070	2	1787	4	N	364	386	1			548
							400	9									
01	10540	X	8233	-0-	-2307	-0-	7563	2	338	4	N	302	400	1			450
							332	9									

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

08	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	4320	2	1681	9	Y	1528	1518	0			165
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4308	2	8	4	Y	1310	1313	0			162
							1441	9									
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	6366	2	1412	9	Y	1284	1346	0			100
*11	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	5239	2	8	4	Y	1210	1161	0			149
							1331	9									
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	5620	2	1282	9	Y	1165	1195	0			119
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	5651	2	1235	9	Y	1123	1115	0			127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

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	30690	X	21226	-0-		-9464	-0-	21226	2			Y	-0-	398	0			-0-
09	25650	X	22403	-0-		-3247	-0-	19382	2	38	4	Y	2712	2376	0			336
								2983	9									
10	26598	X	22174	-0-		-4424	-0-	19216	2	2958	9	Y	2689	2815	0			210
*11	25740	X	20869	-0-		-4871	-0-	18014	2	27	4	Y	2571	2465	0			316
								2828	9									
12	26846	X	20303	-0-		-6543	-0-	17270	2	3033	9	Y	2757	2791	0			282
01	23157	X	19826	-0-		-3331	-0-	16990	2	2836	9	Y	2578	2569	0			291

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

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	11780	X	11540	-0-		-240	-0-	11038	2	502	9	N	456	466	0			703
09	11161	X	11161	-0-		-0-	-0-	10634	2	527	9	N	479	428	0			754
10	12152	X	11976	-0-		-176	-0-	10965	2	490	4	N	474	492	0			736
								521	9									
11	11760	X	7873	-0-		-3887	-0-	7741	2	132	9	N	120	66	0			790
12	12152	X	11643	-0-		-509	-0-	10396	2	748	4	N	454	551	0			693
								499	9									
01	11997	X	4321	-0-		-7676	-0-	4249	2	72	9	N	65					758

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

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	40636	X	40636	-0-		-0-	-0-	354	1	35672	2	Y	4191	4139	0			236
								4610	9									
09	40568	X	40568	-0-		-0-	-0-	382	1	35992	2	Y	3813	3783	0			266
								4194	9									
10	37820	X	37820	-0-		-0-	-0-	423	1	33803	2	Y	3267	3218	0			315
								3594	9									
11	24090	X	8669	-0-		-15421	-0-	164	1	7487	2	Y	925	1146	0			94
								1018	9									
12	36139	X	36139	-0-		-0-	-0-	305	1	31823	2	Y	3646	3504	0			236
								4011	9									
01	24893	X	18229	-0-		-6664	-0-	56	1	16292	2	Y	1710	1519	0			427
								1881	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

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	55681	X	55681	-0-		-0-	-0-	525	1	52824	2	Y	2120	2115	0			119
								2332	9									
09	40993	X	40993	-0-		-0-	-0-	413	1	38968	2	Y	1465	1482	0			102
								1612	9									
10	43182	X	43182	-0-		-0-	-0-	513	1	40949	2	Y	1564	1515	0			151
								1720	9									
11	56377	X	56377	-0-		-0-	-0-	1162	1	52976	2	Y	2035	1980	0			206
								2239	9									
12	55676	X	55057	-0-		-619	-0-	503	1	52340	2	Y	2013	2089	0			130
								2214	9									
01	55676	X	34653	-0-		-21023	-0-	115	1	33441	2	Y	997	878	0			249
								1097	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	264	1	26608	2	Y	3985	4028	0			224
							4384	9									
09	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	268	1	25319	2	Y	3752	3714	0			262
							4127	9									
10	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	333	1	26633	2	Y	3112	3074	0			300
							3423	9									
11	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	563	1	25636	2	Y	3302	3268	0			334
							3632	9									
12	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	280	1	29203	2	Y	3807	3895	0			246
							4188	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0-	-0-	50	1	14684	2	Y	1619	1461	0			404
							1781	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	12755	2	1571	9	Y	1428	1570	0			187
09	18210	X	14734	-0-	-3476	-0-	13184	2	1550	9	Y	1409	1374	0			222
10	18817	X	13912	-0-	-4905	-0-	12825	2	1087	9	Y	988	1003	0			207
11	18210	X	12718	-0-	-5492	-0-	11214	2	1504	9	Y	1367	1303	0			271
12	16089	X	14062	-0-	-2027	-0-	12805	2	1257	9	Y	1143	1163	0			251
01	15221	X	14901	-0-	-320	-0-	13656	2	1245	9	Y	1132	980	0			403

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	14392	2	1953	9	Y	1775	1906	0			233
09	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	13520	2	1771	9	Y	1610	1589	0			254
10	13206	X	11286	-0-	-1920	-0-	9825	2	1461	9	Y	1328	1304	0			278
11	15810	X	15587	-0-	-223	-0-	13623	2	1964	9	Y	1785	1709	0			354
12	16337	X	15935	-0-	-402	-0-	14265	2	1670	9	Y	1518	1539	0			333
01	16337	X	8794	-0-	-7543	-0-	7435	2	1359	9	Y	1235	1129	0			439

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

08	59582	X	46375	-0-	-13207	-0-	436	1	43903	2	Y	1851	1877	0			104
							2036	9									
09	57660	X	49274	-0-	-8386	-0-	495	1	46677	2	Y	1911	1881	0			134
							2102	9									
10	59582	X	51562	-0-	-8020	-0-	612	1	48924	2	Y	1842	1798	0			178
							2026	9									
11	57660	X	42916	-0-	-14744	-0-	882	1	40187	2	Y	1679	1687	0			170
							1847	9									
12	51026	X	43935	-0-	-7091	-0-	399	1	41528	2	Y	1825	1877	0			118
							2008	9									
01	51584	X	29868	-0-	-21716	-0-	99	1	28747	2	Y	929	815	0			232
							1022	9									

GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

08	16554	X	14338	-0-	-2216	-0-	12625	2	1713	9	Y	1557	1497	0			168
09	15180	X	8803	-0-	-6377	-0-	7759	2	15	4	Y	935	987	0			116
							1029	9									
10	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	13111	2	1343	9	Y	1221	1242	0			95
*11	13800	X	6940	-0-	-6860	-0-	6137	2	9	4	Y	722	728	0			89
							794	9									
12	14260	X	11316	-0-	-2944	-0-	10045	2	1271	9	Y	1155	1126	0			118
01	14446	X	12418	-0-	-2028	-0-	11059	2	1359	9	Y	1235	1213	0			140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	588	586	0	38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	566	0	44
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	591	589	0	46
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1808	2	769	9	Y	699	676	0	69
12	3100	N	3588	-0-	488	488	2969	2	619	9	Y	563	546	0	86
01	3100	N	2677	-0-	-423	65	2044	2	633	9	Y	575	569	0	92

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6479	X	4357	-0-	-2122	-0-	3622	2	735	9	Y	668	691	0	72
09	2880	X	147	-0-	-2733	-0-	122	2	25	9	Y	23	92	0	3
10	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	6415	2	1264	9	Y	1149	1062	0	90
*11	4260	X	1453	-0-	-2807	-0-	1153	2	2	4	Y	271	328	0	33
							298	9							
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	21	52	0	2
01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	1	3	0	-0-

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	556	0	36
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	434	437	0	33
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	409	410	0	32
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	418	409	0	41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	767	691	0	117
01	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1123	2	492	9	Y	447	492	0	72

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	9204	2	1456	9	Y	1324	1343	0	143
09	9780	X	9296	-0-	-484	-0-	8039	2	16	4	Y	1128	1131	0	140
							1241	9							
10	10106	X	9538	-0-	-568	-0-	8321	2	1217	9	Y	1106	1160	0	86
*11	10260	X	9842	-0-	-418	-0-	8578	2	12	4	Y	1138	1084	0	140
							1252	9							
12	10602	X	7020	-0-	-3582	-0-	5834	2	1186	9	Y	1078	1108	0	110
01	10664	X	7113	-0-	-3551	-0-	5817	2	1296	9	Y	1178	1155	0	133

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 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	EOM BALANCE
08	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29200	2	2053	9	Y	1866	1816	0	184
09	31080	X	30261	-0-	-819	-0-	28079	2	5	4	Y	1979	2028	0	135
							2177	9							
10	32116	X	31275	-0-	-841	-0-	29230	2	2045	9	Y	1859	1769	0	225
11	31080	X	29651	-0-	-1429	-0-	27550	2	1	4	Y	1909	1964	0	170
							2100	9							
12	31279	X	29955	-0-	-1324	-0-	27817	2	2138	9	Y	1944	1935	0	179
01	31310	X	17672	-0-	-13638	-0-	15815	2	1857	9	Y	1688	1689	0	178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20321	-0-	-1627	-0-	18461	2	1860	9	Y	1691	1636	0			167
09	21030	X	19718	-0-	-1312	-0-	17863	2	3	4	Y	1684	1736	0			115
							1852	9									
10	21731	X	13148	-0-	-8583	-0-	11824	2	1324	9	Y	1204	1173	0			146
11	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	18176	2	1	4	Y	1744	1735	0			155
							1918	9									
12	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	18767	2	1858	9	Y	1689	1688	0			156
01	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	21100	2	1587	9	Y	1443	1447	0			152

ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22475	X	20731	-0-	-1744	-0-	19517	2	1214	9	Y	1104	1070	0			109
09	21750	X	19566	-0-	-2184	-0-	18365	2	3	4	Y	1089	1124	0			74
							1198	9									
10	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	23341	2	1260	9	Y	1145	1080	0			139
11	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	20989	2	1	4	Y	1167	1202	0			104
							1284	9									
12	23657	X	23657	-0-	-0-	-0-	22424	2	1233	9	Y	1121	1122	0			103
01	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	26492	2	1140	9	Y	1036	1030	0			109

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 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	25306	X	25306	-0-	-0-	-0-	23988	2	1318	9	Y	1198	1197	0			118
09	28770	X	26406	-0-	-2364	-0-	25059	2	5	4	Y	1220	1255	0			83
							1342	9									
10	29729	X	14202	-0-	-15527	-0-	13283	2	919	9	Y	835	817	0			101
11	28770	X	24413	-0-	-4357	-0-	22754	2	1	4	Y	1507	1474	0			134
							1658	9									
12	27621	X	11823	-0-	-15798	-0-	11099	2	724	9	Y	658	731	0			61
01	27280	X	14107	-0-	-13173	-0-	13209	2	898	9	Y	816	791	0			86

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26093	X	26093	-0-	-0-	-0-	24447	2	1646	9	Y	1496	1448	0			148
09	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	27408	2	5	4	Y	1496	1542	0			102
							1646	9									
10	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	27714	2	1626	9	Y	1478	1401	0			179
11	26430	X	25354	-0-	-1076	-0-	23669	2	1	4	Y	1531	1574	0			136
							1684	9									
12	28055	X	25102	-0-	-2953	-0-	23308	2	1794	9	Y	1631	1617	0			150
01	30537	X	30537	-0-	-0-	-0-	28770	2	1767	9	Y	1606	1587	0			169

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	13671	-0-	-93	-0-	11707	2	1964	9	Y	1785	1721	0			176
09	13320	X	13208	-0-	-112	-0-	11367	2	2	4	Y	1672	1734	0			114
							1839	9									
10	13764	X	7687	-0-	-6077	-0-	6677	2	1010	9	Y	918	921	0			111
11	13320	X	11534	-0-	-1786	-0-	9875	2	1659	9	Y	1508	1485	0			134
12	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14317	2	1399	9	Y	1272	1289	0			117
01	13671	X	13116	-0-	-555	-0-	11808	2	1308	9	Y	1189	1181	0			125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	359	394	0			45
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	8767	2	38	4	Y	374	356	0			63
							411	9									
10	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16270	2	542	9	Y	493	492	0			64
11	7770	X	6135	-0-	-1635	-0-	5536	2	252	4	Y	315	270	0			109
							347	9									
12	9517	X	3430	-0-	-6087	-0-	3155	2	59	4	Y	196	163	0			142
							216	9									
01	16833	X	2047	-0-	-14786	-0-	2047	2			Y	-0-	142	0			-0-

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9722	-0-	-4383	-0-	9235	2	487	9	Y	443	331	0			130
09	13650	X	5439	-0-	-8211	-0-	5394	2	45	9	Y	41	156	0			15
10	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
11	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
12	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10054	-0-	-1385	-0-	8763	2	1291	9	Y	1174	1186	0			146
09	11070	X	8621	-0-	-2449	-0-	7525	2	32	4	Y	967	951	0			162
							1064	9									
10	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	9465	2	1132	9	Y	1029	1057	0			134
11	11460	X	2584	-0-	-8876	-0-	2148	2	98	4	Y	307	335	0			106
							338	9									
12	11842	X	2574	-0-	-9268	-0-	2160	2	40	4	Y	340	200	0			246
							374	9									
01	10602	X	1526	-0-	-9076	-0-	1281	2	245	9	Y	223	320	0			149

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11571	2	1225	9	Y	1114	1084	0			139
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8048	2	35	4	Y	817	819	0			137
							899	9									
10	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	9821	2	1174	9	Y	1067	1065	0			139
11	12390	X	3241	-0-	-9149	-0-	2715	2	124	4	Y	365	378	0			126
							402	9									
12	12803	X	2919	-0-	-9884	-0-	2517	2	47	4	Y	323	216	0			233
							355	9									
01	12803	X	2032	-0-	-10771	-0-	1775	2	257	9	Y	234	311	0			156

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33829	-0-	-7277	-0-	30144	2	3685	9	Y	3350	3459	0			187
09	39780	X	3297	-0-	-36483	-0-	361	2	2936	9	Y	2669	2656	0			200
10	39959	X	12522	-0-	-27437	-0-	10777	2	1745	9	Y	1586	1640	0			146
11	35880	X	14179	-0-	-21701	-0-	12338	2	1841	9	Y	1674	1654	0			166
12	37076	X	23917	-0-	-13159	-0-	21186	2	2731	9	Y	2483	2435	0			214
01	33821	X	19641	-0-	-14180	-0-	17078	2	2563	9	Y	2330	2179	0			365

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	37507	2	2296	9	Y	2087	2097	0			117
09	84981	X	84981	-0-	-0-	-0-	81729	2	3252	9	Y	2956	2851	0			222
10	32116	X	25479	-0-	-6637	-0-	24196	2	1283	9	Y	1166	1281	0			107
11	38520	X	31178	-0-	-7342	-0-	28936	2	2242	9	Y	2038	1943	0			202
12	87823	X	55648	-0-	-32175	-0-	51989	2	3659	9	Y	3326	3242	0			286
01	87823	X	46878	-0-	-40945	-0-	44190	2	2688	9	Y	2444	2348	0			382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 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	36815	X	36815	-0-	-0-	-0-	308	1	31060	2	Y	4952	5009	0			278
							5447	9									
09	33925	X	33925	-0-	-0-	-0-	301	1	28421	2	Y	4730	4677	0			331
							5203	9									
10	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					Y	-0-	331	0			-0-
11	37800	X	13415	-0-	-24385	-0-	241	1	11000	2	Y	1976	1776	0			200
							2174	9									
12	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	361	1	37613	2	Y	6209	6008	0			401
							6830	9									
01	36828	X	23994	-0-	-12834	-0-	71	1	20782	2	Y	2855	2543	0			713
							3141	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

08	52421	X	40384	-0-	-12037	-0-	34657	2	5727	9	Y	5206	5212	0			291
09	50730	X	38761	-0-	-11969	-0-	33985	2	4776	9	Y	4342	4307	0			326
10	56660	X	56660	-0-	-0-	-0-	50974	2	5686	9	Y	5169	5020	0			475
11	45778	X	45778	-0-	-0-	-0-	41236	2	4542	9	Y	4129	4195	0			409
12	47385	X	47385	-0-	-0-	-0-	41810	2	5575	9	Y	5068	5041	0			436
01	56730	X	40301	-0-	-16429	-0-	35785	2	4516	9	Y	4105	3899	0			642

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	7364	2	1130	9	Y	1027	1016	0			66
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6217	2	1210	9	Y	1100	1082	0			84
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6070	2	59	4	Y	1189	1180	0			93
							1308	9									
11	8220	X	7767	-0-	-453	-0-	6234	2	1	4	Y	1393	1349	0			137
							1532	9									
12	8494	X	7360	-0-	-1134	-0-	5796	2	1564	9	Y	1422	1343	0			216
01	8494	X	6092	-0-	-2402	-0-	4790	2	1302	9	Y	1184	1210	0			190

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

08	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11749	2	1533	9	Y	1394	1395	0			90
09	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	11643	2	1632	9	Y	1484	1461	0			113
10	12865	X	12101	-0-	-764	-0-	9595	2	93	4	Y	2194	2135	0			172
							2413	9									
11	12840	X	9577	-0-	-3263	-0-	7983	2	1	4	Y	1448	1478	0			142
							1593	9									
12	13733	X	8190	-0-	-5543	-0-	7024	2	1166	9	Y	1060	1041	0			161
01	13733	X	3873	-0-	-9860	-0-	3075	2	798	9	Y	725	770	0			116

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 3H RRCID -> 291720 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144

08	30318	X	23171	-0-	-7147	-0-	20305	2	2866	9	Y	2605	2489	0			427
09	29340	X	20854	-0-	-8486	-0-	18118	2	2736	9	Y	2487	2683	0			231
10	30318	X	26220	-0-	-4098	-0-	23371	2	2849	9	Y	2590	2413	0			408
11	29190	X	22925	-0-	-6265	-0-	20249	2	1	4	Y	2432	2549	0			291
							2675	9									
12	23839	X	10549	-0-	-13290	-0-	7512	2	90	4	Y	2679	2607	0			363
							2947	9									
01	26257	X	9269	-0-	-16988	-0-	6366	2	132	4	Y	2519	2615	0			267
							2771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	23498	X	20825	-0-	-2673	-0-	18606	2	2219	9	Y	2017	1929	0	331
09	22740	X	18673	-0-	-4067	-0-	16566	2	2107	9	Y	1915	2068	0	178
10	22723	X	6575	-0-	-16148	-0-	5848	2	727	9	Y	661	735	0	104
11	20160	X	18244	-0-	-1916	-0-	15947	2	1	4	Y	2087	1941	0	250
							2296	9							
12	20832	X	8828	-0-	-12004	-0-	6240	2	74	4	Y	2285	2225	0	310
							2514	9							
01	20832	X	7899	-0-	-12933	-0-	5629	2	116	4	Y	1958	2060	0	208
							2154	9							

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: B 2H RRCID -> 291817 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11025 - 21013

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	22692	X	10872	-0-	-11820	-0-	8484	2	2388	9	Y	2171	2067	0	356
09	21960	X	8172	-0-	-13788	-0-	6344	2	1828	9	Y	1662	1864	0	154
10	19499	X	5064	-0-	-14435	-0-	3328	2	1736	9	Y	1578	1483	0	249
11	18870	X	5464	-0-	-13406	-0-	3584	2	1880	9	Y	1709	1753	0	205
12	12555	X	6145	-0-	-6410	-0-	3671	2	44	4	Y	2209	2114	0	300
							2430	9							
01	10881	X	5818	-0-	-5063	-0-	3606	2	75	4	Y	1943	2037	0	206
							2137	9							

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	28954	X	26315	-0-	-2639	-0-	22860	2	3455	9	Y	3141	3137	0	133
09	26070	X	25630	-0-	-440	-0-	22267	2	4	4	Y	3054	3084	0	103
							3359	9							
10	26939	X	25413	-0-	-1526	-0-	22188	2	3225	9	Y	2932	2800	0	235
11	37672	X	37672	-0-	-0-	-0-	34512	2	3160	9	Y	2873	3016	0	92
12	26474	X	18511	-0-	-7963	-0-	16336	2	2175	9	Y	1977	1952	0	117
01	31370	X	31370	-0-	-0-	-0-	27785	2	3585	9	Y	3259	3201	0	175

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	15500	X	15428	-0-	-72	-0-	14516	2	912	9	Y	829	869	0	79
09	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	18173	2	997	9	Y	906	916	0	69
10	17546	X	12485	-0-	-5061	-0-	11566	2	919	9	Y	835	827	0	77
11	16980	X	10092	-0-	-6888	-0-	9225	2	867	9	Y	788	760	0	105
12	19809	X	13663	-0-	-6146	-0-	12353	2	1310	9	Y	1191	1168	0	128
01	19809	X	13795	-0-	-6014	-0-	12821	2	974	9	Y	885	899	0	114

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	458	506	0	44
09	16230	X	7319	-0-	-8911	-0-	6035	2	1284	9	Y	1167	1122	0	89
10	16771	X	889	-0-	-15882	-0-	509	2	380	9	Y	345	402	0	32
11	16230	X	3117	-0-	-13113	-0-	2414	2	703	9	Y	639	586	0	85
12	7564	X	3877	-0-	-3687	-0-	2804	2	1073	9	Y	975	955	0	105
01	7564	X	875	-0-	-6689	-0-	196	2	679	9	Y	617	642	0	80

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	14249	2	800	9	Y	727	758	0	69
09	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	16289	2	835	9	Y	759	770	0	58
10	9858	X	8921	-0-	-937	-0-	8126	2	795	9	Y	723	714	0	67
11	14550	X	7613	-0-	-6937	-0-	6930	2	683	9	Y	621	605	0	83
12	17701	X	14308	-0-	-3393	-0-	13262	2	1046	9	Y	951	931	0	103
01	17701	X	11939	-0-	-5762	-0-	11242	2	697	9	Y	634	655	0	82

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

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	6491	X	6491	-0-		-0-	-0-	5081	2	1410	9	Y	1282	1274	0			122
09	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	4825	2	904	9	Y	822	882	0			62
10	6851	X	1174	-0-		-5677	-0-	1020	2	154	9	Y	140	189	0			13
11	6630	X	3641	-0-		-2989	-0-	3000	2	641	9	Y	583	518	0			78
12	6851	X	4688	-0-		-2163	-0-	3672	2	1016	9	Y	924	902	0			100
01	6479	X	4111	-0-		-2368	-0-	3298	2	813	9	Y	739	743	0			96

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

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	11005	X	4168	-0-		-6837	-0-	3168	2	1000	9	Y	909	946	0			87
09	10290	X	6914	-0-		-3376	-0-	5978	2	936	9	Y	851	873	0			65
10	7223	X	5174	-0-		-2049	-0-	4034	2	1140	9	Y	1036	1005	0			96
11	6990	X	3363	-0-		-3627	-0-	2576	2	787	9	Y	715	716	0			95
12	7130	X	2986	-0-		-4144	-0-	2094	2	892	9	Y	811	819	0			87
01	7130	X	1443	-0-		-5687	-0-	850	2	593	9	Y	539	556	0			70

ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

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	28749	X	28749	-0-		-0-	-0-	24818	2	3931	9	Y	3574	3529	0			152
09	27359	X	27359	-0-		-0-	-0-	23711	2	4	4	Y	3313	3353	0			112
								3644	9									
10	26783	X	26783	-0-		-0-	-0-	23248	2	3535	9	Y	3214	3069	0			257
11	27895	X	27895	-0-		-0-	-0-	24423	2	3472	9	Y	3156	3312	0			101
12	28737	X	19364	-0-		-9373	-0-	16161	2	3203	9	Y	2912	2841	0			172
01	28737	X	8810	-0-		-19927	-0-	5218	2	3592	9	Y	3265	3261	0			176

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

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	58311	X	53143	-0-		-5168	-0-	49613	2	3530	9	Y	3209	3436	0			191
09	56430	X	8515	-0-		-47915	-0-	5058	2	16	4	Y	3128	3145	0			174
								3441	9									
10	58311	X	54562	-0-		-3749	-0-	50816	2	3746	9	Y	3405	3230	0			349
11	55140	X	50369	-0-		-4771	-0-	46989	2	18	4	Y	3056	3241	0			164
								3362	9									
12	54653	X	50320	-0-		-4333	-0-	46874	2	3446	9	Y	3133	3056	0			241
01	54591	X	43710	-0-		-10881	-0-	40831	2	2879	9	Y	2617	2623	0			235

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

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	57005	X	57005	-0-		-0-	-0-	52522	2	4483	9	Y	4075	4367	0			243
09	55380	X	-0-	-0-		-55380	-0-					Y	4522	4513	0			252
10	57226	X	43846	-0-		-13380	-0-	39033	2	4813	9	Y	4375	4179	0			448
11	55380	X	44561	-0-		-10819	-0-	40186	2	15	4	Y	3964	4200	0			212
								4360	9									
12	57009	X	45745	-0-		-11264	-0-	42085	2	3660	9	Y	3327	3283	0			256
01	57009	X	42000	-0-		-15009	-0-	38230	2	3770	9	Y	3427	3375	0			308

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

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	17112	X	6858	-0-		-10254	-0-	5125	2	1733	9	Y	1575	1652	0			150
09	20342	X	20342	-0-		-0-	-0-	18474	2	1868	9	Y	1698	1719	0			129
10	14415	X	11559	-0-		-2856	-0-	9932	2	1627	9	Y	1479	1471	0			137
11	11370	X	9069	-0-		-2301	-0-	7890	2	1179	9	Y	1072	1066	0			143
12	21018	X	15062	-0-		-5956	-0-	12828	2	2234	9	Y	2031	1955	0			219
01	21018	X	8678	-0-		-12340	-0-	7213	2	1465	9	Y	1332	1379	0			172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21111	X	18296	-0-	-2815	-0-	15845	2	2451	9	Y	2228	2115	0			365
09	24570	X	16134	-0-	-8436	-0-	13928	2	2206	9	Y	2005	2184	0			186
10	25389	X	17185	-0-	-8204	-0-	14807	2	2378	9	Y	2162	2007	0			341
11	24570	X	16829	-0-	-7741	-0-	14319	2	1	4	Y	2281	2349	0			273
							2509	9									
12	18290	X	8969	-0-	-9321	-0-	6012	2	72	4	Y	2623	2540	0			356
							2885	9									
01	18290	X	7667	-0-	-10623	-0-	5302	2	110	4	Y	2050	2189	0			217
							2255	9									

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33841	-0-	-3080	-0-	29692	2	4149	9	Y	3772	3752	0			160
09	33990	X	33431	-0-	-559	-0-	29455	2	5	4	Y	3610	3648	0			122
							3971	9									
10	33824	X	33824	-0-	-0-	-0-	29972	2	3852	9	Y	3502	3344	0			280
11	32760	X	15113	-0-	-17647	-0-	11263	2	3850	9	Y	3500	3668	0			112
12	34638	X	34638	-0-	-0-	-0-	30797	2	3841	9	Y	3492	3398	0			206
01	34534	X	33094	-0-	-1440	-0-	29421	2	3673	9	Y	3339	3365	0			180

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24583	X	22928	-0-	-1655	-0-	19572	2	3356	9	Y	3051	3065	0			196
09	23310	X	15629	-0-	-7681	-0-	12979	2	2650	9	Y	2409	2423	0			182
10	25513	X	16008	-0-	-9505	-0-	13647	2	2361	9	Y	2146	2133	0			195
11	24690	X	17910	-0-	-6780	-0-	14775	2	3135	9	Y	2850	2726	0			319
12	25482	X	17884	-0-	-7598	-0-	15487	2	2397	9	Y	2179	2254	0			244
01	22940	X	13570	-0-	-9370	-0-	11555	2	2015	9	Y	1832	1724	0			352

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 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	34224	X	25258	-0-	-8966	-0-	24048	2	1210	9	Y	1100	1122	0			71
09	29340	X	26240	-0-	-3100	-0-	24865	2	1375	9	Y	1250	1227	0			94
10	29388	X	27897	-0-	-1491	-0-	26548	2	1349	9	Y	1226	1209	0			111
11	28440	X	24380	-0-	-4060	-0-	23137	2	1243	9	Y	1130	1115	0			126
12	27125	X	26134	-0-	-991	-0-	24801	2	1333	9	Y	1212	1203	0			135
01	27931	X	17713	-0-	-10218	-0-	16813	2	900	9	Y	818	796	0			157

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24440	-0-	-15643	-0-	21346	2	3094	9	Y	2813	2826	0			181
09	38790	X	33206	-0-	-5584	-0-	29045	2	4161	9	Y	3783	3678	0			286
10	37107	X	31546	-0-	-5561	-0-	27733	2	3813	9	Y	3466	3437	0			315
11	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	25551	2	3607	9	Y	3279	3227	0			367
12	34317	X	31448	-0-	-2869	-0-	27756	2	3692	9	Y	3356	3348	0			375
01	34317	X	21351	-0-	-12966	-0-	18987	2	2364	9	Y	2149	2111	0			413

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44733	X	21269	-0-	-23464	-0-	121	1	18716	2	Y	2211	2279	0			135
							2432	9									
09	43290	X	27851	-0-	-15439	-0-	174	1	24346	2	Y	3028	2957	0			206
							3331	9									
10	44733	X	20747	-0-	-23986	-0-	169	1	17953	2	Y	2386	2420	0			172
							2625	9									
11	39120	X	14125	-0-	-24995	-0-	89	1	12863	2	Y	1066	1163	0			75
							1173	9									
12	40424	X	13646	-0-	-26778	-0-	105	1	12463	2	Y	980	971	0			84
							1078	9									
01	33759	X	18226	-0-	-15533	-0-	182	1	17057	2	Y	897	901	0			80
							987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 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	33736	X	33736	-0-	-0-	-0-	30098	2	3638	9	Y	3307	3418	0			212
09	38415	X	38415	-0-	-0-	-0-	33919	2	4496	9	Y	4087	3990	0			309
10	42339	X	42339	-0-	-0-	-0-	37852	2	4487	9	Y	4079	4018	0			370
11	40860	X	40460	-0-	-400	-0-	36225	2	4235	9	Y	3850	3789	0			431
12	42160	X	40189	-0-	-1971	-0-	35769	2	4420	9	Y	4018	4000	0			449
01	42470	X	28426	-0-	-14044	-0-	25304	2	3122	9	Y	2838	2742	0			545

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	5474	-0-	-7205	-0-	4759	2	715	9	Y	650	710	0			42
09	10770	X	7790	-0-	-2980	-0-	6511	2	1279	9	Y	1163	1117	0			88
10	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	10697	2	1700	9	Y	1545	1493	0			140
11	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	10876	2	1682	9	Y	1529	1498	0			171
12	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9580	2	1557	9	Y	1415	1428	0			158
01	12462	X	9438	-0-	-3024	-0-	8297	2	1141	9	Y	1037	996	0			199

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 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	29636	X	18592	-0-	-11044	-0-	17523	2	1069	9	Y	972	962	0			62
09	28680	X	23037	-0-	-5643	-0-	21817	2	1220	9	Y	1109	1087	0			84
10	23095	X	18483	-0-	-4612	-0-	17450	2	1033	9	Y	939	938	0			85
11	18000	X	17061	-0-	-939	-0-	16059	2	1002	9	Y	911	894	0			102
12	23808	X	18801	-0-	-5007	-0-	17686	2	1115	9	Y	1014	1003	0			113
01	23808	X	13247	-0-	-10561	-0-	12662	2	585	9	Y	532	543	0			102

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 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	39402	X	39402	-0-	-0-	-0-	223	1	34471	2	Y	4280	4279	0			262
							4708	9									
09	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	195	1	27202	2	Y	3356	3390	0			228
							3692	9									
10	52173	X	24434	-0-	-27739	-0-	199	1	21214	2	Y	2746	2776	0			198
							3021	9									
11	50490	X	36723	-0-	-13767	-0-	224	1	32231	2	Y	3880	3805	0			273
							4268	9									
12	52173	X	27942	-0-	-24231	-0-	204	1	24245	2	Y	3175	3176	0			272
							3493	9									
01	39804	X	26946	-0-	-12858	-0-	248	1	23192	2	Y	3187	3175	0			284
							3506	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 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	43617	X	33991	-0-	-9626	-0-	191	1	29488	2	Y	3920	3902	0			240
							4312	9									
09	50880	X	29349	-0-	-21531	-0-	182	1	25331	2	Y	3487	3490	0			237
							3836	9									
10	52576	X	28147	-0-	-24429	-0-	228	1	24356	2	Y	3239	3243	0			233
							3563	9									
11	50880	X	28379	-0-	-22501	-0-	171	1	24596	2	Y	3284	3286	0			231
							3612	9									
12	40052	X	28519	-0-	-11533	-0-	206	1	24577	2	Y	3396	3336	0			291
							3736	9									
01	45787	X	19476	-0-	-26311	-0-	179	1	16804	2	Y	2266	2355	0			202
							2493	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26164	X	18576	-0-	-7588	-0-	107	1	16475	2	Y	1813	1731	0			111
							1994	9									
09	23010	X	13378	-0-	-9632	-0-	88	1	12226	2	Y	967	1012	0			66
							1064	9									
10	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	112	1	11960	2	Y	995	989	0			72
							1095	9									
11	25866	X	25866	-0-	-0-	-0-	163	1	23519	2	Y	1985	1917	0			140
							2184	9									
*12	18569	X	18282	-0-	-287	-0-	139	1	16569	2	Y	1431	1448	0			123
							1574	9									
01	21824	X	3849	-0-	-17975	-0-	38	1	3590	2	Y	201	306	0			18
							221	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47058	X	37175	-0-	-9883	-0-	209	1	32225	2	Y	4310	4247	0			264
							4741	9									
09	56970	X	35289	-0-	-21681	-0-	219	1	30483	2	Y	4170	4151	0			283
							4587	9									
10	58869	X	38535	-0-	-20334	-0-	313	1	33368	2	Y	4413	4378	0			318
							4854	9									
11	56970	X	43111	-0-	-13859	-0-	262	1	37833	2	Y	4560	4558	0			320
							5016	9									
12	40765	X	38672	-0-	-2093	-0-	285	1	33922	2	Y	4059	4032	0			347
							4465	9									
01	62713	X	37220	-0-	-25493	-0-	330	1	30908	2	Y	5438	5301	0			484
							5982	9									

LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48019	X	39868	-0-	-8151	-0-	35844	2	4024	9	Y	3658	3902	0			218
09	63187	X	63187	-0-	-0-	-0-	60550	2	186	4	Y	2228	2322	0			124
							2451	9									
10	48019	X	14450	-0-	-33569	-0-	12743	2	1707	9	Y	1552	1517	0			159
11	42780	X	41782	-0-	-998	-0-	37478	2	14	4	Y	3900	3850	0			209
							4290	9									
12	65286	X	29444	-0-	-35842	-0-	26244	2	3200	9	Y	2909	2894	0			224
01	65286	X	23138	-0-	-42148	-0-	19977	2	3161	9	Y	2874	2840	0			258

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	173	1	26656	2	Y	3223	3245	0			197
							3545	9									
09	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	166	1	23192	2	Y	3249	3225	0			221
							3574	9									
10	41757	X	31871	-0-	-9886	-0-	259	1	27655	2	Y	3597	3559	0			259
							3957	9									
11	40410	X	39916	-0-	-494	-0-	243	1	34987	2	Y	4260	4220	0			299
							4686	9									
12	41757	X	29229	-0-	-12528	-0-	213	1	25424	2	Y	3265	3285	0			279
							3592	9									
01	51894	X	32495	-0-	-19399	-0-	303	1	28340	2	Y	3502	3469	0			312
							3852	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	55335	X	35607	-0-	-19728	-0-	32815	2	2792	9	Y	2538	2822	0			151
09	116770	X	116770	-0-	-0-	-0-	112542	2	345	4	Y	3530	3484	0			197
							3883	9									
10	50189	X	45655	-0-	-4534	-0-	41940	2	3715	9	Y	3377	3228	0			346
11	48570	X	39169	-0-	-9401	-0-	35615	2	13	4	Y	3219	3393	0			172
							3541	9									
12	120652	X	39349	-0-	-81303	-0-	35965	2	3384	9	Y	3076	3011	0			237
01	120652	X	18194	-0-	-102458	-0-	16556	2	1638	9	Y	1489	1592	0			134

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47771	X	23199	-0-	-24572	-0-	20909	2	2290	9	Y	2082	2214	0			124
09	47010	X	-0-	-0-	-47010	-0-					Y	2204	2205	0			123
10	48577	X	45671	-0-	-2906	-0-	42782	2	2889	9	Y	2626	2480	0			269
11	47010	X	41889	-0-	-5121	-0-	39127	2	15	4	Y	2497	2632	0			134
							2747	9									
12	48391	X	25461	-0-	-22930	-0-	23893	2	1568	9	Y	1425	1449	0			110
01	45694	X	25005	-0-	-20689	-0-	22650	2	2355	9	Y	2141	2058	0			193

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

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

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13826	X	5063	-0-	-8763	-0-	4312	2	751	9	Y	683	820	0			65
09	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	1509	1459	0			115
10	15934	X	9860	-0-	-6074	-0-	8215	2	1645	9	Y	1495	1472	0			138
11	15420	X	3015	-0-	-12405	-0-	2226	2	789	9	Y	717	759	0			96
12	13392	X	12117	-0-	-1275	-0-	9517	2	2600	9	Y	2364	2205	0			255
01	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	8244	2	1466	9	Y	1333	1416	0			172

KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1405	-0-	-6531	-0-	552	2	853	9	Y	775	843	0			74
09	10920	X	10579	-0-	-341	-0-	9307	2	1272	9	Y	1156	1142	0			88
10	11284	X	5865	-0-	-5419	-0-	4795	2	1070	9	Y	973	971	0			90
11	10920	X	2030	-0-	-8890	-0-	1587	2	443	9	Y	403	439	0			54
12	10943	X	4504	-0-	-6439	-0-	4155	2	349	9	Y	317	337	0			34
01	10943	X	8122	-0-	-2821	-0-	6789	2	1333	9	Y	1212	1089	0			157

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33356	X	23150	-0-	-10206	-0-	19918	2	3232	9	Y	2938	2904	0			290
09	43921	X	43921	-0-	-0-	-0-	38642	2	7	4	Y	4793	4757	0			326
							5272	9									
10	39468	X	39468	-0-	-0-	-0-	34925	2	4543	9	Y	4130	3955	0			501
11	35287	X	35287	-0-	-0-	-0-	30612	2	1	4	Y	4249	4372	0			378
							4674	9									
12	45384	X	30843	-0-	-14541	-0-	26582	2	4261	9	Y	3874	3895	0			357
01	45384	X	20927	-0-	-24457	-0-	18605	2	2322	9	Y	2111	2245	0			223

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	44671	X	40687	-0-	-3984	-0-	35425	2	5262	9	Y	4784	4637	0		472
09	48630	X	44004	-0-	-4626	-0-	38343	2	8	4	Y	5139	5261	0		350
							5653	9								
10	50251	X	38773	-0-	-11478	-0-	34172	2	4601	9	Y	4183	4026	0		507
11	48630	X	39618	-0-	-9012	-0-	34308	2	2	4	Y	4825	4903	0		429
							5308	9								
12	45477	X	43187	-0-	-2290	-0-	38388	2	4799	9	Y	4363	4390	0		402
01	45477	X	29045	-0-	-16432	-0-	26052	2	2993	9	Y	2721	2836	0		287

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	32380	2	5253	9	Y	4775	4435	0		471
09	36776	X	36776	-0-	-0-	-0-	32716	2	6	4	Y	3685	3905	0		251
							4054	9								
10	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	28114	2	3200	9	Y	2909	2807	0		353
11	36420	X	26304	-0-	-10116	-0-	22884	2	1	4	Y	3108	3185	0		276
							3419	9								
12	38006	X	17316	-0-	-20690	-0-	15079	2	2237	9	Y	2034	2123	0		187
01	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	2516	2438	0		265

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	34844	X	20943	-0-	-13901	-0-	17226	2	3717	9	Y	3379	3373	0		143
09	31230	X	21794	-0-	-9436	-0-	18086	2	3	4	Y	3368	3397	0		114
							3705	9								
10	32271	X	26027	-0-	-6244	-0-	22281	2	3746	9	Y	3405	3246	0		273
11	29160	X	9718	-0-	-19442	-0-	8279	2	1439	9	Y	1308	1539	0		42
12	26288	X	10199	-0-	-16089	-0-	7317	2	2882	9	Y	2620	2507	0		155
01	26071	X	4288	-0-	-21783	-0-	3489	2	799	9	Y	726	842	0		39

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	37851	X	30776	-0-	-7075	-0-	25142	2	5634	9	Y	5122	5110	0		217
09	30090	X	29163	-0-	-927	-0-	23795	2	4	4	Y	4876	4928	0		165
							5364	9								
10	31093	X	29658	-0-	-1435	-0-	24435	2	5223	9	Y	4748	4533	0		380
11	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	27370	2	4796	9	Y	4360	4601	0		139
12	30783	X	27198	-0-	-3585	-0-	22578	2	4620	9	Y	4200	4091	0		248
01	30783	X	25102	-0-	-5681	-0-	20295	2	4807	9	Y	4370	4383	0		235

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28690	-0-	-15578	-0-	23954	2	4736	9	Y	4305	4331	0		183
09	41070	X	40812	-0-	-258	-0-	35087	2	6	4	Y	5199	5206	0		176
							5719	9								
10	42191	X	37994	-0-	-4197	-0-	32473	2	5521	9	Y	5019	4793	0		402
11	35550	X	29322	-0-	-6228	-0-	23228	2	6094	9	Y	5540	5765	0		177
12	42160	X	26492	-0-	-15668	-0-	21137	2	5355	9	Y	4868	4757	0		288
01	42160	X	27309	-0-	-14851	-0-	23136	2	4173	9	Y	3794	3878	0		204

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10606 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35340	X	25250	-0-	-10090	-0-	21017	2	4233	9	Y	3848	3848	0			163
09	34080	X	25379	-0-	-8701	-0-	20999	2	4	4	Y	3978	4006	0			135
							4376	9									
10	35216	X	32539	-0-	-2677	-0-	27788	2	4751	9	Y	4319	4108	0			346
11	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	30021	2	4498	9	Y	4089	4304	0			131
12	28489	X	27064	-0-	-1425	-0-	23108	2	3956	9	Y	3596	3515	0			212
01	32612	X	29841	-0-	-2771	-0-	25609	2	4232	9	Y	3847	3852	0			207

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49724	X	31594	-0-	-18130	-0-	26754	2	4840	9	Y	4400	4382	0			187
09	44490	X	31029	-0-	-13461	-0-	26445	2	5	4	Y	4163	4209	0			141
							4579	9									
10	45973	X	29898	-0-	-16075	-0-	25701	2	4197	9	Y	3815	3650	0			306
11	42240	X	32979	-0-	-9261	-0-	28818	2	4161	9	Y	3783	3968	0			121
12	41385	X	29648	-0-	-11737	-0-	25602	2	4046	9	Y	3678	3582	0			217
01	32054	X	31603	-0-	-451	-0-	27397	2	4206	9	Y	3824	3835	0			206

SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46996	X	22826	-0-	-24170	-0-	19514	2	3312	9	Y	3011	3028	0			128
09	42810	X	27824	-0-	-14986	-0-	23815	2	4	4	Y	3641	3646	0			123
							4005	9									
10	44237	X	28492	-0-	-15745	-0-	24567	2	3925	9	Y	3568	3405	0			286
11	39990	X	13103	-0-	-26887	-0-	9388	2	3715	9	Y	3377	3555	0			108
12	41106	X	36209	-0-	-4897	-0-	32756	2	3453	9	Y	3139	3062	0			185
01	28737	X	23429	-0-	-5308	-0-	19927	2	3502	9	Y	3184	3198	0			171

SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119846	X	104982	-0-	-14864	-0-	102257	2	724	4	Y	1819	1813	0			74
							2001	9									
09	95070	X	79356	-0-	-15714	-0-	75048	2	2894	4	Y	1285	1299	0			60
							1414	9									
10	113688	X	113688	-0-	-0-	-0-	108606	2	2919	4	Y	1966	1919	0			107
							2163	9									
11	101610	X	84502	-0-	-17108	-0-	78823	2	4333	4	Y	1224	1270	0			61
							1346	9									
*12	104997	X	92046	-0-	-12951	-0-	90328	2	25	4	Y	1539	1530	0			70
							1693	9									
01	113708	X	81527	-0-	-32181	-0-	79203	2	652	4	Y	1520	1368	0			222
							1672	9									

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43400	X	39037	-0-	-4363	-0-	32294	2	6743	9	Y	6130	6101	0			260
09	42000	X	38926	-0-	-3074	-0-	32121	2	6	4	Y	6181	6232	0			209
							6799	9									
10	42346	X	27045	-0-	-15301	-0-	22302	2	4743	9	Y	4312	4176	0			345
11	38880	X	38880	-0-	-0-	-0-	32494	2	6386	9	Y	5805	5964	0			186
12	40238	X	36209	-0-	-4029	-0-	30175	2	6034	9	Y	5485	5347	0			324
01	40238	X	26337	-0-	-13901	-0-	22059	2	4278	9	Y	3889	4004	0			209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	102734	X	98546	-0-	-4188	-0-	92603	2	656	4	Y	4806	4792	0			195
							5287	9									
09	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	89643	2	3458	4	Y	4388	4380	0			203
							4827	9									
10	90508	X	90508	-0-	-0-	-0-	83346	2	2241	4	Y	4474	4435	0			242
							4921	9									
11	95370	X	83765	-0-	-11605	-0-	74729	2	4108	4	Y	4480	4498	0			224
							4928	9									
*12	101184	X	76536	-0-	-24648	-0-	72682	2	20	4	Y	3485	3511	0			160
							3834	9									
01	101184	X	64446	-0-	-36738	-0-	60381	2	497	4	Y	3244	2931	0			473
							3568	9									

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 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	76291	X	43826	-0-	-32465	-0-	37487	2	266	4	Y	5521	5537	0			224
							6073	9									
09	71880	X	15065	-0-	-56815	-0-	12026	2	464	4	Y	2341	2456	0			109
							2575	9									
10	74276	X	-0-	-0-	-74276	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
11	71880	X	6572	-0-	-65308	-0-	5019	2	276	4	Y	1161	1103	0			58
							1277	9									
*12	65503	X	41263	-0-	-24240	-0-	34891	2	10	4	Y	5784	5577	0			265
							6362	9									
01	43834	X	37579	-0-	-6255	-0-	32075	2	264	4	Y	4764	4334	0			695
							5240	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 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	96782	X	74804	-0-	-21978	-0-	72825	2	516	4	Y	1330	1329	0			54
							1463	9									
09	85740	X	76626	-0-	-9114	-0-	72371	2	2792	4	Y	1330	1322	0			62
							1463	9									
10	91016	X	68915	-0-	-22101	-0-	65752	2	1768	4	Y	1268	1261	0			69
							1395	9									
11	88080	X	68792	-0-	-19288	-0-	64164	2	3528	4	Y	1000	1019	0			50
							1100	9									
*12	91016	X	63237	-0-	-27779	-0-	61975	2	18	4	Y	1131	1129	0			52
							1244	9									
01	79174	X	61823	-0-	-17351	-0-	60243	2	496	4	Y	985	893	0			144
							1084	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62031	X	47556	-0-	-14475	-0-	41081	2	291	4	Y	5622	5612	0			229
							6184	9									
09	60030	X	46662	-0-	-13368	-0-	39232	2	1512	4	Y	5380	5360	0			249
							5918	9									
10	62155	X	46358	-0-	-15797	-0-	39235	2	1055	4	Y	5516	5466	0			299
							6068	9									
11	60150	X	47552	-0-	-12598	-0-	39790	2	2188	4	Y	5067	5112	0			254
							5574	9									
*12	62155	X	14474	-0-	-47681	-0-	11847	2	3	4	Y	2385	2552	0			109
							2624	9									
01	48205	X	24096	-0-	-24109	-0-	20111	2	166	4	Y	3472	3075	0			506
							3819	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5093	-0-	-301	-0-	4892	3	201	9	N	183					303
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	7886	3	257	9	N	234	362	1			175
10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7197	3	233	9	N	212	178	1			209
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6692	3	185	9	N	168	173	1			204
12	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6742	3	229	9	N	208	178	1			234
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6300	3	168	9	N	153	183	1			204

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 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	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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	0			12
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	0			13
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			11
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	28	0			15
*08	T. A.		390	-0-	390	390	373	3	17	9	Y	15	16	0			14
09	T. A.		448	-0-	448	838	397	2	51	9	Y	46	53	0			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	838					Y	87	83	0			11
11	838	X	-0-	-0-	-838	-0-					Y	70	73	0			8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	85	0			15
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	71	78	0			8

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	635	830	0			10
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	T. A.		529	-0-	529	529	334	3	195	9	Y	177	175	0			12
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	529					Y	-0-					12
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	529					Y	997	1009	0			-0-
*07	T. A.		9029	-0-	9029	9558	7666	3	1363	9	Y	1239	1085	0			154
*08	T. A.		9831	-0-	9831	19389	8390	3	1441	9	Y	1310	1419	0			45
09	T. A.		12960	-0-	12960	32349	11244	2	1716	9	Y	1560	1605	0			-0-
*10	45383	X	13034	-0-	-32349	-0-	11535	2	1499	9	Y	1363	1309	0			54
11	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	15208	3	1201	9	Y	1092	1127	0			19
12	18745	X	18745	-0-	-0-	-0-	17041	3	1704	9	Y	1549	1432	0			136
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	13279	3	1231	9	Y	1119	1238	0			17

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22064	X	15501	-0-	-6563	-0-	13291	3	2210	9	Y	2009	2146	1			202
*03	17298	X	16676	-0-	-622	-0-	14215	3	2461	9	Y	2237	2342	1			97
*04	16740	X	11377	-0-	-5363	-0-	9188	3	2189	9	Y	1990	1873	1			214
*05	17174	X	13527	-0-	-3647	-0-	10954	3	2573	9	Y	2339	2429	1			124
*06	16620	X	14932	-0-	-1688	-0-	12911	3	2021	9	Y	1837	1894	1			67
*07	17174	X	16071	-0-	-1103	-0-	13793	3	2278	9	Y	2071	1963	1			175
*08	16678	X	15823	-0-	-855	-0-	13531	3	2292	9	Y	2084	2144	1			115
09	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	12930	3	2276	9	Y	2069	2124	1			60
10	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	14468	3	2175	9	Y	1977	1790	1			247
11	26023	X	26023	-0-	-0-	-0-	22045	3	3978	9	Y	3616	3768	1			95
12	16058	X	15576	-0-	-482	-0-	13581	3	1995	9	Y	1814	1831	1			78
01	16647	X	11436	-0-	-5211	-0-	10002	3	1434	9	Y	1304	1204	1			178

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 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
*02	3668	X	2322	-0-	-1346	-0-	2278	2	44	9	Y	40	53	0			7
*03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					7
*04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					7
*05	3875	X	78	-0-	-3797	-0-	76	3	2	9	Y	2	2	0			7
*06	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	3154	3	108	9	Y	98	102	0			3
*07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5608	3	491	9	Y	446	390	0			59
*08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	9269	3	1267	9	Y	1152	1211	0			-0-
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6740	2	1120	9	Y	1018	1018	0			-0-
10	6107	X	4287	-0-	-1820	-0-	3341	2	946	9	Y	860	825	0			35
11	8250	X	2433	-0-	-5817	-0-	1596	3	837	9	Y	761	785	0			11
12	8525	X	2790	-0-	-5735	-0-	1677	3	1113	9	Y	1012	935	0			88
01	8525	X	2110	-0-	-6415	-0-	1307	3	803	9	Y	730	808	0			10

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9380	X	5921	-0-	-3459	-0-	5438	2	483	9	Y	439	577	0			39
*03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					39
*04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					39
*05	10075	X	5169	-0-	-4906	-0-	4832	3	337	9	Y	306	234	0			111
*06	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	16781	3	1082	9	Y	984	1028	0			67
*07	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	7112	3	936	9	Y	851	745	0			173
*08	5177	X	3136	-0-	-2041	-0-	2643	3	493	9	Y	448	491	0			130
09	17850	X	2111	-0-	-15739	-0-	1489	2	622	9	Y	565	633	0			62
10	18445	X	2122	-0-	-16323	-0-	1548	2	574	9	Y	522	504	0			80
11	17850	X	-0-	-0-	-17850	-0-					Y	393	405	0			68
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	522	482	0			108
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	376	417	0			67

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 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
*02	12516	X	1312	-0-	-11204	-0-	623	2	689	9	Y	626	760	0			-0-
*03	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8246	X	835	-0-	-7411	-0-	431	3	404	9	Y	367	281	0			86
*06	7080	X	2799	-0-	-4281	-0-	1497	3	1302	9	Y	1184	1233	0			37
*07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	635	3	1123	9	Y	1021	894	0			164
*08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	830	3	765	9	Y	695	757	0			102
09	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4679	2	822	9	Y	747	816	0			33
10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	5543	2	774	9	Y	704	677	0			60
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	589	608	0			41
12	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	784	724	0			101
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	564	625	0			40

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 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
*02	21319	X	21319	-0-	-0-	-0-	19245	3	2074	9	Y	1885	1972	1			190
*03	23886	X	23886	-0-	-0-	-0-	21663	3	2223	9	Y	2021	2123	1			88
*04	22290	X	22192	-0-	-98	-0-	20005	3	2187	9	Y	1988	1862	1			214
*05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	22074	3	2527	9	Y	2297	2389	1			122
*06	22290	X	22238	-0-	-52	-0-	19785	3	2453	9	Y	2230	2271	1			81
*07	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	20655	3	2603	9	Y	2366	2247	1			200
*08	24614	X	22445	-0-	-2169	-0-	20377	3	2068	9	Y	1880	1976	1			104
09	23820	X	19690	-0-	-4130	-0-	17916	3	1774	9	Y	1613	1671	1			46
10	24614	X	16499	-0-	-8115	-0-	13683	3	2816	9	Y	2560	2286	1			320
11	27106	X	27106	-0-	-0-	-0-	23083	3	4023	9	Y	3657	3881	1			96
12	23250	X	12176	-0-	-11074	-0-	10593	3	1583	9	Y	1439	1473	1			62
01	22444	X	8854	-0-	-13590	-0-	7766	3	1088	9	Y	989	916	1			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5144	X	-0-	-0-	-5144	-0-					Y	-0-					90
*03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					90
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					90
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
*07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	949	3	55	9	Y	50	54	0			86
*08	T. A.		1251	-0-	1251	1251	1222	3	29	9	Y	26	33	0			79
09	T. A.		1142	-0-	1142	2393	1092	2	50	9	Y	45	70	0			54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	28	27	0			55
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2393					Y	12	13	0			54
12	2393	X	-0-	-0-	-2393	-0-					Y	16	15	0			55
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	12	13	0			54

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27720	X	20065	-0-	-7655	-0-	18153	3	1912	9	Y	1738	1855	0	5	8	80
*03	30690	X	20837	-0-	-9853	-0-	18814	3	2023	9	Y	1839	1844	0	8	8	67
*04	28830	X	18205	-0-	-10625	-0-	16399	3	1806	9	Y	1642	1603	0	14	8	92
*05	29140	X	20679	-0-	-8461	-0-	18693	3	1986	9	Y	1805	1827	0	3	8	67
*06	28200	X	19897	-0-	-8303	-0-	18007	3	1890	9	Y	1718	1691	0	1	8	93
*07	22227	X	20003	-0-	-2224	-0-	18197	3	1806	9	Y	1642	1646	0	1	8	88
*08	20832	X	19722	-0-	-1110	-0-	17937	3	1785	9	Y	1623	1646	0	2	8	63
09	20010	X	13381	-0-	-6629	-0-	12305	3	1076	9	Y	978	1004	0	1	8	36
10	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	21328	3	2187	9	Y	1988	1963	0			61
11	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	18739	3	1898	9	Y	1725	1705	0	1	8	80
12	19995	X	15677	-0-	-4318	-0-	14271	3	1406	9	Y	1278	1296	0	1	8	61
01	23529	X	18583	-0-	-4946	-0-	16667	3	1916	9	Y	1742	1697	0			106

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 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
*02	21140	X	18888	-0-	-2252	-0-	17069	3	1819	9	N	1654	1613	0	9	8	130
*03	23405	X	22382	-0-	-1023	-0-	20478	3	1904	9	N	1731	1792	0	22	8	47
*04	21090	X	20590	-0-	-500	-0-	18615	3	1975	9	N	1795	1653	0	19	8	170
*05	20925	X	20795	-0-	-130	-0-	18542	3	2253	9	N	2048	2168	0	3	8	47
*06	21660	X	20697	-0-	-963	-0-	18377	3	2320	9	N	2109	1979	0	1	8	176
*07	22382	X	20884	-0-	-1498	-0-	18548	3	2336	9	N	2124	2217	0	1	8	82
*08	22382	X	21296	-0-	-1086	-0-	18958	3	2338	9	N	2125	2120	0	5	8	82
09	20700	X	20024	-0-	-676	-0-	17862	3	2162	9	N	1965	1893	0	2	8	152
10	21390	X	21252	-0-	-138	-0-	19088	3	2164	9	N	1967	2055	0			64
11	20700	X	19501	-0-	-1199	-0-	17832	3	1669	9	N	1517	1503	0	1	8	77
12	41306	X	41306	-0-	-0-	-0-	39513	3	1793	9	N	1630	1615	0	3	8	89
01	40134	X	40134	-0-	-0-	-0-	38646	3	1488	9	N	1353	1348	0			94

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 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
*02	20244	X	16933	-0-	-3311	-0-	16021	3	912	9	Y	829	816	0	5	8	69
*03	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	15800	3	983	9	Y	894	908	0	13	8	42
*04	16290	X	10154	-0-	-6136	-0-	9498	3	656	9	Y	596	569	0	5	8	64
*05	18755	X	11489	-0-	-7266	-0-	10530	3	959	9	Y	872	864	0	1	8	71
*06	18150	X	3927	-0-	-14223	-0-	3082	3	845	9	Y	768	748	0			91
*07	18755	X	4231	-0-	-14524	-0-	3344	3	887	9	Y	806	825	0			72
*08	16771	X	3517	-0-	-13254	-0-	2855	3	662	9	Y	602	588	0	1	8	85
09	11130	X	3043	-0-	-8087	-0-	2384	3	659	9	Y	599	649	0			35
10	11501	X	432	-0-	-11069	-0-	414	3	18	9	Y	16	50	0			1
11	4080	X	913	-0-	-3167	-0-	913	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	4216	X	34	-0-	-4182	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 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
*02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	2624	3	865	9	Y	786	790	0	1	8	10
*03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	2520	3	1002	9	Y	911	910	0	3	8	8
*04	3540	X	1945	-0-	-1595	-0-	1331	3	614	9	Y	558	557	0	1	8	8
*05	3875	X	2529	-0-	-1346	-0-	1767	3	762	9	Y	693	687	0			14
*06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3168	3	795	9	Y	723	728	0			9
*07	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3006	3	711	9	Y	646	645	0			10
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3336	3	701	9	Y	637	619	0	1	8	27
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3819	3	785	9	Y	714	737	0			4
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3484	3	768	9	Y	698	693	0			9
11	3960	X	2324	-0-	-1636	-0-	1686	3	638	9	Y	580	580	0			9
12	4743	X	2361	-0-	-2382	-0-	1725	3	636	9	Y	578	580	0			7
01	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	1464	3	539	9	Y	490	487	0			10

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22960	X	17306	-0-	-5654	-0-	15595	3	1711	9	Y	1555	1546	0	8	8	174
*03	24769	X	17801	-0-	-6968	-0-	16044	3	1757	9	Y	1597	1705	0	16	8	50
*04	23160	X	18477	-0-	-4683	-0-	16358	3	2119	9	Y	1926	1762	0	14	8	200
*05	23932	X	22507	-0-	-1425	-0-	19594	3	2913	9	Y	2648	2656	0	3	8	189
*06	21540	X	19889	-0-	-1651	-0-	17612	3	2277	9	Y	2070	2145	0			114
*07	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	22328	3	2735	9	Y	2486	2401	0	1	8	198
*08	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	20351	3	2319	9	Y	2108	2156	0	4	8	146
09	21780	X	16278	-0-	-5502	-0-	14773	3	1505	9	Y	1368	1362	0	1	8	151
10	25048	X	6018	-0-	-19030	-0-	5427	3	591	9	Y	537	569	0			119
11	24240	X	16189	-0-	-8051	-0-	14306	3	1883	9	Y	1712	1669	0			162
12	25048	X	9294	-0-	-15754	-0-	7978	3	1316	9	Y	1196	1185	0			173
01	22661	X	10212	-0-	-12449	-0-	8267	3	1945	9	Y	1768	1873	0			68

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	10675	3	2382	9	Y	2165	2087	0	5	8	100
*03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	10443	3	1813	9	Y	1648	1680	0	8	8	60
*04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	12280	3	1782	9	Y	1620	1580	0	9	8	91
*05	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	11391	3	1607	9	Y	1461	1496	0	2	8	54
*06	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	11080	3	1673	9	Y	1521	1493	0			82
*07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	12272	3	1678	9	Y	1525	1526	0			81
*08	14539	X	14137	-0-	-402	-0-	12450	3	1687	9	Y	1534	1553	0	2	8	60
09	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	12936	3	1541	9	Y	1401	1408	0	1	8	52
10	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12527	3	1714	9	Y	1558	1562	0			48
11	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	12340	3	1582	9	Y	1438	1420	0			66
12	14973	X	13379	-0-	-1594	-0-	11799	3	1580	9	Y	1436	1432	0	1	8	69
01	14973	X	11735	-0-	-3238	-0-	10610	3	1125	9	Y	1023	1029	0			63

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23464	X	19856	-0-	-3608	-0-	18303	3	1553	9	N	1412	1385	0	11	8	176
*03	25978	X	23055	-0-	-2923	-0-	21294	3	1761	9	N	1601	1619	0	19	8	139
*04	21947	X	21947	-0-	-0-	-0-	20266	3	1681	9	N	1528	1440	0	14	8	213
*05	21979	X	20585	-0-	-1394	-0-	19270	3	1315	9	N	1195	1289	0	2	8	117
*06	22320	X	21065	-0-	-1255	-0-	19566	3	1499	9	N	1363	1290	0			190
*07	23064	X	21930	-0-	-1134	-0-	20394	3	1536	9	N	1396	1503	0	1	8	82
*08	23064	X	21432	-0-	-1632	-0-	19928	3	1504	9	N	1367	1334	0	3	8	112
09	21960	X	21148	-0-	-812	-0-	19593	3	1555	9	N	1414	1397	0	1	8	128
10	21917	X	21114	-0-	-803	-0-	19567	3	1547	9	N	1406	1431	0			103
11	21210	X	19613	-0-	-1597	-0-	18204	3	1409	9	N	1281	1265	0			119
12	21917	X	19050	-0-	-2867	-0-	17589	3	1461	9	N	1328	1311	0	1	8	135
01	21855	X	16811	-0-	-5044	-0-	15609	3	1202	9	N	1093	1093	0			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	13678	3	2643	9	Y	2403	2410	0	8	8	36
*03	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	15766	3	2747	9	Y	2497	2485	0	16	8	32
*04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20327	3	2628	9	Y	2389	2367	0	20	8	34
*05	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	15386	3	2550	9	Y	2318	2294	0	3	8	55
*06	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	16944	3	2356	9	Y	2142	2158	0	1	8	38
*07	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	19322	3	2379	9	Y	2163	2158	0	1	8	42
*08	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	18203	3	2382	9	Y	2165	2104	0	4	8	99
09	19021	X	19021	-0-	-0-	-0-	16517	3	2504	9	Y	2276	2347	0	2	8	26
10	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	20352	3	2652	9	Y	2411	2391	0			46
11	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	17640	3	2443	9	Y	2221	2219	0	1	8	47
12	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	18280	3	2473	9	Y	2248	2257	0	1	8	37
01	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	15463	3	2096	9	Y	1905	1892	0			50

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20048	X	18443	-0-	-1605	-0-	17924	3	519	9	Y	472	474	0	11	8	39
*03	22103	X	21759	-0-	-344	-0-	20150	3	1609	9	Y	1463	1409	0	22	8	71
*04	24902	X	24902	-0-	-0-	-0-	24001	3	901	9	Y	819	767	0	21	8	102
*05	21917	X	20833	-0-	-1084	-0-	18889	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	96
*06	21210	X	20650	-0-	-560	-0-	19137	3	1513	9	Y	1375	1346	0	1	8	124
*07	25730	X	19690	-0-	-6040	-0-	18175	3	1515	9	Y	1377	1397	0	1	8	103
*08	25730	X	18250	-0-	-7480	-0-	16810	3	1440	9	Y	1309	1306	0	3	8	103
09	24900	X	17993	-0-	-6907	-0-	16586	3	1407	9	Y	1279	1297	0	1	8	84
10	21328	X	17938	-0-	-3390	-0-	16142	3	1796	9	Y	1633	1622	0			95
11	20640	X	15769	-0-	-4871	-0-	14209	3	1560	9	Y	1418	1427	0			86
12	19685	X	16962	-0-	-2723	-0-	14991	3	1971	9	Y	1792	1761	0	1	8	116
01	18600	X	13573	-0-	-5027	-0-	12020	3	1553	9	Y	1412	1402	0			126

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25844	X	22148	-0-	-3696	-0-	19536	3	1	4	Y	2374	2352	0	11	8	200
							2611	9									
*03	28055	X	24449	-0-	-3606	-0-	22373	3	2076	9	Y	1887	1975	0	21	8	91
*04	27150	X	6794	-0-	-20356	-0-	4984	3	1810	9	Y	1645	1521	0	5	8	210
*05	28055	X	26808	-0-	-1247	-0-	24794	3	2014	9	Y	1831	1937	0	4	8	100
*06	23730	X	22978	-0-	-752	-0-	21141	3	1837	9	Y	1670	1619	0	1	8	150
*07	24521	X	20406	-0-	-4115	-0-	18787	3	1619	9	Y	1472	1511	0	1	8	110
*08	26815	X	25746	-0-	-1069	-0-	23942	3	1804	9	Y	1640	1616	0	5	8	129
09	25950	X	23402	-0-	-2548	-0-	21795	3	1607	9	Y	1461	1492	0	2	8	96
10	26815	X	23888	-0-	-2927	-0-	22149	3	1739	9	Y	1581	1585	0			92
11	24930	X	23951	-0-	-979	-0-	22240	3	1711	9	Y	1555	1552	0	1	8	94
12	25761	X	24327	-0-	-1434	-0-	22558	3	1769	9	Y	1608	1597	0	1	8	104
01	25761	X	19598	-0-	-6163	-0-	18299	3	1299	9	Y	1181	1180	0			105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15708	X	10462	-0-	-5246	-0-	10022	3	440	9	Y	400	566	0	8	8	105
*03	17391	X	14713	-0-	-2678	-0-	12899	3	1814	9	Y	1649	1541	0	17	8	196
*04	14490	X	11010	-0-	-3480	-0-	9383	3	1627	9	Y	1479	1366	0	11	8	298
*05	14973	X	14479	-0-	-494	-0-	12445	3	1	4	Y	1848	1978	0	2	8	166
							2033	9									
*06	14250	X	13825	-0-	-425	-0-	11865	3	1960	9	Y	1782	1662	0			286
*07	14725	X	14137	-0-	-588	-0-	12117	3	2020	9	Y	1836	1915	0	1	8	206
*08	14725	X	14086	-0-	-639	-0-	12157	3	1929	9	Y	1754	1739	0	3	8	218
09	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	12601	3	1940	9	Y	1764	1817	0	1	8	164
10	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	12744	3	2195	9	Y	1995	1967	0			192
11	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	12143	3	1955	9	Y	1777	1677	0			292
12	15035	X	14760	-0-	-275	-0-	12969	3	1791	9	Y	1628	1713	0	1	8	206
01	15035	X	13400	-0-	-1635	-0-	11720	3	1680	9	Y	1527	1486	0			247

RANGER WELL #: C205SL RRCID -> 283915 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 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	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-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	14084	3	3274	9	Y	2976	2988	0	8	8	30
*03	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	20019	3	3968	9	Y	3607	3594	0	20	8	23
*04	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	25582	3	3627	9	Y	3297	3269	0	25	8	26
*05	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	19591	3	3732	9	Y	3393	3360	0	3	8	56
*06	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	28114	3	3945	9	Y	3586	3613	0	1	8	28
*07	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	28794	3	3608	9	Y	3280	3273	0	1	8	34
*08	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	26678	3	3188	9	Y	2898	2815	0	6	8	111
09	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	26281	3	3324	9	Y	3022	3117	0	3	8	13
10	33201	X	33201	-0-	-0-	-0-	29834	3	3367	9	Y	3061	3033	0			41
11	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	28655	3	3226	9	Y	2933	2931	0	1	8	42
12	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	29332	3	3210	9	Y	2918	2928	0	2	8	30
01	26390	X	26390	-0-	-0-	-0-	23785	3	2605	9	Y	2368	2352	0			46

LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	7848	3	873	9	N	794	810	0	3	8	237
*03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	12224	3	935	9	N	850	883	0	9	8	195
*04	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	12799	3	1214	9	N	1104	1030	0	9	8	260
*05	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13472	3	1257	9	N	1143	1221	0	2	8	180
*06	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	15475	3	1206	9	N	1096	1130	0			146
*07	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13886	3	1262	9	N	1147	1165	0			128
*08	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	11568	3	1118	9	N	1016	998	0	2	8	144
09	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	13598	3	1145	9	N	1041	1026	0	1	8	158
10	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	12898	3	1181	9	N	1074	1098	0			134
11	10890	X	7567	-0-	-3323	-0-	6879	3	688	9	N	625	628	0			131
12	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	727	636	0			222
01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	527	443	0			306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 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
*02	T. A.		9717	-0-	9717	9717	9307	3	410	9	Y	373	370	0	5	8	77
*03	T. A.		8938	-0-	8938	18655	8346	3	592	9	Y	538	532	0	8	8	75
*04	T. A.		3411	-0-	3411	22066	3016	3	395	9	Y	359	356	0	3	8	75
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	473	469	0			79
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	22066					Y	813	819	0			73
*07	22066	X	-0-	-0-	-22066	-0-					Y	762	761	0			74
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	681	663	0			92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	559	577	0			74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	459	455	0			78
11	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1036	3	470	9	Y	427	427	0			78
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1444	3	466	9	Y	424	426	0			76
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1232	3	400	9	Y	364	361	0			79

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	25462	3	2229	9	Y	2026	2025	0	14	8	21
*03	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	30008	3	2868	9	Y	2607	2582	0	30	8	16
*04	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	19031	3	2692	9	Y	2447	2426	0	19	8	18
*05	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	32997	3	3018	9	Y	2744	2714	0	6	8	42
*06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	18693	3	2705	9	Y	2459	2477	0	1	8	23
*07	24856	X	24856	-0-	-0-	-0-	22373	3	2483	9	Y	2257	2252	0	1	8	27
*08	28589	X	28589	-0-	-0-	-0-	26160	3	2429	9	Y	2208	2143	0	6	8	86
09	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	25416	3	2533	9	Y	2303	2376	0	2	8	11
10	24297	X	24297	-0-	-0-	-0-	21642	3	2655	9	Y	2414	2392	0			33
11	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	21060	3	2506	9	Y	2278	2276	0	1	8	34
12	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	21895	3	2451	9	Y	2228	2236	0	1	8	25
01	20975	X	20975	-0-	-0-	-0-	18861	3	2114	9	Y	1922	1909	0			38

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	2786	3	581	9	Y	528	530	0	2	8	-0-
*03	3472	X	2075	-0-	-1397	-0-	1374	3	701	9	Y	637	636	0	1	8	-0-
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4500	3	622	9	Y	565	560	0	4	8	1
*05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	5863	3	646	9	Y	587	581	0	1	8	6
*06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	8628	3	668	9	Y	607	612	0			1
*07	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	5570	3	495	9	Y	450	449	0			2
*08	6510	X	2340	-0-	-4170	-0-	1901	3	439	9	Y	399	389	0			12
09	9300	X	2150	-0-	-7150	-0-	1636	3	514	9	Y	467	479	0			-0-
10	9610	X	2521	-0-	-7089	-0-	1985	3	536	9	Y	487	483	0			4
11	9300	X	2326	-0-	-6974	-0-	1822	3	504	9	Y	458	458	0			4
12	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	1848	3	497	9	Y	452	453	0			3
01	2511	X	2020	-0-	-491	-0-	1592	3	428	9	Y	389	387	0			5

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*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

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

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-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

*02	12516	X	7650	-0-	-4866	-0-	7027	3	623	9	Y	566	563	0	6	8	63
*03	13330	X	12467	-0-	-863	-0-	11825	3	642	9	Y	584	611	0	18	8	18
*04	11670	X	9280	-0-	-2390	-0-	8792	3	488	9	Y	444	405	0	12	8	45
*05	12059	X	10731	-0-	-1328	-0-	10458	3	273	9	Y	248	273	0	2	8	18
*06	12060	X	8950	-0-	-3110	-0-	8426	3	524	9	Y	476	468	0			26
*07	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12197	3	424	9	Y	385	379	0	1	8	31
*08	12462	X	11215	-0-	-1247	-0-	10613	3	602	9	Y	547	537	0	3	8	38
09	10380	X	6556	-0-	-3824	-0-	6097	3	459	9	Y	417	408	0	1	8	46
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	378	340	0			84
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	617	643	0			58
12	12617	X	3754	-0-	-8863	-0-	3543	3	211	9	Y	192	222	0			28
01	11222	X	6707	-0-	-4515	-0-	6414	3	293	9	Y	266	284	0			10

JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

*02	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	9611	3	1378	9	Y	1253	1228	0	9	8	84
*03	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	9873	3	1681	9	Y	1528	1480	0	16	8	116
*04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	11274	3	1980	9	Y	1800	1803	0	17	8	96
*05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	12727	3	2011	9	Y	1828	1807	0	2	8	115
*06	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	11849	3	1800	9	Y	1636	1630	0			121
*07	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	14964	3	1427	9	Y	1297	1358	0	1	8	59
*08	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	16795	3	1060	9	Y	964	936	0	1	8	86
09	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	16973	3	1630	9	Y	1482	1485	0	1	8	82
10	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	16524	3	1482	9	Y	1347	1310	0			119
11	17280	X	16428	-0-	-852	-0-	15354	3	1074	9	Y	976	1006	0			89
12	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	19397	3	1454	9	Y	1322	1319	0	1	8	91
*01	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	18164	3	1694	9	Y	1540	1454	0			177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76229	X	76229	-0-	-0-	-0-	73197	3	3032	9	Y	2756	2646	0	39	8	286
*03	93187	X	93187	-0-	-0-	-0-	90116	3	3071	9	Y	2792	2883	0	85	8	110
*04	76276	X	76276	-0-	-0-	-0-	74120	3	2156	9	Y	1960	1862	0	63	8	145
*05	90873	X	90873	-0-	-0-	-0-	87635	3	3238	9	Y	2944	2951	0	12	8	126
*06	81619	X	81619	-0-	-0-	-0-	78627	3	2992	9	Y	2720	2648	0	2	8	196
*07	87522	X	87522	-0-	-0-	-0-	84121	3	3401	9	Y	3092	3167	0	3	8	118
*08	80777	X	80777	-0-	-0-	-0-	77966	3	2811	9	Y	2555	2456	0	15	8	202
09	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	73291	3	2633	9	Y	2394	2422	0	5	8	169
10	67860	X	67860	-0-	-0-	-0-	65439	3	2421	9	Y	2201	2252	0	1	8	117
11	72568	X	72568	-0-	-0-	-0-	69921	3	2647	9	Y	2406	2408	0	2	8	113
12	75997	X	75997	-0-	-0-	-0-	72922	3	3075	9	Y	2795	2754	0	4	8	150
01	63279	X	63279	-0-	-0-	-0-	61016	3	2263	9	Y	2057	2086	0			121

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	6185	3	1852	9	Y	1684	1684	0	3	8	151
*03	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	5362	3	1665	9	Y	1514	1523	0	5	8	137
*04	8310	X	8192	-0-	-118	-0-	6436	3	1756	9	Y	1596	1552	0	5	8	176
*05	8897	X	8399	-0-	-498	-0-	6663	3	1736	9	Y	1578	1604	0	1	8	149
*06	8610	X	6859	-0-	-1751	-0-	5416	3	1443	9	Y	1312	1350	0			111
*07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					111
*08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					111
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					111
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	4	4	0			111
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	111	0			-0-
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1137	3	200	9	Y	182					182
*01	605	X	605	-0-	-0-	-0-	541	3	64	9	Y	58	115	0			125

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	8990	3	1135	9	Y	1032	1026	0	5	8	101
*03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	10729	3	1515	9	Y	1377	1407	0	11	8	60
*04	12150	X	8302	-0-	-3848	-0-	7455	3	847	9	Y	770	758	0	7	8	65
*05	12555	X	11152	-0-	-1403	-0-	9891	3	1261	9	Y	1146	1114	0	2	8	95
*06	12150	X	10590	-0-	-1560	-0-	9385	3	1205	9	Y	1095	1146	0			44
*07	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	11743	3	1465	9	Y	1332	1251	0			125
*08	12245	X	10964	-0-	-1281	-0-	9895	3	1069	9	Y	972	1012	0	3	8	82
09	10800	X	8463	-0-	-2337	-0-	7423	3	1040	9	Y	945	931	0	1	8	95
10	13206	X	8816	-0-	-4390	-0-	7628	3	1188	9	Y	1080	1085	0			90
11	12780	X	5825	-0-	-6955	-0-	4766	3	1059	9	Y	963	974	0			79
12	13206	X	8999	-0-	-4207	-0-	8519	3	480	9	Y	436	488	0	1	8	26
01	10974	X	8126	-0-	-2848	-0-	7416	3	710	9	Y	645	543	0			128

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16128	X	12814	-0-	-3314	-0-	11756	3	1058	9	N	962	914	0	5	8	337
*03	17236	X	14571	-0-	-2665	-0-	13391	3	1180	9	N	1073	1180	0	14	8	216
*04	16050	X	12613	-0-	-3437	-0-	11677	3	936	9	N	851	719	0	10	8	338
*05	15810	X	15427	-0-	-383	-0-	14312	3	1115	9	N	1014	1037	0	2	8	313
*06	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	13490	3	942	9	N	856	803	0			366
*07	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	13899	3	883	9	N	803	833	0	1	8	335
*08	15438	X	13234	-0-	-2204	-0-	12370	3	864	9	N	785	843	0	3	8	274
09	14940	X	14442	-0-	-498	-0-	13430	3	1012	9	N	920	901	0	1	8	292
10	15438	X	13381	-0-	-2057	-0-	12413	3	968	9	N	880	898	0			274
11	14430	X	13269	-0-	-1161	-0-	12216	3	1053	9	N	957	946	0			285
12	14911	X	13773	-0-	-1138	-0-	12619	3	1154	9	N	1049	1126	0	1	8	207
01	14911	X	10748	-0-	-4163	-0-	9787	3	961	9	N	874	872	0			209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50070	X	50070	-0-	-0-	-0-	46799	3	3271	9	Y	2974	2887	0	35	8	350
*03	64263	X	64263	-0-	-0-	-0-	59987	3	4276	9	Y	3887	3809	0	81	8	347
*04	60433	X	60433	-0-	-0-	-0-	56100	3	4333	9	Y	3939	3878	0	69	8	339
*05	54668	X	54668	-0-	-0-	-0-	50895	3	3773	9	Y	3430	3481	0	10	8	278
*06	44007	X	44007	-0-	-0-	-0-	41562	3	2445	9	Y	2223	2186	0	2	8	313
*07	44469	X	44469	-0-	-0-	-0-	41253	3	3216	9	Y	2924	2929	0	2	8	306
*08	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	43969	3	3211	9	Y	2919	2933	0	12	8	280
09	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	43138	3	2967	9	Y	2697	2708	0	4	8	265
10	52274	X	52274	-0-	-0-	-0-	48803	3	3471	9	Y	3155	3195	0	1	8	224
11	47937	X	47937	-0-	-0-	-0-	44678	3	3259	9	Y	2963	2930	0	2	8	255
12	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	44490	3	3329	9	Y	3026	2987	0	3	8	291
01	45840	X	45840	-0-	-0-	-0-	42498	3	3342	9	Y	3038	2963	0			366

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	4074	-0-	-1218	-0-	3688	3	386	9	Y	351	355	0	1	8	37
*03	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	5854	3	2646	9	Y	2405	2342	0	3	8	97
*04	5400	X	4491	-0-	-909	-0-	3448	3	1043	9	Y	948	971	0	2	8	72
*05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	5810	3	913	9	Y	830	866	0			36
*06	8220	X	3843	-0-	-4377	-0-	3324	3	519	9	Y	472	474	0			34
*07	8494	X	4283	-0-	-4211	-0-	3918	3	365	9	Y	332	353	0			13
*08	8494	X	4815	-0-	-3679	-0-	4228	3	587	9	Y	534	504	0			43
09	6510	X	4140	-0-	-2370	-0-	3842	3	298	9	Y	271	295	0			19
10	6727	X	4352	-0-	-2375	-0-	3839	3	513	9	Y	466	460	0			25
11	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	3120	3	524	9	Y	476	479	0			22
12	4805	X	4164	-0-	-641	-0-	3694	3	470	9	Y	427	426	0			23
01	4805	X	4187	-0-	-618	-0-	3880	3	307	9	Y	279	286	0			16

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 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
*02	476	X	238	-0-	-238	-0-	238	3			N	-0-					170
*03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	170	0			-0-
*04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9	8	0			1
*06	330	X	169	-0-	-161	-0-	169	3			N	-0-	1	0			-0-
*07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	14	-0-	-316	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11465	3	617	9	N	561	530	0			31
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	641	3	659	9	N	599	594	0			36
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1539	3	264	9	N	240	249	0			27
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	104	104	0			27

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 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
*02	4004	X	2803	-0-	-1201	-0-	2179	3	624	9	Y	567	641	0	2	8	88
*03	3720	X	3609	-0-	-111	-0-	2773	3	836	9	Y	760	768	0	5	8	75
*04	3090	X	1233	-0-	-1857	-0-	559	3	674	9	Y	613	586	0	1	8	101
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3458	3	688	9	Y	625	666	0	1	8	59
*06	3480	X	2718	-0-	-762	-0-	2275	3	443	9	Y	403	404	0			58
*07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	3746	3	716	9	Y	651	641	0			68
*08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	3466	3	539	9	Y	490	501	0	1	8	56
09	4020	X	3792	-0-	-228	-0-	3224	3	568	9	Y	516	515	0			57
10	4464	X	3605	-0-	-859	-0-	2954	3	651	9	Y	592	579	0			70
11	4320	X	3483	-0-	-837	-0-	2799	3	684	9	Y	622	611	0			81
12	4464	X	3081	-0-	-1383	-0-	2641	3	440	9	Y	400	420	0			61
01	3999	X	3226	-0-	-773	-0-	2817	3	409	9	Y	372	384	0			49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 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
*02	14560	X	9531	-0-	-5029	-0-	8854	3	677	9	N	615	586	0	4	8	38
*03	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	14253	3	1218	9	N	1107	1011	0	14	8	120
*04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	13535	3	666	9	N	605	614	0	14	8	97
*05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	14809	3	812	9	N	738	777	0	2	8	56
*06	14970	X	3479	-0-	-11491	-0-	3272	3	207	9	N	188	165	0			79
*07	15469	X	8468	-0-	-7001	-0-	7995	3	473	9	N	430	439	0			70
*08	15624	X	10411	-0-	-5213	-0-	9676	3	735	9	N	668	686	0	2	8	50
09	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	14196	3	967	9	N	879	871	0	1	8	57
10	15624	X	6941	-0-	-8683	-0-	6050	3	891	9	N	810	823	0			44
11	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	954	941	0			57
12	15655	X	9409	-0-	-6246	-0-	8729	3	680	9	N	618	605	0			70
01	15655	X	3328	-0-	-12327	-0-	3101	3	227	9	N	206	222	0			54

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	15303	3	2094	9	Y	1904	1748	0	10	8	199
*03	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	20732	3	2050	9	Y	1864	1963	0	25	8	75
*04	21450	X	16180	-0-	-5270	-0-	14731	3	1449	9	Y	1317	1277	0	15	8	100
*05	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	21020	3	2367	9	Y	2152	2156	0	4	8	92
*06	22050	X	14443	-0-	-7607	-0-	13198	3	1245	9	Y	1132	1142	0			82
*07	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	21311	3	2297	9	Y	2088	2089	0	1	8	80
*08	23374	X	17855	-0-	-5519	-0-	15905	3	1950	9	Y	1773	1708	0	4	8	141
09	22620	X	19965	-0-	-2655	-0-	17917	3	2048	9	Y	1862	1869	0	2	8	132
10	23622	X	22269	-0-	-1353	-0-	19940	3	2329	9	Y	2117	2136	0			113
11	22860	X	22724	-0-	-136	-0-	20549	3	2175	9	Y	1977	1996	0	1	8	93
12	23622	X	22077	-0-	-1545	-0-	19763	3	2314	9	Y	2104	2083	0	1	8	113
01	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	21623	3	2272	9	Y	2065	2057	0			121

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7784	X	1292	-0-	-6492	-0-	881	3	411	9	N	374	358	0			84
*03	5704	X	2955	-0-	-2749	-0-	2095	3	860	9	N	782	778	0	2	8	86
*04	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	5206	3	1253	9	N	1139	1033	0	5	8	187
*05	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	7809	3	1631	9	N	1483	1557	0	1	8	112
*06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4081	3	571	9	N	519	413	0			218
*07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	7135	3	914	9	N	831	914	0			135
*08	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	13363	3	2108	9	N	1916	1906	0	2	8	143
09	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	9757	3	2167	9	N	1970	1984	0	1	8	128
10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	7799	3	2180	9	N	1982	2002	0			108
11	30012	X	30012	-0-	-0-	-0-	27729	3	2283	9	N	2075	2057	0	1	8	125
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	9875	3	1482	9	N	1347	1318	0	1	8	153
01	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	6500	3	921	9	N	837	769	0			221

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	X	1763	-0-	-645	-0-	1531	3	232	9	Y	211	191	0	1	8	22
*03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7308	3	194	9	Y	176	186	0	5	8	7
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2649	3	29	9	Y	26	29	0	2	8	2
*05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1622	3	121	9	Y	110	107	0			5
*06	7260	X	1329	-0-	-5931	-0-	1089	3	240	9	Y	218	207	0			16
*07	7502	X	2264	-0-	-5238	-0-	2209	3	55	9	Y	50	64	0			2
*08	7502	X	2378	-0-	-5124	-0-	2375	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
09	2670	X	1254	-0-	-1416	-0-	1135	3	119	9	Y	108	100	0			8
10	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2146	3	1	9	Y	1	9	0			-0-
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	13	0			1
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	477	452	0			26
01	2387	X	1483	-0-	-904	-0-	1218	3	265	9	Y	241	253	0			14

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	11258	3	1167	9	Y	1061	1042	0	4	8	89
*03	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10574	3	1192	9	Y	1084	1113	0	9	8	51
*04	11250	X	6774	-0-	-4476	-0-	6018	3	756	9	Y	687	661	0	3	8	74
*05	13764	X	10672	-0-	-3092	-0-	9554	3	1118	9	Y	1016	1006	0	1	8	83
*06	13320	X	12595	-0-	-725	-0-	11693	3	902	9	Y	820	805	0			98
*07	13764	X	13752	-0-	-12	-0-	12799	3	953	9	Y	866	886	0			78
*08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	11570	3	746	9	Y	678	659	0	2	8	95
09	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	14332	3	1015	9	Y	923	963	0	1	8	54
10	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	17828	3	1112	9	Y	1011	973	0			92
11	26643	X	26643	-0-	-0-	-0-	24976	3	1667	9	Y	1515	1500	0	1	8	106
12	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	22548	3	1543	9	Y	1403	1374	0	1	8	134
01	18941	X	18026	-0-	-915	-0-	16440	3	1586	9	Y	1442	1378	0			198

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 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
*02	11564	X	11067	-0-	-497	-0-	10772	3	295	9	Y	268	269	0	5	8	19
*03	12214	X	11323	-0-	-891	-0-	10986	3	337	9	Y	306	300	0	12	8	13
*04	11040	X	10270	-0-	-770	-0-	9976	3	294	9	Y	267	257	0	8	8	15
*05	12245	X	9770	-0-	-2475	-0-	9568	3	202	9	Y	184	193	0	1	8	5
*06	11850	X	5557	-0-	-6293	-0-	5510	3	47	9	Y	43	46	0			2
*07	12245	X	6236	-0-	-6009	-0-	6184	3	52	9	Y	47	46	0			3
*08	11315	X	8235	-0-	-3080	-0-	8200	3	35	9	Y	32	31	0	2	8	2
09	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18605	3	24	9	Y	22	22	0	1	8	1
10	9765	X	8916	-0-	-849	-0-	8914	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	17	17	0			-0-
12	14632	X	4459	-0-	-10173	-0-	4347	3	112	9	Y	102	95	0			7
01	14632	X	7777	-0-	-6855	-0-	7567	3	210	9	Y	191	187	0			11

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 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	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-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 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	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-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1149	3	211	9	Y	192	188	0	1	8	17
*03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	964	3	184	9	Y	167	168	0	1	8	15
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1447	3	241	9	Y	219	209	0	1	8	24
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1377	3	219	9	Y	199	204	0			19
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1068	3	173	9	Y	157	163	0			13
*07	1736	N	79	-0-	-1657	-0-	64	3	15	9	Y	14					27
*08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					27
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	1	0			27
11	1230	X	979	-0-	-251	-0-	680	3	299	9	Y	272	221	0			78
12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	415	3	44	9	Y	40	32	0			86
*01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	427	3	31	9	Y	28	54	0			60

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

*02	15960	X	12306	-0-	-3654	-0-	10749	3	1557	9	Y	1415	1387	0	7	8	220
*03	17670	X	14908	-0-	-2762	-0-	13008	3	1900	9	Y	1727	1763	0	15	8	169
*04	15960	X	13293	-0-	-2667	-0-	11873	3	1420	9	Y	1291	1238	0	12	8	210
*05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	13339	3	2017	9	Y	1834	1869	0	2	8	173
*06	14430	X	12106	-0-	-2324	-0-	10688	3	1418	9	Y	1289	1276	0			186
*07	14911	X	14552	-0-	-359	-0-	12652	3	1900	9	Y	1727	1732	0			181
*08	15345	X	14782	-0-	-563	-0-	12928	3	1854	9	Y	1685	1671	0	2	8	193
09	14850	X	13919	-0-	-931	-0-	12214	3	1705	9	Y	1550	1572	0	1	8	170
10	15345	X	13918	-0-	-1427	-0-	12212	3	1706	9	Y	1551	1537	0			184
11	14310	X	13128	-0-	-1182	-0-	11555	3	1573	9	Y	1430	1428	0			186
12	14787	X	12709	-0-	-2078	-0-	11078	3	1631	9	Y	1483	1443	0	1	8	225
01	14787	X	10247	-0-	-4540	-0-	8869	3	1378	9	Y	1253	1314	0			164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 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
*02	T. A.		10295	-0-	10295	10295	10272	3	23	9	Y	21	16	0	5	8	46
*03	T. A.		10507	-0-	10507	20802	10476	3	31	9	Y	28	62	0	11	8	1
*04	T. A.		9815	-0-	9815	30617	9789	3	26	9	Y	24	16	0	8	8	1
*05	T. A.		6248	-0-	6248	36865	6149	3	99	9	Y	90	88	0	1	8	2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	36865					Y	143	139	0			6
*07	38286	X	1421	-0-	-36865	-0-	1250	3	171	9	Y	155	151	0			10
*08	T. A.		11976	-0-	11976	11976	11896	3	80	9	Y	73	77	0	2	8	4
09	T. A.		9884	-0-	9884	21860	9875	3	9	9	Y	8	11	0	1	8	-0-
10	T. A.		6909	-0-	6909	28769	6900	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	T. A.		5444	-0-	5444	34213	5437	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	34311	X	98	-0-	-34213	-0-	86	3	12	9	Y	11	10	0			1
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	4931	3	1085	9	Y	986	933	0			54

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19992	X	17546	-0-	-2446	-0-	17521	3	25	9	Y	23	16	0	8	8	7
*03	21328	X	18007	-0-	-3321	-0-	17966	3	41	9	Y	37	24	0	19	8	1
*04	19020	X	15643	-0-	-3377	-0-	15612	3	31	9	Y	28	15	0	13	8	1
*05	19654	X	2777	-0-	-16877	-0-	2741	3	36	9	Y	33	33	0			1
*06	18810	X	93	-0-	-18717	-0-	61	3	32	9	Y	29	29	0			1
*07	19437	X	118	-0-	-19319	-0-	54	3	64	9	Y	58	55	0			4
*08	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	265	254	0			15
09	15630	X	13350	-0-	-2280	-0-	12972	3	378	9	Y	344	349	0	1	8	9
10	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9141	3	194	9	Y	176	179	0			6
11	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	3	197	9	Y	179	180	0			5
12	13795	X	6598	-0-	-7197	-0-	6436	3	162	9	Y	147	142	0			10
01	13795	X	4243	-0-	-9552	-0-	4022	3	221	9	Y	201	200	0			11

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2939	3	94	9	N	85	115	0	2	8	4
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2400	3	279	9	N	254	250	0	3	8	5
*04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3299	3	1091	9	N	992	968	0	4	8	25
*05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4496	3	397	9	N	361	369	0	1	8	16
*06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4033	3	913	9	N	830	800	0			46
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5017	3	1018	9	N	925	927	0			44
*08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5029	3	662	9	N	602	618	0	1	8	27
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	6661	3	1294	9	N	1176	1156	0	1	8	46
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	2907	3	876	9	N	796	814	0			28
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	3837	3	917	9	N	834	823	0			39
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	4569	3	1151	9	N	1046	1036	0			49
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2292	3	504	9	N	458	471	0			36

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 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	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-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 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
*02	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	13965	3	3801	9	N	3455	3499	0	7	8	166
*03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	20339	3	5218	9	N	4744	4787	0	21	8	102
*04	25273	X	25273	-0-	-0-	-0-	20797	3	4476	9	N	4069	4051	0	19	8	101
*05	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	21426	3	4674	9	N	4249	4156	0	3	8	191
*06	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	17509	3	3475	9	N	3159	3174	0			176
*07	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	21559	3	4214	9	N	3831	3823	0	1	8	183
*08	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	25823	3	3995	9	N	3632	3649	0	5	8	161
09	36507	X	36507	-0-	-0-	-0-	32765	3	3742	9	N	3402	3426	0	3	8	134
10	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	24457	3	3895	9	N	3541	3549	0			126
11	29180	X	29180	-0-	-0-	-0-	25363	3	3817	9	N	3470	3431	0	1	8	164
12	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	24450	3	4052	9	N	3684	3675	0	1	8	172
01	22000	X	22000	-0-	-0-	-0-	19083	3	2917	9	N	2652	2615	0			209

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 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
*02	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11555	3	377	9	Y	343	346	0	6	8	73
*03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13293	3	510	9	Y	464	504	0	14	8	19
*04	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12352	3	455	9	Y	414	400	0	10	8	23
*05	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	15924	3	920	9	Y	836	836	0	2	8	21
*06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21111	3	1063	9	Y	966	943	0	1	8	43
*07	25907	X	25907	-0-	-0-	-0-	24782	3	1125	9	Y	1023	1001	0	1	8	64
*08	32956	X	32956	-0-	-0-	-0-	31943	3	1013	9	Y	921	925	0	7	8	53
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	10736	3	627	9	Y	570	607	0	1	8	15
10	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	14979	3	277	9	Y	252	259	0			8
11	23662	X	23662	-0-	-0-	-0-	23282	3	380	9	Y	345	343	0	1	8	9
12	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16509	3	317	9	Y	288	276	0	1	8	20
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	3	13	9	Y	12	31	0			1

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2690	-0-	-110	-0-	2689	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	2728	X	1840	-0-	-888	-0-	1831	3	9	9	Y	8	7	0	1	8	-0-
*04	2640	X	570	-0-	-2070	-0-	568	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	2976	X	1868	-0-	-1108	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*06	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	2231	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3713	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2878	3	397	9	Y	361	335	0			26
10	3720	X	3032	-0-	-688	-0-	2749	3	283	9	Y	257	269	0			14
11	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	2860	3	422	9	Y	384	380	0			18
12	3720	X	2634	-0-	-1086	-0-	2213	3	421	9	Y	383	380	0			21
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	273	278	0			16

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 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
*02	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	15036	3	3541	9	N	3219	3261	0	7	8	155
*03	22947	X	22947	-0-	-0-	-0-	18534	3	4413	9	N	4012	4062	0	19	8	86
*04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	17038	3	3515	9	N	3195	3187	0	15	8	79
*05	27830	X	27830	-0-	-0-	-0-	22933	3	4897	9	N	4452	4328	0	3	8	200
*06	27882	X	27882	-0-	-0-	-0-	23776	3	4106	9	N	3733	3724	0	1	8	208
*07	29747	X	29747	-0-	-0-	-0-	25717	3	4030	9	N	3664	3696	0	1	8	175
*08	29114	X	29114	-0-	-0-	-0-	25529	3	3585	9	N	3259	3284	0	5	8	145
09	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	32569	3	3656	9	N	3324	3335	0	3	8	131
10	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	26544	3	3950	9	N	3591	3594	0			128
11	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	30251	3	4309	9	N	3917	3859	0	1	8	185
12	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	29162	3	4576	9	N	4160	4149	0	2	8	194
01	26400	X	26400	-0-	-0-	-0-	23048	3	3352	9	N	3047	3001	0			240

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 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	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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 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
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	20125	3	1152	9	Y	1047	1063	0	10	8	20
*03	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	20780	3	1323	9	Y	1203	1151	0	22	8	50
*04	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18057	3	1115	9	Y	1014	992	0	15	8	57
*05	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	21255	3	881	9	Y	801	835	0	3	8	20
*06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	14427	3	637	9	Y	579	573	0			26
*07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	16321	3	702	9	Y	638	623	0	1	8	40
*08	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14350	3	653	9	Y	594	597	0	3	8	34
09	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	11936	3	859	9	Y	781	794	0	1	8	20
10	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	12886	3	5977	9	Y	5434	5284	0			170
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4230	3	471	9	Y	428	587	0			11
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8775	3	299	9	Y	272	264	0			19
01	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	18903	3	105	9	Y	95	109	0			5

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 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	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-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

*02	8764	X	6693	-0-	-2071	-0-	5545	3	1148	9	Y	1044	1112	0	5	8	218
*03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	10319	3	2079	9	Y	1890	1929	0	17	8	162
*04	12990	X	8817	-0-	-4173	-0-	7425	3	1392	9	Y	1265	1253	0	11	8	163
*05	13423	X	9071	-0-	-4352	-0-	7799	3	1272	9	Y	1156	1178	0	2	8	139
*06	12990	X	10397	-0-	-2593	-0-	8821	3	1576	9	Y	1433	1427	0			145
*07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	11141	3	1741	9	Y	1583	1580	0			148
*08	12400	X	10724	-0-	-1676	-0-	9445	3	1279	9	Y	1163	1114	0	2	8	195
09	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9484	3	1489	9	Y	1354	1359	0	1	8	189
10	12896	X	11833	-0-	-1063	-0-	10131	3	1702	9	Y	1547	1554	0			182
11	12480	X	11620	-0-	-860	-0-	10149	3	1471	9	Y	1337	1285	0			234
12	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	12002	3	1606	9	Y	1460	1367	0	1	8	326
01	11842	X	7652	-0-	-4190	-0-	6462	3	1190	9	Y	1082	1251	0			157

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

*02	38369	X	38369	-0-	-0-	-0-	35536	3	2833	9	Y	2575	2542	0	23	8	251
*03	44663	X	44663	-0-	-0-	-0-	40850	3	3813	9	Y	3466	3520	0	47	8	150
*04	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	31625	3	3205	9	Y	2914	2786	0	32	8	246
*05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	38382	3	4019	9	Y	3654	3590	0	6	8	304
*06	35509	X	35509	-0-	-0-	-0-	32287	3	3222	9	Y	2929	3114	0	1	8	118
*07	26361	X	26361	-0-	-0-	-0-	24139	3	2222	9	Y	2020	1947	0	1	8	190
*08	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	22800	3	2114	9	Y	1922	1942	0	7	8	163
09	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	16124	3	1833	9	Y	1666	1660	0	2	8	167
10	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	17106	3	2284	9	Y	2076	2069	0			174
11	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	15258	3	3369	9	Y	3063	2986	0	1	8	250
12	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	26451	3	3617	9	Y	3288	3339	0	2	8	197
01	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	27784	3	3029	9	Y	2754	2404	0			547

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

*02	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	17577	3	1010	9	Y	918	933	0	8	8	46
*03	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	17926	3	1142	9	Y	1038	1022	0	19	8	43
*04	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	16706	3	1036	9	Y	942	918	0	14	8	53
*05	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	21112	3	1265	9	Y	1150	1171	0	3	8	29
*06	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	20779	3	1456	9	Y	1324	1293	0	1	8	59
*07	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	16486	3	1481	9	Y	1346	1320	0	1	8	84
*08	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15030	3	1338	9	Y	1216	1226	0	3	8	71
09	27484	X	27484	-0-	-0-	-0-	25699	3	1785	9	Y	1623	1650	0	2	8	42
10	27618	X	27618	-0-	-0-	-0-	26683	3	935	9	Y	850	865	0			27
11	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	21399	3	1839	9	Y	1672	1654	0	1	8	44
12	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	23197	3	1494	9	Y	1358	1308	0	1	8	93
01	21922	X	21922	-0-	-0-	-0-	20419	3	1503	9	Y	1366	1384	0			75

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

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

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

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

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16688	X	14616	-0-	-2072	-0-	14184	3	432	9	Y	393	395	0	7	8	11
*03	17608	X	14957	-0-	-2651	-0-	14466	3	491	9	Y	446	424	0	15	8	18
*04	15870	X	13803	-0-	-2067	-0-	13364	3	439	9	Y	399	384	0	11	8	22
*05	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	13156	3	114	9	Y	104	121	0	2	8	3
*06	15660	X	12092	-0-	-3568	-0-	11089	3	1003	9	Y	912	874	0			41
*07	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	11992	3	1155	9	Y	1050	1025	0			66
*08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	15824	3	985	9	Y	895	906	0	3	8	52
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13416	3	405	9	Y	368	410	0	1	8	9
10	13268	X	5334	-0-	-7934	-0-	5253	3	81	9	Y	74	81	0			2
11	16260	X	1758	-0-	-14502	-0-	1312	3	446	9	Y	405	396	0			11
12	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16452	3	532	9	Y	484	461	0	1	8	33
01	16802	X	13641	-0-	-3161	-0-	13564	3	77	9	Y	70	99	0			4

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 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
*02	24164	X	18432	-0-	-5732	-0-	18159	3	273	9	Y	248	245	0	9	8	41
*03	25699	X	21923	-0-	-3776	-0-	21557	3	366	9	Y	333	338	0	23	8	13
*04	20280	X	20242	-0-	-38	-0-	19915	3	327	9	Y	297	277	0	17	8	16
*05	20956	X	18052	-0-	-2904	-0-	17797	3	255	9	Y	232	240	0	2	8	6
*06	21210	X	2301	-0-	-18909	-0-	2229	3	72	9	Y	65	68	0			3
*07	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	62	61	0			4
*08	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	100	98	0			6
09	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	23580	3	507	9	Y	461	453	0	2	8	12
10	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	30018	3	275	9	Y	250	254	0			8
11	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	21117	3	451	9	Y	410	406	0	1	8	11
12	24893	X	21233	-0-	-3660	-0-	20798	3	435	9	Y	395	378	0	1	8	27
01	30287	X	12842	-0-	-17445	-0-	12520	3	322	9	Y	293	304	0			16

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	8488	-0-	-5792	-0-	8231	3	257	9	Y	234	236	0	4	8	39
*03	15066	X	12799	-0-	-2267	-0-	12367	3	432	9	Y	393	403	0	13	8	16
*04	13560	X	12015	-0-	-1545	-0-	11621	3	394	9	Y	358	344	0	10	8	20
*05	14012	X	13999	-0-	-13	-0-	13569	3	430	9	Y	391	399	0	2	8	10
*06	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13232	3	352	9	Y	320	316	0			14
*07	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14523	3	374	9	Y	340	333	0			21
*08	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	19689	3	350	9	Y	318	317	0	4	8	18
09	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14289	3	516	9	Y	469	474	0	1	8	12
10	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	14946	3	241	9	Y	219	224	0			7
11	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	19890	3	509	9	Y	463	457	0	1	8	12
12	20026	X	14742	-0-	-5284	-0-	14302	3	440	9	Y	400	384	0	1	8	27
01	20026	X	2067	-0-	-17959	-0-	1994	3	73	9	Y	66	89	0			4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	0			10
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-	10	0			-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20	18	0			2
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	10	0			1
*07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	13	13	0			1
*08	217	X	61	-0-	-156	-0-	40	3	21	9	Y	19	17	0			3
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	99	96	0			6
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	98	95	0			9
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	74	78	0			5
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	109	0			11
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	71	0			9

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

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-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

*02	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	29335	3	2173	9	Y	1975	1974	0	16	8	132
*03	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	33343	3	2226	9	Y	2024	1971	0	32	8	153
*04	33810	X	33810	-0-	-0-	-0-	32286	3	1524	9	Y	1385	1428	0	38	8	72
*05	34875	X	33112	-0-	-1763	-0-	31535	3	1577	9	Y	1434	1410	0	6	8	90
*06	34410	X	30515	-0-	-3895	-0-	29154	3	1361	9	Y	1237	1235	0	1	8	91
*07	35557	X	25287	-0-	-10270	-0-	24014	3	1273	9	Y	1157	1194	0	1	8	53
*08	35557	X	29276	-0-	-6281	-0-	26877	3	2399	9	Y	2181	2033	0	7	8	194
09	33810	X	27044	-0-	-6766	-0-	25337	3	1707	9	Y	1552	1658	0	2	8	86
10	33108	X	28160	-0-	-4948	-0-	26261	3	1899	9	Y	1726	1659	0			153
11	30510	X	26587	-0-	-3923	-0-	24398	3	2189	9	Y	1990	1960	0	1	8	182
12	29264	X	21204	-0-	-8060	-0-	19221	3	1983	9	Y	1803	1860	0	1	8	124
01	29264	X	18073	-0-	-11191	-0-	16562	3	1511	9	Y	1374	1340	0			158

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

*02	14392	X	12608	-0-	-1784	-0-	12330	3	278	9	Y	253	253	0	6	8	10
*03	15314	X	12963	-0-	-2351	-0-	12643	3	320	9	Y	291	276	0	13	8	12
*04	12540	X	12242	-0-	-298	-0-	11949	3	293	9	Y	266	253	0	10	8	15
*05	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	19781	3	254	9	Y	231	237	0	3	8	6
*06	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	23985	3	197	9	Y	179	176	0	1	8	8
*07	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	26412	3	207	9	Y	188	183	0	1	8	12
*08	35473	X	35473	-0-	-0-	-0-	35279	3	194	9	Y	176	171	0	7	8	10
09	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	24853	3	215	9	Y	195	198	0	2	8	5
10	26629	X	18858	-0-	-7771	-0-	18755	3	103	9	Y	94	96	0			3
11	34320	X	7464	-0-	-26856	-0-	7241	3	223	9	Y	203	201	0			5
12	35464	X	10244	-0-	-25220	-0-	9951	3	293	9	Y	266	252	0	1	8	18
01	35464	X	24504	-0-	-10960	-0-	24079	3	425	9	Y	386	383	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19122	3	1121	9	Y	1019	1036	0	9	8	14
*03	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	19957	3	1387	9	Y	1261	1201	0	21	8	53
*04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	18719	3	1232	9	Y	1120	1094	0	16	8	63
*05	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	24105	3	959	9	Y	872	910	0	3	8	22
*06	22804	X	22804	-0-	-0-	-0-	22671	3	133	9	Y	121	137	0	1	8	5
*07	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	22960	3	118	9	Y	107	104	0	1	8	7
*08	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17303	3	779	9	Y	708	670	0	4	8	41
09	33087	X	33087	-0-	-0-	-0-	31554	3	1533	9	Y	1394	1397	0	2	8	36
10	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	16828	3	340	9	Y	309	335	0			10
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4340	3	513	9	Y	466	464	0			12
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	559	3	112	9	Y	102	107	0			7
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2478	3	417	9	Y	379	365	0			21

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	X	712	-0-	-0-	-0-	2	3	710	9	Y	645	486	0			173
*03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	2	175	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	14	0			4
*05	775	X	25	-0-	-750	-0-	8	4	17	9	Y	15	18	0			1
*06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

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

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					34
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	34	0			-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	6272	-0-	3172	3172	5533	3	739	9	Y	672	654	0	1	8	17
*06	3000	N	8582	-0-	5582	8754	7749	3	833	9	Y	757	740	0			34
*07	3100	N	9439	-0-	6339	15093	8551	3	888	9	Y	807	791	0			50
*08	29603	X	14510	-0-	-15093	-0-	13844	3	666	9	Y	605	617	0	3	8	35
09	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	26928	3	741	9	Y	674	690	0	2	8	17
10	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17116	3	492	9	Y	447	450	0			14
11	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	20458	3	1674	9	Y	1522	1495	0	1	8	40
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	18270	3	1329	9	Y	1208	1164	0	1	8	83
01	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	21607	3	1192	9	Y	1084	1107	0			60

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3892	X	3232	-0-	-660	-0-	2846	3	386	9	Y	351	350	0	2	8	54
*03	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	3330	3	447	9	Y	406	412	0	5	8	43
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3667	3	625	9	Y	568	549	0	5	8	57
*05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3180	3	777	9	Y	706	662	0	1	8	100
*06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3709	3	538	9	Y	489	516	0			73
*07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4000	3	442	9	Y	402	431	0			44
*08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3988	3	576	9	Y	524	501	0	1	8	66
09	4290	X	2188	-0-	-2102	-0-	1873	3	315	9	Y	286	257	0			95
10	4433	X	1338	-0-	-3095	-0-	1242	3	96	9	Y	87	144	0			38
11	4410	X	2466	-0-	-1944	-0-	2126	3	340	9	Y	309	275	0			72
12	4557	X	2538	-0-	-2019	-0-	2128	3	410	9	Y	373	368	0			77
01	4557	X	2316	-0-	-2241	-0-	2092	3	224	9	Y	204	227	0			54

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

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-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

*02	17864	X	14213	-0-	-3651	-0-	12890	3	1323	9	Y	1203	1248	0	8	8	184
*03	19778	X	17458	-0-	-2320	-0-	15883	3	1575	9	Y	1432	1447	0	18	8	151
*04	18360	X	15280	-0-	-3080	-0-	13912	3	1368	9	Y	1244	1256	0	14	8	125
*05	18972	X	15908	-0-	-3064	-0-	14437	3	1471	9	Y	1337	1270	0	2	8	190
*06	18030	X	14586	-0-	-3444	-0-	13384	3	1202	9	Y	1093	1119	0			164
*07	17453	X	15066	-0-	-2387	-0-	13979	3	1087	9	Y	988	1043	0			109
*08	17453	X	14548	-0-	-2905	-0-	13319	3	1229	9	Y	1117	1083	0	3	8	140
09	15390	X	8724	-0-	-6666	-0-	7888	3	836	9	Y	760	648	0	1	8	251
10	15903	X	6148	-0-	-9755	-0-	5502	3	646	9	Y	587	582	0			256
11	14580	X	10996	-0-	-3584	-0-	9842	3	1154	9	Y	1049	1061	0			244
12	15066	X	12239	-0-	-2827	-0-	11028	3	1211	9	Y	1101	1116	0	1	8	228
01	14539	X	9943	-0-	-4596	-0-	9392	3	551	9	Y	501	597	0			132

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

*02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4248	3	818	9	N	744	726	0	2	8	38
*03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	4808	3	1366	9	N	1242	1204	0	4	8	72
*04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5948	3	1042	9	N	947	927	0	4	8	88
*05	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	9620	3	1742	9	N	1584	1500	0	1	8	171
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	4908	3	703	9	N	639	773	0			37
*07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	4769	3	883	9	N	803	796	0			44
*08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	5225	3	948	9	N	862	830	0	1	8	75
09	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	5389	3	1082	9	N	984	975	0			84
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4274	3	869	9	N	790	829	0			45
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	3841	3	933	9	N	848	850	0			43
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4080	3	895	9	N	814	794	0			63
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4470	3	788	9	N	716	580	0			199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 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
*02	53210	X	53210	-0-	-0-	-0-	51656	3	1554	9	Y	1413	1423	0	25	8	32
*03	54749	X	54749	-0-	-0-	-0-	52967	3	1782	9	Y	1620	1529	0	56	8	67
*04	51687	X	51687	-0-	-0-	-0-	50060	3	1627	9	Y	1479	1422	0	42	8	82
*05	72420	X	72420	-0-	-0-	-0-	70104	3	2316	9	Y	2105	2125	0	9	8	53
*06	67614	X	67614	-0-	-0-	-0-	66442	3	1172	9	Y	1065	1069	0	2	8	47
*07	74570	X	74570	-0-	-0-	-0-	73320	3	1250	9	Y	1136	1110	0	2	8	71
*08	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	37049	3	1053	9	Y	957	965	0	8	8	55
09	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	38056	3	1612	9	Y	1465	1479	0	3	8	38
10	77943	X	77943	-0-	-0-	-0-	77186	3	1	4	Y	687	702	0	1	8	22
							756	9									
11	89736	X	89736	-0-	-0-	-0-	87831	3	1905	9	Y	1732	1707	0	2	8	45
12	74097	X	74097	-0-	-0-	-0-	72317	3	1780	9	Y	1618	1549	0	4	8	110
01	72895	X	72895	-0-	-0-	-0-	70595	3	2300	9	Y	2091	2086	0			115

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

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-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

*02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	33597	3	713	9	Y	648	648	0	16	8	15
*03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	34449	3	823	9	Y	748	697	0	36	8	30
*04	33309	X	33309	-0-	-0-	-0-	32559	3	750	9	Y	682	648	0	27	8	37
*05	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	34502	3	1184	9	Y	1076	1081	0	5	8	27
*06	35538	X	35538	-0-	-0-	-0-	35081	3	457	9	Y	415	423	0	1	8	18
*07	39395	X	39395	-0-	-0-	-0-	38915	3	480	9	Y	436	426	0	1	8	27
*08	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	37462	3	323	9	Y	294	296	0	8	8	17
09	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	10967	3	175	9	Y	159	171	0	1	8	4
10	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17392	3	389	9	Y	354	347	0			11
11	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	31866	3	858	9	Y	780	770	0	1	8	20
12	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	21872	3	712	9	Y	647	622	0	1	8	44
01	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	28535	3	758	9	Y	689	695	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-	20817	3	2541	9	Y	2310	2299	0	16	8	225
*03	25030	X	25030	-0-	-0-	-0-	22389	3	2641	9	Y	2401	2351	0	31	8	244
*04	23940	X	22138	-0-	-1802	-0-	19789	3	2349	9	Y	2135	2178	0	25	8	176
*05	25854	X	23138	-0-	-2716	-0-	20595	3	1	4	Y	2311	2204	0	4	8	279
							2542	9									
*06	25020	X	20932	-0-	-4088	-0-	18895	3	1	4	Y	1851	1915	0	1	8	214
							2036	9									
*07	25854	X	22802	-0-	-3052	-0-	20582	3	2220	9	Y	2018	2052	0	1	8	179
*08	25017	X	20556	-0-	-4461	-0-	18139	3	1	4	Y	2196	2115	0	5	8	255
							2416	9									
09	22405	X	22405	-0-	-0-	-0-	19754	3	1	4	Y	2409	2323	0	2	8	339
							2650	9									
10	23126	X	22029	-0-	-1097	-0-	19301	3	2	4	Y	2478	2396	0			421
							2726	9									
11	22080	X	18744	-0-	-3336	-0-	16410	3	2334	9	Y	2122	2232	0	1	8	310
12	23157	X	20181	-0-	-2976	-0-	17949	3	2232	9	Y	2029	2195	0	1	8	143
01	23157	X	20086	-0-	-3071	-0-	17323	3	5	4	Y	2507	1779	0			871
							2758	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

*02	7896	X	7016	-0-	-880	-0-	5980	3	1036	9	Y	942	949	0	4	8	92
*03	8153	X	7410	-0-	-743	-0-	6335	3	1075	9	Y	977	961	0	8	8	100
*04	7710	X	6860	-0-	-850	-0-	5830	3	1030	9	Y	936	953	0	6	8	77
*05	7781	X	7147	-0-	-634	-0-	6002	3	1145	9	Y	1041	991	0	1	8	126
*06	7530	X	6520	-0-	-1010	-0-	5589	3	931	9	Y	846	874	0			98
*07	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	6092	3	975	9	Y	886	905	0			79
*08	7409	X	6258	-0-	-1151	-0-	5283	3	975	9	Y	886	861	0	1	8	103
09	6930	X	3920	-0-	-3010	-0-	3278	3	642	9	Y	584	605	0			82
10	7161	X	4020	-0-	-3141	-0-	3309	3	711	9	Y	646	618	0			110
11	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	5314	3	1013	9	Y	921	896	0			135
12	7068	X	6425	-0-	-643	-0-	5461	3	964	9	Y	876	949	0			62
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	5152	3	2	4	Y	1053	749	0			366
							1158	9									

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14056	X	13149	-0-	-907	-0-	11986	3	1163	9	Y	1057	1067	0	8	8	103
*03	15004	X	13858	-0-	-1146	-0-	12781	3	1077	9	Y	979	968	0	15	8	99
*04	14220	X	13144	-0-	-1076	-0-	12059	3	1085	9	Y	986	991	0	13	8	81
*05	14694	X	13468	-0-	-1226	-0-	12146	3	1322	9	Y	1202	1136	0	2	8	145
*06	14100	X	12924	-0-	-1176	-0-	11776	3	1148	9	Y	1044	1068	0			121
*07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	13423	3	1172	9	Y	1065	1091	0			95
*08	13857	X	12734	-0-	-1123	-0-	11575	3	1159	9	Y	1054	1024	0	2	8	123
09	13140	X	7517	-0-	-5623	-0-	6732	3	785	9	Y	714	735	0	1	8	101
10	14601	X	7669	-0-	-6932	-0-	6934	3	1	4	Y	667	655	0			113
							734	9									
11	14130	X	11030	-0-	-3100	-0-	9974	3	1056	9	Y	960	933	0			140
12	14601	X	9885	-0-	-4716	-0-	9060	3	825	9	Y	750	836	0	1	8	53
01	12741	X	10272	-0-	-2469	-0-	9238	3	3	4	Y	937	664	0			326
							1031	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27160	X	26901	-0-	-259	-0-	24166	3	2735	9	Y	2486	2458	0	19	8	145
*03	29450	X	26159	-0-	-3291	-0-	23337	3	2822	9	Y	2565	2573	0	32	8	105
*04	28500	X	26457	-0-	-2043	-0-	23567	3	7	4	Y	2621	2541	0	29	8	156
							2883	9									
*05	29791	X	26309	-0-	-3482	-0-	23316	3	9	4	Y	2713	2659	0	5	8	205
							2984	9									
*06	28830	X	25084	-0-	-3746	-0-	22350	3	7	4	Y	2479	2519	0	1	8	164
							2727	9									
*07	29791	X	23617	-0-	-6174	-0-	20942	3	1	4	Y	2431	2386	0	1	8	208
							2674	9									
*08	27342	X	25384	-0-	-1958	-0-	22850	3	4	4	Y	2300	2247	0	7	8	254
							2530	9									
09	26761	X	26761	-0-	-0-	-0-	24155	3	7	4	Y	2363	2312	0	3	8	302
							2599	9									
10	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	23585	3	17	4	Y	2745	2973	0			74
							3020	9									
11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	24046	3	3	4	Y	2623	2603	0	1	8	93
							2885	9									
12	27652	X	23450	-0-	-4202	-0-	20744	3	3	4	Y	2457	2439	0	2	8	109
							2703	9									
01	27652	X	23263	-0-	-4389	-0-	21068	3	5	4	Y	1991	1486	0			614
							2190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15092	X	14189	-0-	-903	-0-	12356	3	1833	9	Y	1666	1646	0	13	8	97
*03	16244	X	15276	-0-	-968	-0-	13311	3	1965	9	Y	1786	1786	0	24	8	73
*04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	12477	3	4	4	Y	1679	1632	0	20	8	100
							1847	9									
*05	15717	X	15206	-0-	-511	-0-	13288	3	5	4	Y	1739	1705	0	2	8	132
							1913	9									
*06	15210	X	14934	-0-	-276	-0-	13172	3	4	4	Y	1598	1624	0			106
							1758	9									
*07	15717	X	15646	-0-	-71	-0-	13862	3	1	4	Y	1621	1587	0	1	8	139
							1783	9									
*08	15283	X	15273	-0-	-10	-0-	13715	3	3	4	Y	1414	1394	0	3	8	156
							1555	9									
09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	13699	3	4	4	Y	1491	1455	0	1	8	191
							1640	9									
10	15655	X	14624	-0-	-1031	-0-	12792	3	9	4	Y	1657	1803	0			45
							1823	9									
11	15150	X	13338	-0-	-1812	-0-	11650	3	1	4	Y	1534	1525	0			54
							1687	9									
12	15841	X	13860	-0-	-1981	-0-	12136	3	2	4	Y	1565	1549	0	1	8	69
							1722	9									
01	15841	X	13048	-0-	-2793	-0-	11711	3	3	4	Y	1213	908	0			374
							1334	9									

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 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
*02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	17684	3	2074	9	Y	1885	1864	0	10	8	110
*03	21452	X	21239	-0-	-213	-0-	19069	3	2170	9	Y	1973	1983	0	19	8	81
*04	20760	X	18912	-0-	-1848	-0-	16951	3	5	4	Y	1778	1738	0	15	8	106
							1956	9									
*05	21886	X	19334	-0-	-2552	-0-	17281	3	7	4	Y	1860	1822	0	3	8	141
							2046	9									
*06	21180	X	17928	-0-	-3252	-0-	16017	3	5	4	Y	1733	1758	0	1	8	115
							1906	9									
*07	21886	X	19799	-0-	-2087	-0-	17677	3	1	4	Y	1928	1877	0	1	8	165
							2121	9									
*08	21235	X	19084	-0-	-2151	-0-	17203	3	3	4	Y	1707	1679	0	4	8	189
							1878	9									
09	18900	X	18455	-0-	-445	-0-	16541	3	5	4	Y	1735	1701	0	1	8	222
							1909	9									
10	19809	X	17505	-0-	-2304	-0-	15258	3	11	4	Y	2033	2200	0			55
							2236	9									
11	19170	X	16334	-0-	-2836	-0-	14306	3	2	4	Y	1842	1831	0	1	8	65
							2026	9									
12	19809	X	16851	-0-	-2958	-0-	14711	3	2	4	Y	1944	1922	0	1	8	86
							2138	9									
01	19096	X	15956	-0-	-3140	-0-	14338	3	3	4	Y	1468	1102	0			452
							1615	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8269	3	1200	9	N	1091	1064	0	5	8	56
*03	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	9588	3	1233	9	N	1121	1101	0	11	8	65
*04	8370	X	6438	-0-	-1932	-0-	5158	3	1280	9	N	1164	1116	0	5	8	108
*05	10478	X	1090	-0-	-9388	-0-	317	3	773	9	N	703	735	0			76
*06	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	10211	3	2428	9	N	2207	2155	0			128
*07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	10478	3	2133	9	N	1939	1961	0			106
*08	10819	X	10510	-0-	-309	-0-	8674	3	1836	9	N	1669	1627	0	2	8	146
09	10620	X	8807	-0-	-1813	-0-	7209	3	1598	9	N	1453	1474	0	1	8	124
10	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	11419	3	2339	9	N	2126	2128	0			122
11	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	10163	3	1984	9	N	1804	1834	0			92
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	10273	3	1921	9	N	1746	1702	0	1	8	135
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	10661	3	2054	9	N	1867	1483	0			519

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*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

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

*02	38136	X	34901	-0-	-3235	-0-	31038	3	3863	9	N	3512	3423	0	21	8	180
*03	42222	X	35287	-0-	-6935	-0-	31460	3	3827	9	N	3479	3421	0	37	8	201
*04	39420	X	35560	-0-	-3860	-0-	31528	3	4032	9	N	3665	3494	0	35	8	337
*05	39928	X	36143	-0-	-3785	-0-	32525	3	3618	9	N	3289	3266	0	6	8	354
*06	37950	X	35374	-0-	-2576	-0-	31314	3	4060	9	N	3691	3830	0	1	8	214
*07	38626	X	35487	-0-	-3139	-0-	31760	3	3727	9	N	3388	3414	0	2	8	186
*08	36735	X	34779	-0-	-1956	-0-	31180	3	3599	9	N	3272	3160	0	12	8	286
09	35550	X	34288	-0-	-1262	-0-	30611	3	3677	9	N	3343	3341	0	4	8	284
10	36549	X	34559	-0-	-1990	-0-	30940	3	3619	9	N	3290	3385	0	1	8	188
11	35370	X	33685	-0-	-1685	-0-	29706	3	3979	9	N	3617	3621	0	1	8	183
12	35495	X	33744	-0-	-1751	-0-	30099	3	3645	9	N	3314	3238	0	3	8	256
01	35433	X	33360	-0-	-2073	-0-	29672	3	3688	9	N	3353	2676	0			933

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

*02	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	27230	3	74	4	N	3322	3197	0	17	8	216
							3654	9										
*03	36934	X	36934	-0-	-0-	-0-	32221	3	12	4	N	4274	4360	0	35	8	95
							4701	9										
*04	37187	X	37187	-0-	-0-	-0-	31671	3	16	4	N	5000	4726	0	30	8	339
							5500	9										
*05	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	34350	3	161	4	N	5313	5360	0	5	8	287
							5844	9										
*06	33804	X	33804	-0-	-0-	-0-	29910	3	20	4	N	3522	3588	0	1	8	220
							3874	9										
*07	37714	X	37714	-0-	-0-	-0-	34099	3	6	4	N	3281	3309	0	1	8	191
							3609	9										
*08	36431	X	36431	-0-	-0-	-0-	33057	3	12	4	N	3056	3038	0	8	8	201
							3362	9										
09	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	30310	3	40	4	N	3039	3077	0	3	8	160
							3343	9										
10	33831	X	33831	-0-	-0-	-0-	30458	3	3	4	N	3064	3025	0	1	8	198
							3370	9										
11	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	28251	3	6	4	N	3492	3488	0	1	8	201
							3841	9										
12	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	28996	3	3763	9	N	3421	3261	0	2	8	359
01	31635	X	31635	-0-	-0-	-0-	27848	3	30	4	N	3415	3080	0			694
							3757	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29014	3	79	4	N	4104	4027	0	18	8	267
							4514	9									
*03	47227	X	47227	-0-	-0-	-0-	41594	3	15	4	N	5107	5214	0	46	8	114
							5618	9									
*04	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	39335	3	20	4	N	3960	3763	0	44	8	267
							4356	9									
*05	44454	X	44454	-0-	-0-	-0-	39926	3	188	4	N	3945	3992	0	7	8	213
							4340	9									
*06	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	35926	3	24	4	N	4563	4490	0	1	8	285
							5019	9									
*07	45105	X	45105	-0-	-0-	-0-	39203	3	6	4	N	5360	5332	0	2	8	311
							5896	9									
*08	45022	X	45022	-0-	-0-	-0-	39394	3	14	4	N	5104	5068	0	11	8	336
							5614	9									
09	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	38204	3	50	4	N	4740	4823	0	4	8	249
							5214	9									
10	43681	X	43681	-0-	-0-	-0-	38618	3	3	4	N	4600	4551	0	1	8	297
							5060	9									
11	40926	X	40926	-0-	-0-	-0-	36251	3	8	4	N	4243	4294	0	1	8	245
							4667	9									
12	41511	X	41511	-0-	-0-	-0-	36850	3	4661	9	N	4237	4034	0	3	8	445
01	39579	X	39579	-0-	-0-	-0-	35199	3	38	4	N	3947	3590	0			802
							4342	9									

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*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

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

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-

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

*02	9100	X	7198	-0-	-1902	-0-	6036	3	1162	9	N	1056	1124	0	4	8	237
*03	10075	X	9423	-0-	-652	-0-	7770	3	1653	9	N	1503	1620	0	9	8	111
*04	9750	X	7943	-0-	-1807	-0-	6705	3	1238	9	N	1125	886	0	7	8	343
*05	10075	X	7489	-0-	-2586	-0-	6218	3	1271	9	N	1155	1237	0	1	8	260
*06	9750	X	8885	-0-	-865	-0-	7353	3	1532	9	N	1393	1391	0			262
*07	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	7986	3	1615	9	N	1468	1426	0			304
*08	9424	X	7736	-0-	-1688	-0-	6355	3	1381	9	N	1255	1349	0	1	8	209
09	8880	X	7572	-0-	-1308	-0-	6185	3	1387	9	N	1261	1325	0			145
10	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	7348	3	1436	9	N	1305	1208	0			242
11	9300	X	9010	-0-	-290	-0-	7469	3	1541	9	N	1401	1458	0			185
12	9610	X	8138	-0-	-1472	-0-	6766	3	1372	9	N	1247	1262	0			170
01	8773	X	6330	-0-	-2443	-0-	5437	3	893	9	N	812	840	0			142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9828	X	-0-	-0-	-9828	-0-					Y	1014	998	0			85
*03	10881	X	1464	-0-	-9417	-0-	305	3	1159	9	Y	1054	1089	0			50
*04	10530	X	6152	-0-	-4378	-0-	5222	3	930	9	Y	845	801	0	3	8	91
*05	10075	X	9319	-0-	-756	-0-	8102	3	1217	9	Y	1106	1106	0	1	8	90
*06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9111	3	803	9	Y	730	733	0			87
*07	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	9432	3	827	9	Y	752	772	0			67
*08	9331	X	8397	-0-	-934	-0-	7797	3	600	9	Y	545	534	0	1	8	77
09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	10804	3	1428	9	Y	1298	1298	0	1	8	76
10	16349	X	16349	-0-	-0-	-0-	14619	3	1730	9	Y	1573	1506	0			143
11	9930	X	8917	-0-	-1013	-0-	7436	3	1481	9	Y	1346	1395	0			94
12	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	13180	3	1778	9	Y	1616	1555	0	1	8	154
01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	16333	3	1614	9	Y	1467	1420	0			201

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	3946	-0-	-1402	-0-	2849	3	1097	9	N	997	1001	0	2	8	224
*03	6107	X	5161	-0-	-946	-0-	3970	3	1191	9	N	1083	1222	0	5	8	80
*04	6600	X	3941	-0-	-2659	-0-	2787	3	1154	9	N	1049	805	0	3	8	321
*05	6820	X	5234	-0-	-1586	-0-	3798	3	1436	9	N	1305	1331	0	1	8	294
*06	6600	X	5529	-0-	-1071	-0-	4246	3	1283	9	N	1166	1241	0			219
*07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	5195	3	1356	9	N	1233	1197	0			255
*08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	3794	3	1012	9	N	920	1021	0	1	8	153
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4999	3	1275	9	N	1159	1178	0			134
10	6541	X	4880	-0-	-1661	-0-	3708	3	1172	9	N	1065	1001	0			198
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	5171	3	1333	9	N	1212	1250	0			160
12	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	4181	3	1338	9	N	1216	1210	0			166
01	6479	X	3581	-0-	-2898	-0-	2514	3	1067	9	N	970	966	0			170

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					334
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

ARMSTRONG 14 WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33628	X	15879	-0-	-17749	-0-	14163	3	1716	9	Y	1560	1537	0			49
*03	37231	X	25527	-0-	-11704	-0-	22929	3	2598	9	Y	2362	2335	0			76
*04	36030	X	22254	-0-	-13776	-0-	20466	3	1788	9	Y	1625	1584	0			117
*05	38656	X	38656	-0-	-0-	-0-	34228	3	4428	9	Y	4025	4046	0			96
*06	37708	X	37708	-0-	-0-	-0-	33678	3	4030	9	Y	3664	3695	0			65
*07	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	35136	3	4732	9	Y	4302	4268	0			99
*08	39383	X	39383	-0-	-0-	-0-	35195	3	4188	9	Y	3807	3851	0			55
09	37710	X	28998	-0-	-8712	-0-	27108	3	1890	9	Y	1718	1766	0			7
10	39866	X	35965	-0-	-3901	-0-	32343	3	3622	9	Y	3293	3295	0			5
11	39648	X	39648	-0-	-0-	-0-	35108	3	4540	9	Y	4127	4124	0			8
12	39866	X	39126	-0-	-740	-0-	34672	3	4454	9	Y	4049	4045	0			12
01	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	36106	3	4446	9	Y	4042	4040	0			14

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

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-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

*02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	2150	2110	0			68
*03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	2656	3	2402	9	Y	2184	2182	0			70
*04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1544	3	1283	9	Y	1166	1152	0			84
*05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	2880	3	1327	9	Y	1206	1261	0			29
*06	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	2981	3	1703	9	Y	1548	1550	0			27
*07	5053	X	3643	-0-	-1410	-0-	2808	3	835	9	Y	759	769	0			17
*08	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	2043	3	1451	9	Y	1319	1317	0			19
09	2640	X	1122	-0-	-1518	-0-	748	3	374	9	Y	340	358	0			1
10	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	4417	3	2397	9	Y	2179	2177	0			3
11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	5258	3	3777	9	Y	3434	3430	0			7
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	6159	3	4148	9	Y	3771	3767	0			11
01	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	7713	3	4330	9	Y	3936	3933	0			14

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

*02	33936	X	32962	-0-	-974	-0-	29075	3	3887	9	Y	3534	3474	0			111
*03	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	33998	3	3977	9	Y	3615	3610	0			116
*04	34410	X	20197	-0-	-14213	-0-	18182	3	2015	9	Y	1832	1816	0			132
*05	36487	X	36077	-0-	-410	-0-	31513	3	4564	9	Y	4149	4182	0			99
*06	36750	X	32347	-0-	-4403	-0-	28447	3	3900	9	Y	3545	3581	0			63
*07	37975	X	31693	-0-	-6282	-0-	27564	3	4129	9	Y	3754	3731	0			86
*08	37975	X	31632	-0-	-6343	-0-	27742	3	3890	9	Y	3536	3571	0			51
09	34920	X	23617	-0-	-11303	-0-	21182	3	2435	9	Y	2214	2256	0			9
10	36084	X	28906	-0-	-7178	-0-	25935	3	2971	9	Y	2701	2706	0			4
11	32340	X	24873	-0-	-7467	-0-	22027	3	2846	9	Y	2587	2586	0			5
12	31682	X	24581	-0-	-7101	-0-	21658	3	2923	9	Y	2657	2654	0			8
01	31620	X	22369	-0-	-9251	-0-	19498	3	2871	9	Y	2610	2609	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59052	X	57103	-0-	-1949	-0-	53118	3	3985	9	Y	3623	3558	0			114
*03	65224	X	64600	-0-	-624	-0-	60069	3	4531	9	Y	4119	4101	0			132
*04	62250	X	38863	-0-	-23387	-0-	36080	3	2783	9	Y	2530	2479	0			183
*05	64325	X	62315	-0-	-2010	-0-	57499	3	4816	9	Y	4378	4456	0			105
*06	62520	X	56336	-0-	-6184	-0-	52340	3	3996	9	Y	3633	3674	0			64
*07	64604	X	54847	-0-	-9757	-0-	50653	3	4194	9	Y	3813	3789	0			88
*08	64604	X	50903	-0-	-13701	-0-	47262	3	3641	9	Y	3310	3350	0			48
09	60300	X	54994	-0-	-5306	-0-	52271	3	2723	9	Y	2475	2513	0			10
10	71193	X	71193	-0-	-0-	-0-	67187	3	4006	9	Y	3642	3647	0			5
11	56340	X	50956	-0-	-5384	-0-	47492	3	3464	9	Y	3149	3148	0			6
12	56823	X	52976	-0-	-3847	-0-	49409	3	3567	9	Y	3243	3239	0			10
01	71207	X	46362	-0-	-24845	-0-	43309	3	3053	9	Y	2775	2775	0			10

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 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
*02	14812	X	11453	-0-	-3359	-0-	10313	3	1140	9	Y	1036	1019	0			33
*03	16058	X	13166	-0-	-2892	-0-	11920	3	1246	9	Y	1133	1130	0			36
*04	14130	X	5709	-0-	-8421	-0-	4682	3	1027	9	Y	934	903	0			67
*05	13051	X	9376	-0-	-3675	-0-	8168	3	1208	9	Y	1098	1139	0			26
*06	12750	X	9712	-0-	-3038	-0-	8522	3	1190	9	Y	1082	1089	0			19
*07	13175	X	10451	-0-	-2724	-0-	8982	3	1469	9	Y	1335	1323	0			31
*08	10137	X	9490	-0-	-647	-0-	8335	3	1155	9	Y	1050	1066	0			15
09	9720	X	3190	-0-	-6530	-0-	2995	3	195	9	Y	177	191	0			1
10	10137	X	3917	-0-	-6220	-0-	3677	3	240	9	Y	218	219	0			-0-
11	9810	X	4485	-0-	-5325	-0-	3851	3	634	9	Y	576	575	0			1
12	10137	X	5749	-0-	-4388	-0-	5603	3	146	9	Y	133	134	0			-0-
01	9486	X	6474	-0-	-3012	-0-	5770	3	704	9	Y	640	638	0			2

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2287	3	614	9	Y	558	557	0			1
11	3000	N	23252	-0-	20252	20252	18186	3	5066	9	Y	4605	4597	0			9
12	3100	N	24418	-0-	21318	41570	19198	3	5220	9	Y	4745	4740	0			14
01	3100	N	22289	-0-	19189	60759	17178	3	5111	9	Y	4646	4644	0			16

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32200	X	28530	-0-	-3670	-0-	25295	3	3235	9	Y	2941	2887	0			93
*03	39959	X	31975	-0-	-7984	-0-	28024	3	3951	9	Y	3592	3570	0			115
*04	38670	X	18252	-0-	-20418	-0-	16540	3	1712	9	Y	1556	1559	0			112
*05	39959	X	31464	-0-	-8495	-0-	28031	3	3433	9	Y	3121	3158	0			75
*06	35100	X	28394	-0-	-6706	-0-	25504	3	2890	9	Y	2627	2655	0			47
*07	39029	X	39029	-0-	-0-	-0-	35150	3	3879	9	Y	3526	3492	0			81
*08	31961	X	7509	-0-	-24452	-0-	6880	3	629	9	Y	572	645	0			8
09	30450	X	1959	-0-	-28491	-0-	1874	3	85	9	Y	77	85	0			-0-
10	39029	X	5801	-0-	-33228	-0-	5280	3	521	9	Y	474	473	0			1
11	37770	X	16931	-0-	-20839	-0-	14719	3	2212	9	Y	2011	2008	0			4
12	39029	X	22753	-0-	-16276	-0-	19874	3	2879	9	Y	2617	2613	0			8
01	23468	X	23468	-0-	-0-	-0-	20309	3	3159	9	Y	2872	2870	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50204	X	43273	-0-	-6931	-0-	12	1	37269	3	Y	5447	5411	0	37	8	90
							5992	9									
*03	55583	X	48110	-0-	-7473	-0-	10	1	41390	3	Y	6100	6066	0	72	8	52
							6710	9									
*04	53100	X	41915	-0-	-11185	-0-	10	1	36035	3	Y	5336	5236	0	57	8	95
							5870	9									
*05	52886	X	40226	-0-	-12660	-0-	8	1	34692	3	Y	5024	5054	0	9	8	56
							5526	9									
*06	49260	X	39922	-0-	-9338	-0-	8	1	34160	3	Y	5231	5260	0	2	8	25
							5754	9									
*07	48112	X	43756	-0-	-4356	-0-	8	1	38135	3	Y	5103	5103	0	2	8	23
							5613	9									
*08	48112	X	41089	-0-	-7023	-0-	7	1	35635	3	Y	4952	4882	0	13	8	80
							5447	9									
09	41910	X	39501	-0-	-2409	-0-	8	1	34348	3	Y	4677	4679	0	5	8	73
							5145	9									
10	43741	X	36844	-0-	-6897	-0-	10	1	31795	3	Y	4581	4580	0	1	8	73
							5039	9									
11	42330	X	36037	-0-	-6293	-0-	12	1	31232	3	Y	4357	4361	0	1	8	68
							4793	9									
12	43741	X	38205	-0-	-5536	-0-	14	1	33981	3	Y	3827	3801	0	2	8	92
							4210	9									
01	41075	X	37358	-0-	-3717	-0-	14	1	32869	3	Y	4068	4108	0			52
							4475	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54404	X	47487	-0-	-6917	-0-	13	1	40826	3	Y	6044	6025	0	26	8	100
							6648	9									
*03	60233	X	55342	-0-	-4891	-0-	11	1	48195	3	Y	6487	6477	0	54	8	56
							7136	9									
*04	58290	X	48292	-0-	-9998	-0-	10	1	41801	3	Y	5892	5801	0	42	8	105
							6481	9									
*05	60233	X	45164	-0-	-15069	-0-	9	1	38886	3	Y	5699	5734	0	6	8	64
							6269	9									
*06	58290	X	35709	-0-	-22581	-0-	7	1	31427	3	Y	3886	3931	0	1	8	18
							4275	9									
*07	55335	X	50951	-0-	-4384	-0-	9	1	43734	3	Y	6553	6539	0	2	8	30
							7208	9									
*08	66392	X	66392	-0-	-0-	-0-	9	1	55518	3	Y	9877	9735	0	13	8	159
							10865	9									
09	48300	X	43175	-0-	-5125	-0-	8	1	36693	3	Y	5885	5948	0	4	8	92
							6474	9									
10	50964	X	37955	-0-	-13009	-0-	10	1	32157	3	Y	5262	5269	0	1	8	84
							5788	9									
11	59610	X	36457	-0-	-23153	-0-	12	1	31364	3	Y	4619	4630	0	1	8	72
							5081	9									
12	61597	X	36326	-0-	-25271	-0-	13	1	32184	3	Y	3754	3733	0	3	8	90
							4129	9									
01	61597	X	36781	-0-	-24816	-0-	13	1	32212	3	Y	4142	4179	0			53
							4556	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75236	X	65267	-0-	-9969	-0-	18	1	56672	3	Y	7797	7697	0	58	8	128
							8577	9									
*03	83297	X	66673	-0-	-16624	-0-	14	1	57789	3	Y	8064	8018	0	105	8	69
							8870	9									
*04	69600	X	51560	-0-	-18040	-0-	12	1	43973	3	Y	6886	6760	0	72	8	123
							7575	9									
*05	72261	X	60523	-0-	-11738	-0-	14	1	52293	3	Y	7469	7495	0	14	8	83
							8216	9									
*06	69930	X	59930	-0-	-10000	-0-	14	1	52012	3	Y	7185	7231	0	3	8	34
							7904	9									
*07	72261	X	61232	-0-	-11029	-0-	13	1	53608	3	Y	6919	6919	0	3	8	31
							7611	9									
*08	66681	X	65262	-0-	-1419	-0-	12	1	57617	3	Y	6939	6837	0	22	8	111
							7633	9									
09	72257	X	72257	-0-	-0-	-0-	13	1	65635	3	Y	6008	6018	0	7	8	94
							6609	9									
10	61938	X	36990	-0-	-24948	-0-	6	1	32020	3	Y	4513	4534	0	1	8	72
							4964	9									
11	63150	X	61741	-0-	-1409	-0-	10	1	53852	3	Y	7163	7121	0	2	8	112
							7879	9									
12	74679	X	62044	-0-	-12635	-0-	10	1	54490	3	Y	6858	6797	0	8	8	165
							7544	9									
01	74679	X	57700	-0-	-16979	-0-	10	1	50442	3	Y	6589	6670	0			84
							7248	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63464	X	63464	-0-	-0-	-0-	18	1	52477	3	Y	9972	9925	0	35	8	165
							10969	9									
*03	72137	X	72137	-0-	-0-	-0-	14	1	60486	3	Y	10579	10588	0	65	8	91
							11637	9									
*04	60360	X	60151	-0-	-209	-0-	12	1	50384	3	Y	8868	8751	0	49	8	159
							9755	9									
*05	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	15	1	59854	3	Y	9833	9867	0	15	8	110
							10816	9									
*06	69705	X	69705	-0-	-0-	-0-	14	1	59250	3	Y	9492	9555	0	2	8	45
							10441	9									
*07	67751	X	67751	-0-	-0-	-0-	14	1	57861	3	Y	8978	8979	0	3	8	41
							9876	9									
*08	72137	X	61857	-0-	-10280	-0-	12	1	52332	3	Y	8648	8536	0	14	8	139
							9513	9									
09	69720	X	38446	-0-	-31274	-0-	13	1	29673	3	Y	7964	7975	0	3	8	125
							8760	9									
10	72044	X	39452	-0-	-32592	-0-	9	1	33147	3	Y	5724	5756	0	1	8	92
							6296	9									
11	69720	X	54769	-0-	-14951	-0-	9	1	46654	3	Y	7369	7343	0	2	8	116
							8106	9									
12	67766	X	60811	-0-	-6955	-0-	9	1	49334	3	Y	10425	10286	0	4	8	251
							11468	9									
01	61845	X	53053	-0-	-8792	-0-	9	1	45629	3	Y	6741	6906	0			86
							7415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43848	X	37068	-0-	-6780	-0-	12	1	32375	3	Y	4255	4236	0	25	8	70
							4681	9									
*03	48546	X	37185	-0-	-11361	-0-	8	1	31637	3	Y	5036	5019	0	44	8	43
							5540	9									
*04	46980	X	39581	-0-	-7399	-0-	10	1	34141	3	Y	4936	4848	0	43	8	88
							5430	9									
*05	46686	X	41077	-0-	-5609	-0-	9	1	35639	3	Y	4935	4961	0	7	8	55
							5429	9									
*06	45180	X	38370	-0-	-6810	-0-	8	1	33023	3	Y	4854	4885	0	1	8	23
							5339	9									
*07	41044	X	39562	-0-	-1482	-0-	9	1	34413	3	Y	4673	4673	0	2	8	21
							5140	9									
*08	41075	X	33282	-0-	-7793	-0-	6	1	28841	3	Y	4032	3980	0	8	8	65
							4435	9									
09	39750	X	34229	-0-	-5521	-0-	9	1	29426	3	Y	4358	4352	0	3	8	68
							4794	9									
10	41075	X	31851	-0-	-9224	-0-	12	1	27286	3	Y	4139	4141	0			66
							4553	9									
11	38370	X	33726	-0-	-4644	-0-	14	1	29261	3	Y	4046	4048	0	1	8	63
							4451	9									
12	39556	X	38007	-0-	-1549	-0-	15	1	34086	3	Y	3551	3527	0	2	8	85
							3906	9									
01	35371	X	33505	-0-	-1866	-0-	14	1	29488	3	Y	3639	3677	0			47
							4003	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 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
*02	50932	X	35057	-0-	-15875	-0-	10	1	30464	3	Y	4166	4140	0	30	8	69
							4583	9									
*03	56389	X	39452	-0-	-16937	-0-	10	1	34313	3	Y	4663	4632	0	60	8	40
							5129	9									
*04	54570	X	34628	-0-	-19942	-0-	9	1	29925	3	Y	4267	4184	0	47	8	76
							4694	9									
*05	50189	X	33272	-0-	-16917	-0-	7	1	28762	3	Y	4094	4117	0	7	8	46
							4503	9									
*06	43710	X	32764	-0-	-10946	-0-	7	1	28057	3	Y	4273	4298	0	1	8	20
							4700	9									
*07	39463	X	34754	-0-	-4709	-0-	7	1	30026	3	Y	4292	4291	0	2	8	19
							4721	9									
*08	39463	X	29846	-0-	-9617	-0-	6	1	25305	3	Y	4123	4067	0	9	8	66
							4535	9									
09	34620	X	25519	-0-	-9101	-0-	7	1	21947	3	Y	3241	3254	0	2	8	51
							3565	9									
10	34751	X	24275	-0-	-10476	-0-	9	1	20679	3	Y	3261	3260	0			52
							3587	9									
11	33630	X	23782	-0-	-9848	-0-	10	1	20233	3	Y	3217	3218	0	1	8	50
							3539	9									
12	34751	X	28683	-0-	-6068	-0-	11	1	25027	3	Y	3314	3282	0	2	8	80
							3645	9									
01	29853	X	29598	-0-	-255	-0-	12	1	25563	3	Y	3657	3690	0			47
							4023	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64036	X	58389	-0-	-5647	-0-	690	1	50645	3	Y	6413	6347	0	33	8	106
							7054	9									
*03	75749	X	75749	-0-	-0-	-0-	760	1	66949	3	Y	7309	7264	0	88	8	63
							8040	9									
*04	56970	X	56718	-0-	-252	-0-	732	1	49514	3	Y	5884	5783	0	59	8	105
							6472	9									
*05	67885	X	67885	-0-	-0-	-0-	756	1	59376	3	Y	7048	7062	0	12	8	79
							7753	9									
*06	68610	X	61964	-0-	-6646	-0-	730	1	54237	3	Y	6361	6408	0	2	8	30
							6997	9									
*07	70897	X	64959	-0-	-5938	-0-	755	1	55425	3	Y	7981	7973	0	2	8	36
							8779	9									
*08	75764	X	67338	-0-	-8426	-0-	754	1	56500	3	Y	9167	9040	0	16	8	147
							10084	9									
09	65700	X	30746	-0-	-34954	-0-	723	1	25400	3	Y	4203	4281	0	3	8	66
							4623	9									
10	67890	X	49284	-0-	-18606	-0-	748	1	41123	3	Y	6739	6696	0	1	8	108
							7413	9									
11	65160	X	54020	-0-	-11140	-0-	248	1	46772	3	Y	6364	6370	0	2	8	100
							7000	9									
12	67332	X	54770	-0-	-12562	-0-	9	1	48845	3	Y	5378	5341	0	8	8	129
							5916	9									
01	67332	X	50726	-0-	-16606	-0-	9	1	44906	3	Y	5283	5344	0			68
							5811	9									

STORM KING STATE 11-14 H WELL #: 8H RRCID -> 300933 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11880 - 22530

08	0		54445	-0-	54445	54445	44106	3	10339	9	Y	9399	9254	0	10	8	135
09	0		170985	-0-	170985	225430	139226	3	31759	9	Y	28872	28882	0	13	8	112
10	0		158083	-0-	158083	383513	131424	3	26659	9	Y	24235	24309	0	2	8	36
11	0		139284	-0-	139284	522797	117393	3	21891	9	Y	19901	19895	0	3	8	39
12	654608	X	131811	-0-	-522797	-0-	111684	3	20127	9	Y	18297	18276	0	6	8	54
01	150660	X	119727	-0-	-30933	-0-	101783	3	17944	9	Y	16313	16311	0			56

STORM KING STATE 14 WELL #: 101H RRCID -> 301010 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11307 - 15361

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	15768	X	NO RPT	-0-	-15768	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	61101	X	NO RPT	-0-	-61101	-0-					Y	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC 836003

FLOTILLA E WELL #: 212H RRCID -> 301013 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10634 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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	49334	X	NO RPT	-0-	-49334	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOTILLA A WELL #: 211H RRCID -> 301017 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10751 - 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	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	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOTILLA G WELL #: 222H RRCID -> 301052 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11136 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	141174	X	NO RPT	-0-	-141174	-0-					N	NO RPT					-0-
11	136620	X	NO RPT	-0-	-136620	-0-					N	NO RPT					-0-
12	141174	X	NO RPT	-0-	-141174	-0-					N	NO RPT					-0-
01	141174	X	NO RPT	-0-	-141174	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOTILLA H WELL #: 217H RRCID -> 301053 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10762 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94500	X	NO RPT	-0-	-94500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	97650	X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					N	NO RPT					-0-
11	94500	X	NO RPT	-0-	-94500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	97650	X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					N	NO RPT					-0-
01	97650	X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOTILLA F WELL #: 132H RRCID -> 301065 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10516 - 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
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	59432	X	NO RPT	-0-	-59432	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOTILLA C WELL #: 131H RRCID -> 301082 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10632 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		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	72488	X	NO RPT	-0-	-72488	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 606H RRCID -> 300548 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10943 - 21129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	257951	X	28284	-0-	-229667	-0-	466	1	24896	2	N	2656	2687	0			2
							2922	9									
09	249630	X	31374	-0-	-218256	-0-	502	1	26759	2	N	3739	3721	0	3	8	17
							4113	9									
10	257951	X	-0-	-0-	-257951	-0-					N	3651	3644	0	2	8	22
11	249630	X	27441	-0-	-222189	-0-	468	1	23696	3	N	2979	2983	0	1	8	17
							3277	9									
12	257951	X	29392	-0-	-228559	-0-	666	1	25275	3	N	3137	3090	0	7	8	66
							3451	9									
01	257951	X	28789	-0-	-229162	-0-	611	1	24883	3	N	2995	2999	0	3	8	59
							3295	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 701H RRCID -> 300614 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF.11270 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	309	1	14752	2	N	1782	1786	0			3223
							1960	9									
*09	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	293	1	14705	2	N	1774	1775	0	2	8	3220
							1951	9									
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1487	1491	0	1	8	3215
*11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	299	1	14461	3	N	1483	1469	0	1	8	3228
							1631	9									
*12	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	455	1	15038	3	N	1517	1494	0	6	8	53
							1669	9									
*01	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	425	1	14168	3	N	1489	1485	0	3	8	54
							116	4	1638	9							

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 706H RRCID -> 300615 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11408 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	374	1	17840	2	N	1708	1711	0			15
							1879	9									
09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	338	1	16977	2	N	1480	1481	0	2	8	12
							1628	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1474	1478	0	1	8	7
11	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	350	1	16925	3	N	1341	1328	0	1	8	19
							1475	9									
12	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	404	1	16502	3	N	1262	1243	0	7	8	44
							1388	9									
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	413	1	16026	3	N	1256	1250	0	4	8	46
							131	4	1382	9							

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 601H RRCID -> 300616 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11143 - 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	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	191	1	9092	2	N	1358	1361	0			20
							1494	9									
09	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	425	1	21369	2	N	2664	2665	0	3	8	16
							2930	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3005	3014	0	2	8	5
11	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	491	1	23755	3	N	2777	2750	0	2	8	30
							3055	9									
12	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	402	1	23552	3	N	2844	2806	0	6	8	99
							3128	9									
01	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	384	1	21559	3	N	2571	2573	0	3	8	94
							176	4	2828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 602H RRCID -> 300617 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11250 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	518	1	24719	2	N	3246	3252	0			9
							3571	9									
09	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	426	1	21415	2	N	2633	2634	0	3	8	9
							2896	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2762	2770	0	1	8	-0-
11	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	416	1	20131	3	N	2558	2533	0	1	8	24
							2814	9									
12	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	504	1	21502	3	N	2727	2687	0	7	8	95
							3000	9									
01	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	513	1	20297	3	N	2561	2558	0	4	8	94
							166	4	2817	9							

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 603H RRCID -> 300618 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11234 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	424	1	20243	2	N	2258	2263	0			9
							2484	9									
09	23152	X	23152	-0-	-0-	-0-	405	1	20321	2	N	2205	2206	0	2	8	8
							2426	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2231	2238	0	1	8	-0-
11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	330	1	15973	3	N	1792	1774	0	1	8	17
							1971	9									
12	22248	X	22248	-0-	-0-	-0-	436	1	19325	3	N	2261	2220	0	7	8	78
							2487	9									
01	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	462	1	19014	3	N	2059	2058	0	4	8	75
							155	4	2265	9							

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 604H RRCID -> 300619 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11237 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	446	1	21273	2	N	2282	2287	0			12
							2510	9									
09	24751	X	24751	-0-	-0-	-0-	429	1	21532	2	N	2536	2537	0	3	8	8
							2790	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2404	2411	0	1	8	-0-
11	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	406	1	19635	3	N	2170	2149	0	1	8	20
							2387	9									
12	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	435	1	20577	3	N	2345	2310	0	6	8	81
							2580	9									
01	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	420	1	18928	3	N	2203	2200	0	3	8	81
							154	4	2423	9							

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 605H RRCID -> 300620 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11360 - 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	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	477	1	22743	2	N	2471	2476	0			17
							2718	9									
09	28780	X	28780	-0-	-0-	-0-	502	1	25205	2	N	2794	2796	0	3	8	12
							3073	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2909	2917	0	2	8	2
11	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	493	1	23866	3	N	2514	2489	0	1	8	26
							2765	9									
12	25376	X	25376	-0-	-0-	-0-	477	1	22282	3	N	2379	2351	0	6	8	83
							2617	9									
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	517	1	20414	3	N	2281	2277	0	3	8	84
							167	4	2509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 802H RRCID -> 300625 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12560 - 22922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150472	X	33845	-0-	-116627	-0-	1566	1	28177	3	N	3729	3762	0			971
							4102	9									
*03	166594	X	32517	-0-	-134077	-0-	1487	1	26580	3	N	4045	4061	0	6	8	949
							4450	9									
*04	161220	X	28629	-0-	-132591	-0-	1244	1	23147	3	N	3853	3801	0	6	8	995
							4238	9									
*05	166594	X	31231	-0-	-135363	-0-	1396	1	25340	3	N	4086	4121	0	5	8	955
							4495	9									
*06	161220	X	30722	-0-	-130498	-0-	1379	1	25010	3	N	3939	3931	0	8	8	955
							4333	9									
*07	166594	X	35381	-0-	-131213	-0-	1656	1	29351	2	N	3976	3948	0			983
							4374	9									
*08	166594	X	37933	-0-	-128661	-0-	1776	1	31946	2	N	3828	3795	0	10	8	1006
							4211	9									
*09	161220	X	33286	-0-	-127934	-0-	1538	1	26989	2	N	3543	3561	0	4	8	984
							862	4	3897	9							
*10	166594	X	-0-	-0-	-166594	-0-					N	3565	3590	0	2	8	957
*11	161220	X	36765	-0-	-124455	-0-	1778	1	31120	3	N	3515	3501	0	2	8	969
							3867	9									
*12	166594	X	35920	-0-	-130674	-0-	1578	1	30650	3	N	3356	3323	0	12	8	990
							3692	9									
*01	166594	X	34072	-0-	-132522	-0-	1610	1	28921	3	N	3219	3248	0	7	8	954
							3541	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 601H RRCID -> 300626 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11667 - 22169

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 701H RRCID -> 300630 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11415 PERF.12364 - 22500

08	85250	X	10411	-0-	-74839	-0-	493	1	8873	2	N	950	942	0	3	8	27
							1045	9									
09	82500	X	9663	-0-	-72837	-0-	457	1	8025	2	N	841	845	0	1	8	22
							256	4	925	9							
10	85250	X	-0-	-0-	-85250	-0-					N	836	842	0			16
11	82500	X	9823	-0-	-72677	-0-	479	1	8386	3	N	871	867	0	1	8	19
							958	9									
12	85250	X	9576	-0-	-75674	-0-	831	1	7834	3	N	828	819	0	3	8	27
							911	9									
01	85250	X	9669	-0-	-75581	-0-	836	1	7934	3	N	817	824	0	2	8	18
							899	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	120683	X	19006	-0-	-101677	-0-	931	1	16738	2	N	1215	1204	0	3	8	216
							1337	9									
09	116790	X	15834	-0-	-100956	-0-	770	1	13510	2	N	1021	1026	0	1	8	210
							431	4	1123	9							
10	120683	X	-0-	-0-	-120683	-0-					N	1049	1057	0	1	8	201
11	116790	X	16785	-0-	-100005	-0-	846	1	14808	3	N	1028	1024	0	1	8	204
							1131	9									
12	120683	X	16736	-0-	-103947	-0-	815	1	14813	3	N	1007	997	0	3	8	32
							1108	9									
01	120683	X	16972	-0-	-103711	-0-	946	1	15010	3	N	924	933	0	2	8	21
							1016	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 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	105648	X	23765	-0-	-81883	-0-	1065	1	19157	2	N	3221	3193	0	9	8	64
							3543	9									
09	102240	X	20719	-0-	-81521	-0-	914	1	16048	2	N	2949	2964	0	3	8	46
							513	4	3244	9							
10	105648	X	-0-	-0-	-105648	-0-					N	3075	3098	0	2	8	21
11	102240	X	22879	-0-	-79361	-0-	1050	1	18388	3	N	3128	3115	0	2	8	32
							3441	9									
12	105648	X	22429	-0-	-83219	-0-	921	1	18321	3	N	2897	2873	0	8	8	93
							3187	9									
01	105648	X	22351	-0-	-83297	-0-	888	1	18346	3	N	2834	2860	0	4	8	63
							3117	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61070	X	21235	-0-	-39835	-0-	925	1	16632	2	N	3344	3315	0	9	8	57
							3678	9									
09	59100	X	17373	-0-	-41727	-0-	744	1	13055	2	N	2870	2885	0	3	8	39
							417	4	3157	9							
10	61070	X	-0-	-0-	-61070	-0-					N	3106	3129	0	2	8	14
11	59100	X	19903	-0-	-39197	-0-	883	1	15464	3	N	3233	3220	0	2	8	25
							3556	9									
12	61070	X	20055	-0-	-41015	-0-	1054	1	15525	3	N	3160	3129	0	9	8	102
							3476	9									
01	61070	X	19502	-0-	-41568	-0-	1060	1	15153	3	N	2990	3020	0	5	8	67
							3289	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 703H RRCID -> 300634 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11427 - 23087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	143065	X	25253	-0-	-117812	-0-	1241	1	22329	2	N	1530	1517	0	4	8	24
							1683	9									
09	138450	X	22603	-0-	-115847	-0-	1107	1	19434	2	N	1310	1317	0	1	8	16
							621	4	1441	9							
10	143065	X	-0-	-0-	-143065	-0-					N	1274	1284	0	1	8	5
11	138450	X	25824	-0-	-112626	-0-	1299	1	22750	3	N	1614	1607	0	1	8	11
							1775	9									
12	143065	X	25007	-0-	-118058	-0-	1127	1	21617	3	N	2057	2025	0	7	8	66
							2263	9									
01	143065	X	26309	-0-	-116756	-0-	1145	1	22881	3	N	2075	2091	0	4	8	46
							2283	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 601H RRCID -> 300635 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11042 - 21383

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	60233	X	40060	-0-		-20173	-0-	1424	1	36575	2	N	1874	1885	0	13	8	-0-
								2061	9									
*09	58290	X	35929	-0-		-22361	-0-	1257	1	32762	2	N	1736	1727	0	2	8	7
								1910	9									
*10	60233	X	32219	-0-		-28014	-0-	1256	1	28323	2	N	2400	2394	0	1	8	12
								2640	9									
*11	58290	X	41275	-0-		-17015	-0-	1435	1	37105	3	N	2486	2477	0	1	8	20
								2735	9									
*12	60233	X	38894	-0-		-21339	-0-	588	1	35677	3	N	2390	2381	0	6	8	37
								2629	9									
01	60233	X	36131	-0-		-24102	-0-	559	1	33097	3	N	2250	2259	0	3	8	25
								2475	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 604H RRCID -> 300636 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10774 - 19633

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	55459	X	18952	-0-		-36507	-0-	676	1	17350	2	N	842	847	0	6	8	2
								926	9									
*09	53670	X	16817	-0-		-36853	-0-	571	1	14885	2	N	1237	1231	0	1	8	7
								1361	9									
*10	55459	X	14502	-0-		-40957	-0-	534	1	12043	2	N	1750	1746	0	1	8	10
								1925	9									
*11	53670	X	17550	-0-		-36120	-0-	581	1	15029	3	N	1764	1757	0	1	8	16
								1940	9									
*12	55459	X	15627	-0-		-39832	-0-	591	1	13374	3	N	1511	1508	0	4	8	23
								1662	9									
01	55459	X	13609	-0-		-41850	-0-	555	1	11459	3	N	1450	1455	0	2	8	16
								1595	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 606H RRCID -> 300637 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11078 - 18253

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	52452	X	10960	-0-		-41492	-0-	391	1	10042	2	N	479	481	0	3	8	14
								527	9									
*09	50760	X	12801	-0-		-37959	-0-	431	1	11236	2	N	1031	1026	0	1	8	18
								1134	9									
*10	52452	X	12162	-0-		-40290	-0-	434	1	9793	2	N	1759	1755	0	1	8	21
								1935	9									
*11	50760	X	15985	-0-		-34775	-0-	516	1	13335	3	N	1940	1933	0	1	8	27
								2134	9									
*12	52452	X	14424	-0-		-38028	-0-	787	1	11703	3	N	1758	1754	0	4	8	27
								1934	9									
01	52452	X	12536	-0-		-39916	-0-	742	1	10068	3	N	1569	1576	0	2	8	18
								1726	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 608H RRCID -> 300638 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10989 - 16738

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	60698	X	7851	-0-		-52847	-0-	246	1	6320	2	N	1168	1175	0	8	8	-0-
								1285	9									
*09	58740	X	8390	-0-		-50350	-0-	259	1	6758	2	N	1248	1242	0	1	8	5
								1373	9									
*10	60698	X	7709	-0-		-52989	-0-	268	1	6040	2	N	1274	1271	0			8
								1401	9									
*11	58740	X	9431	-0-		-49309	-0-	275	1	7099	3	N	1870	1863	0	1	8	14
								2057	9									
*12	60698	X	9265	-0-		-51433	-0-	787	1	6202	3	N	2069	2058	0	5	8	32
								2276	9									
01	60698	X	8287	-0-		-52411	-0-	740	1	5510	3	N	1852	1861	0	2	8	21
								2037	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 602H RRCID -> 300664 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10952 - 20854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	228005	X	24956	-0-	-203049	-0-	418	1	22314	2	N	2022	2045	0			5
							2224	9									
09	220650	X	24306	-0-	-196344	-0-	406	1	21653	2	N	2043	2033	0	2	8	13
							2247	9									
10	228005	X	-0-	-0-	-228005	-0-					N	2392	2387	0	1	8	17
11	220650	X	24123	-0-	-196527	-0-	412	1	20865	3	N	2587	2590	0	1	8	13
							2846	9									
12	228005	X	25585	-0-	-202420	-0-	329	1	21816	3	N	3127	3078	0	6	8	66
							3440	9									
01	228005	X	23995	-0-	-204010	-0-	306	1	20429	3	N	2964	2968	0	3	8	59
							3260	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 603H RRCID -> 300665 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10993 - 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	222208	X	18328	-0-	-203880	-0-	281	1	14999	2	N	2771	2802	0			3
							3048	9									
09	215040	X	17667	-0-	-197373	-0-	273	1	14534	2	N	2600	2588	0	2	8	13
							2860	9									
10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2518	2513	0	1	8	17
11	215040	X	17303	-0-	-197737	-0-	283	1	14337	3	N	2439	2442	0	1	8	13
							2683	9									
12	222208	X	14109	-0-	-208099	-0-	388	1	11696	3	N	1841	1818	0	5	8	39
							2025	9									
01	222208	X	16799	-0-	-205409	-0-	436	1	13977	3	N	2169	2162	0	3	8	43
							2386	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 604H RRCID -> 300666 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11033 - 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	222208	X	41144	-0-	-181064	-0-	698	1	37258	2	N	2898	2932	0			-0-
							3188	9									
09	215040	X	41149	-0-	-173891	-0-	700	1	37311	2	N	2853	2840	0	2	8	11
							3138	9									
10	222208	X	-0-	-0-	-222208	-0-					N	2641	2636	0	1	8	15
11	215040	X	38360	-0-	-176680	-0-	696	1	35203	3	N	2237	2240	0	1	8	11
							2461	9									
12	222208	X	28234	-0-	-193974	-0-	541	1	26064	3	N	1481	1465	0	4	8	31
							1629	9									
01	222208	X	21583	-0-	-200625	-0-	665	1	19623	3	N	1177	1183	0	2	8	23
							1295	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 605H RRCID -> 300667 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10973 - 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	283712	X	24441	-0-	-259271	-0-	400	1	21354	2	N	2443	2471	0			-0-
							2687	9									
09	274560	X	23419	-0-	-251141	-0-	388	1	20678	2	N	2139	2129	0	2	8	8
							2353	9									
10	283712	X	-0-	-0-	-283712	-0-					N	2554	2549	0	1	8	12
11	274560	X	22919	-0-	-251641	-0-	395	1	20013	3	N	2283	2286	0	1	8	8
							2511	9									
12	283712	X	19369	-0-	-264343	-0-	278	1	16927	3	N	1967	1940	0	5	8	42
							2164	9									
01	283712	X	21373	-0-	-262339	-0-	346	1	18323	3	N	2458	2448	0	3	8	49
							2704	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38740	X	38740	-0-	-0-	-0-	765	1	36510	2	N	1332	1335	0			94
							1465	9									
09	33665	X	33665	-0-	-0-	-0-	637	1	32013	2	N	923	923	0	1	8	93
							1015	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1168	1172	0	1	8	88
11	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	656	1	31724	3	N	1257	1245	0	1	8	99
							1383	9									
12	35445	X	35445	-0-	-0-	-0-	462	1	33278	3	N	1550	1521	0	6	8	54
							1705	9									
01	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	433	1	31067	3	N	1588	1581	0	3	8	58
							253	4	1747	9							

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	191177	X	22666	-0-	-168511	-0-	330	1	17648	2	N	4262	4311	0			539
							4688	9									
09	185010	X	22440	-0-	-162570	-0-	326	1	17388	2	N	4296	4276	0	3	8	556
							4726	9									
10	191177	X	-0-	-0-	-191177	-0-					N	4149	4141	0	2	8	562
11	185010	X	21845	-0-	-163165	-0-	336	1	17024	3	N	4077	4082	0	2	8	555
							4485	9									
12	191177	X	21116	-0-	-170061	-0-	346	1	16303	3	N	4061	4003	0	7	8	86
							4467	9									
01	191177	X	20687	-0-	-170490	-0-	331	1	16241	3	N	3741	3750	0	3	8	74
							4115	9									

SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	182559	X	89451	-0-	-93108	-0-	1214	1	80099	2	N	7398	7351	0	33	8	84
							8138	9									
*09	176670	X	86512	-0-	-90158	-0-	1159	1	78168	2	N	6532	6522	0	6	8	88
							7185	9									
*10	182559	X	72407	-0-	-110152	-0-	1186	1	61188	2	N	9121	9104	0	3	8	102
							10033	9									
*11	176670	X	81999	-0-	-94671	-0-	1148	1	70513	3	N	9398	9368	0	3	8	129
							10338	9									
*12	182559	X	75634	-0-	-106925	-0-	1196	1	64439	3	N	9090	9062	0	17	8	140
							9999	9									
01	182559	X	71383	-0-	-111176	-0-	1131	1	61670	3	N	7802	7845	0	9	8	88
							8582	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 708H RRCID -> 300687 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11293 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*08	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-	N	-0-	-0-
*09	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-	N	-0-	-0-
*10	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-	N	-0-	-0-
*11	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-	N	-0-	-0-
*12	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-	N	-0-	-0-
01	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 19994

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	297135	X	13026	-0-	-284109	-0-		448	1	11510	2	N	971	977	0	7	8	-0-
								1068	9									
*09	287550	X	12202	-0-	-275348	-0-		412	1	10749	2	N	946	941	0	1	8	4
								1041	9									
*10	297135	X	11613	-0-	-285522	-0-		429	1	9665	2	N	1381	1378	0			7
								1519	9									
*11	287550	X	13923	-0-	-273627	-0-		460	1	11903	3	N	1418	1412	0	1	8	12
								1560	9									
*12	297135	X	13429	-0-	-283706	-0-		586	1	11319	3	N	1385	1380	0	4	8	21
								1524	9									
01	297135	X	12524	-0-	-284611	-0-		562	1	10497	3	N	1332	1336	0	2	8	15
								1465	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 21261

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	141081	X	28406	-0-	-112675	-0-		1004	1	25790	2	N	1465	1474	0	10	8	-0-
								1612	9									
*09	136530	X	37962	-0-	-98568	-0-		1327	1	34582	2	N	1866	1857	0	2	8	7
								2053	9									
*10	141081	X	37482	-0-	-103599	-0-		1451	1	32711	2	N	3018	3012	0	1	8	12
								3320	9									
*11	136530	X	38005	-0-	-98525	-0-		1301	1	33639	3	N	2786	2775	0	1	8	22
								3065	9									
*12	141081	X	35940	-0-	-105141	-0-		1168	1	31596	3	N	2887	2875	0	6	8	44
								3176	9									
01	141081	X	31128	-0-	-109953	-0-		1079	1	27161	3	N	2625	2636	0	3	8	30
								2888	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

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	492063	X	26390	-0-	-465673	-0-		417	1	22259	2	N	3376	3415	0			-0-
								3714	9									
09	476190	X	24236	-0-	-451954	-0-		388	1	20683	2	N	2877	2863	0	2	8	12
								3165	9									
10	492063	X	-0-	-0-	-492063	-0-						N	2769	2763	0	1	8	17
11	476190	X	24010	-0-	-452180	-0-		409	1	20677	3	N	2658	2661	0	1	8	13
								2924	9									
12	492063	X	23445	-0-	-468618	-0-		322	1	20557	3	N	2333	2299	0	8	8	49
								2566	9									
01	492063	X	22779	-0-	-469284	-0-		341	1	19933	3	N	2277	2277	0	4	8	45
								2505	9									

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

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	16585	X	15408	-0-	-1177	-0-		1860	1	13001	2	N	260	235	1	3	8	471
								261	4	286	9							
09	15900	X	14304	-0-	-1596	-0-		1800	1	12275	2	N	208	247	1			432
								229	9									
10	15872	X	14496	-0-	-1376	-0-		1860	1	12334	2	N	209	220	0			421
								72	4	230	9							
11	15360	X	14022	-0-	-1338	-0-		1800	1	11957	2	N	241	238	0			424
								265	9									
12	15407	X	14436	-0-	-971	-0-		1860	1	11999	2	N	237	268	0			393
								316	4	261	9							
01	15407	X	13361	-0-	-2046	-0-		1860	1	10887	2	N	322	230	0			485
								260	4	354	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24032	-0-	-1326	-0-	198	1	22755	2	N	979	940	1	5	8	412
							2	4	1077	9							
09	23970	X	22383	-0-	-1587	-0-	21330	2	1053	9	N	957	762	1			607
10	24459	X	22993	-0-	-1466	-0-	21858	2	1	4	N	1031	1031	0			607
							1134	9									
11	23550	X	21795	-0-	-1755	-0-	20777	2	1018	9	N	925	925	0			607
12	24025	X	22009	-0-	-2016	-0-	20921	2	1088	9	N	989	989	0			607
01	24025	X	16291	-0-	-7734	-0-	15511	2	780	9	N	709	709	0			607

WESTWAY 2122 WELL #: 1 RRCID -> 286080 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 10156 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					39
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 11257 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		13897	-0-	13897	13897	11737	2	13	4	Y	1952	1935	0	3	8	64
							2147	9									
09	DLQ G-10		1745	-0-	1745	15642	1121	2	1	4	Y	566	596	0			34
							623	9									
10	DLQ G-10		14836	-0-	14836	30478	12075	2	2761	9	Y	2510	2457	0			87
11	DLQ G-10		11416	-0-	11416	41894	9875	2	1541	9	Y	1401	1414	0			74
12	53525	X	11631	-0-	-41894	-0-	10157	2	1474	9	Y	1340	1341	0			73
01	14849	X	10585	-0-	-4264	-0-	9052	2	143	4	Y	1264	1289	0			48
							1390	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		32631	-0-	32631	32631	29317	2	3314	9	Y	3013	3024	0	6	8	115
09	DLQ G-10		32713	-0-	32713	65344	29500	2	3213	9	Y	2921	2878	0			158
10	DLQ G-10		34614	-0-	34614	99958	31226	2	3388	9	Y	3080	3099	0			139
11	DLQ G-10		29516	-0-	29516	129474	26430	2	3086	9	Y	2805	2810	0			134
12	156526	X	27052	-0-	-129474	-0-	24339	2	2713	9	Y	2466	2426	0			174
01	34627	X	29517	-0-	-5110	-0-	26376	2	327	4	Y	2558	2579	0			153
							2814	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		20500	-0-	20500	20500	19139	2	1361	9	Y	1237	1229	0	9	8	47
09	DLQ G-10		483	-0-	483	20983	453	2	30	9	Y	27	73	0			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20983					Y	-0-	1	0			-0-
11	DLQ G-10		16054	-0-	16054	37037	14790	2	1264	9	Y	1149	1094	0			55
12	51348	X	14311	-0-	-37037	-0-	13181	2	1130	9	Y	1027	1009	0			73
01	20491	X	-0-	-0-	-20491	-0-					Y	-0-	73	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	5665	2	1231	9	N	1119	1282	0			122
09	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	5994	2	1431	9	N	1301	1301	0			122
10	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	6124	2	1500	9	N	1364	1278	0			208
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	5657	2	1339	9	N	1217	1220	0			205
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	5257	2	1282	9	N	1165	1160	0			210
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	4784	2	200	4	N	1269	1180	0			299
							1396	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13423	X	9828	-0-	-3595	-0-	7518	2	2310	9	N	2100	1998	0			237
09	12990	X	10941	-0-	-2049	-0-	8702	2	2239	9	N	2035	2192	0			80
10	13764	X	10862	-0-	-2902	-0-	8529	2	2333	9	N	2121	2104	0			97
11	13320	X	8589	-0-	-4731	-0-	6266	2	2323	9	N	2112	2107	0			102
12	13764	X	11026	-0-	-2738	-0-	8286	2	2740	9	N	2491	2424	0			169
01	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	10309	2	56	4	N	2250	2296	0			123
							2475	9									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3131	2	692	9	N	629	598	0			256
09	3330	X	2952	-0-	-378	-0-	2335	2	617	9	N	561	709	0			108
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	2702	2	663	9	N	603	601	0			110
11	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	2575	2	582	9	N	529	473	0			166
12	3813	X	3434	-0-	-379	-0-	2753	2	681	9	N	619	625	0			160
01	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	2698	2	617	9	N	561	515	0			206

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	3745	2	706	9	N	642	628	0	2	8	190
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	4601	2	668	9	N	607	615	0			182
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4043	2	650	9	N	591	615	0			158
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4280	2	647	9	N	588	594	0			152
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	3839	2	726	9	N	660	599	0			213
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	3804	2	597	9	N	543	596	0			160

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8897	X	7862	-0-	-1035	-0-	6395	2	1467	9	N	1334	1254	0			150
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	8441	2	1450	9	N	1318	1416	0			52
10	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	9131	2	1535	9	N	1395	1383	0			64
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7182	2	1335	9	N	1214	1219	0			59
12	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9219	2	1322	9	N	1202	1179	0			82
01	10664	X	9233	-0-	-1431	-0-	8003	2	44	4	N	1078	1101	0			59
							1186	9									

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1149	2	329	9	N	299	277	0			492
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	1688	2	816	9	N	742	931	0			303
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2574	2	818	9	N	744	702	0			345
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2485	2	704	9	N	640	593	0			392
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2834	2	583	9	N	530	552	0			370
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3436	2	510	9	N	464	458	0			376

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 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	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	27928	2	2152	9	N	1956	1953	0			113
09	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	24953	2	1967	9	N	1788	1762	0			139
10	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	25108	2	2144	9	N	1949	1998	0			90
11	28319	X	28319	-0-	-0-	-0-	26149	2	2170	9	N	1973	1979	0			84
12	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	27800	2	2089	9	N	1899	1878	0			105
01	31410	X	31410	-0-	-0-	-0-	29523	2	1887	9	N	1715	1667	0			153

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

08	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7360	2	1318	9	N	1198	1211	0			69
09	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	7945	2	1403	9	N	1275	1245	0			99
10	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	8446	2	1482	9	N	1347	1384	0			62
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	7912	2	1407	9	N	1279	1287	0			54
12	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	8828	2	1579	9	N	1435	1410	0			79
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	6820	2	1367	9	N	1243	1211	0			111

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

08	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	19308	2	2251	9	N	2046	2044	0			118
09	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	19359	2	2096	9	N	1905	1875	0			148
10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	20826	2	2052	9	N	1865	1927	0			86
11	20850	X	20026	-0-	-824	-0-	18032	2	1994	9	N	1813	1822	0			77
12	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	20231	2	2078	9	N	1889	1862	0			104
01	22878	X	17143	-0-	-5735	-0-	15201	2	1942	9	N	1765	1712	0			157

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

08	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	13308	2	925	9	N	841	835	0			71
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	11926	2	765	9	N	695	692	0			74
10	12927	X	11879	-0-	-1048	-0-	11188	2	691	9	N	628	621	0			81
11	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	11972	2	884	9	N	804	792	0			93
12	12927	X	11324	-0-	-1603	-0-	10411	2	913	9	N	830	838	0			85
01	12927	X	8721	-0-	-4206	-0-	7843	2	878	9	N	798	806	0			77

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

08	14632	X	10732	-0-	-3900	-0-	9674	2	1058	9	N	962	955	0			81
09	14160	X	8888	-0-	-5272	-0-	8072	2	816	9	N	742	744	0			79
10	14632	X	6640	-0-	-7992	-0-	6053	2	587	9	N	534	544	0			69
11	13320	X	7406	-0-	-5914	-0-	6735	2	671	9	N	610	609	0			70
12	10726	X	10306	-0-	-420	-0-	9675	2	631	9	N	574	585	0			59
01	10726	X	9473	-0-	-1253	-0-	8848	2	625	9	N	568	572	0			55

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

08	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10329	2	990	9	N	900	895	0			76
09	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9126	2	857	9	N	779	772	0			83
10	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	8525	2	860	9	N	782	764	0			101
11	9690	X	9149	-0-	-541	-0-	8090	2	1059	9	N	963	953	0			111
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	8770	2	850	9	N	773	805	0			79
01	10013	X	9021	-0-	-992	-0-	8182	2	839	9	N	763	768	0			74

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577

08	12338	X	11047	-0-	-1291	-0-	10071	2	976	9	N	887	885	0			75
09	11610	X	10889	-0-	-721	-0-	9966	2	923	9	N	839	824	0			90
10	11098	X	10076	-0-	-1022	-0-	9166	2	910	9	N	827	811	0			106
11	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	10471	2	1117	9	N	1015	1004	0			117
12	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	11982	2	1154	9	N	1049	1059	0			107
01	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	11550	2	1198	9	N	1089	1091	0			105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 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	18352	X	18323	-0-	-29	-0-	16469	2	1854	9	N	1685	1672	0			142
09	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	20179	2	1859	9	N	1690	1652	0			180
10	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	17781	2	1525	9	N	1386	1388	0			178
11	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	21929	2	1077	9	N	979	1044	0			113
12	21142	X	12117	-0-	-9025	-0-	11244	2	873	9	N	794	826	0			81
01	21142	X	16190	-0-	-4952	-0-	14778	2	1412	9	N	1284	1241	0			124

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 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	DLQ G-10		27442	-0-	27442	27442	25255	2	2187	9	Y	1988	1998	0	13	8	75
09	DLQ G-10		703	-0-	703	28145	652	2	51	9	Y	46	119	0			2
10	DLQ G-10		4973	-0-	4973	33118	3490	2	1483	9	Y	1348	1289	0			61
11	DLQ G-10		7218	-0-	7218	40336	6370	2	848	9	Y	771	795	0			37
12	48898	X	8562	-0-	-40336	-0-	7485	2	1077	9	Y	979	947	0			69
01	27435	X	10967	-0-	-16468	-0-	9463	2	117	4	Y	1261	1255	0			75
							1387	9									

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15345	X	12041	-0-	-3304	-0-	10964	2	1077	9	N	979	978	0			82
09	13200	X	11495	-0-	-1705	-0-	10492	2	1003	9	N	912	897	0			97
10	12059	X	7367	-0-	-4692	-0-	6732	2	635	9	N	577	600	0			74
11	11670	X	9392	-0-	-2278	-0-	8615	2	777	9	N	706	699	0			81
12	12028	X	8721	-0-	-3307	-0-	8008	2	713	9	N	648	663	0			66
01	12028	X	7499	-0-	-4529	-0-	6784	2	715	9	N	650	653	0			63

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12955	2	1967	9	N	1788	1795	0			103
09	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	11755	2	1872	9	N	1702	1672	0			133
10	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	12470	2	2008	9	N	1825	1874	0			84
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	11977	2	1949	9	N	1772	1781	0			75
12	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	11962	2	2157	9	N	1961	1928	0			108
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	10813	2	1981	9	N	1801	1749	0			160

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21297	X	19137	-0-	-2160	-0-	18352	2	785	9	N	714	715	0			60
09	19830	X	16288	-0-	-3542	-0-	15556	2	732	9	N	665	654	0			71
10	20491	X	10603	-0-	-9888	-0-	9978	2	625	9	N	568	566	0			73
11	19560	X	13052	-0-	-6508	-0-	12168	2	884	9	N	804	784	0			93
12	19344	X	14311	-0-	-5033	-0-	13513	2	798	9	N	725	744	0			74
01	19127	X	13517	-0-	-5610	-0-	12789	2	728	9	N	662	672	0			64

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		10608	-0-	10608	10608	9930	2	678	9	Y	616	629	0	1	8	23
09	DLQ G-10		24594	-0-	24594	35202	22503	2	2091	9	Y	1901	1821	0			103
10	DLQ G-10		24135	-0-	24135	59337	21945	2	2190	9	Y	1991	2004	0			90
11	DLQ G-10		13067	-0-	13067	72404	11989	2	1078	9	Y	980	1023	0			47
12	81568	X	9164	-0-	-72404	-0-	8478	2	686	9	Y	624	627	0			44
01	25420	X	10509	-0-	-14911	-0-	9518	2	118	4	Y	794	791	0			47
							873	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

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	45663	X	42550	-0-	-3113	-0-	38892	2	17	4	N	3310	3287	1			250
							3641	9									
09	43530	X	40884	-0-	-2646	-0-	8	1	37383	2	N	3160	3195	1			215
							17	4	3476	9							
10	44547	X	42594	-0-	-1953	-0-	38956	2	17	4	N	3292	3328	0			179
							3621	9									
11	42000	X	38692	-0-	-3308	-0-	35451	2	17	4	N	2931	2934	0			176
							3224	9									
12	42563	X	40077	-0-	-2486	-0-	36624	2	9	4	N	3131	3125	0			182
							3444	9									
01	42594	X	37980	-0-	-4614	-0-	34726	2	83	4	N	2883	2884	0			181
							3171	9									

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

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	47833	X	43850	-0-	-3983	-0-	40176	2	20	4	N	3322	3298	1			161
							3654	9									
09	45240	X	40451	-0-	-4789	-0-	9	1	37117	2	N	3007	3055	1			113
							17	4	3308	9							
10	46469	X	42123	-0-	-4346	-0-	38679	2	17	4	N	3115	3058	0			170
							3427	9									
11	43050	X	40471	-0-	-2579	-0-	37253	2	18	4	N	2909	2904	0			175
							3200	9									
12	43865	X	39018	-0-	-4847	-0-	35798	2	9	4	N	2919	2924	0			170
							3211	9									
01	43865	X	35404	-0-	-8461	-0-	32483	2	77	4	N	2585	2593	0			162
							2844	9									

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

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	41478	X	38173	-0-	-3305	-0-	34851	2	18	4	N	3004	2982	1			219
							3304	9									
09	39420	X	35748	-0-	-3672	-0-	8	1	32621	2	N	2821	2861	1			179
							16	4	3103	9							
10	40300	X	37148	-0-	-3152	-0-	33939	2	15	4	N	2904	2925	0			158
							3194	9									
11	37170	X	33950	-0-	-3220	-0-	31068	2	15	4	N	2606	2608	0			156
							2867	9									
12	38161	X	31824	-0-	-6337	-0-	28883	2	7	4	N	2667	2668	0			155
							2934	9									
01	38161	X	33322	-0-	-4839	-0-	30384	2	72	4	N	2605	2596	0			164
							2866	9									

WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

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	60357	X	52220	-0-	-8137	-0-	961	1	47475	2	N	3062	2800	1	14	8	1259
							416	4	3368	9							
09	56310	X	44427	-0-	-11883	-0-	892	1	40453	2	N	2492	2807	1			944
							341	4	2741	9							
10	54498	X	42284	-0-	-12214	-0-	1017	1	38179	2	N	2363	2466	1			841
							489	4	2599	9							
11	52530	X	42093	-0-	-10437	-0-	1005	1	37859	2	N	2531	2519	1			853
							445	4	2784	9							
12	52204	X	38310	-0-	-13894	-0-	1012	1	33320	2	N	2890	2879	1			864
							799	4	3179	9							
01	52204	X	28640	-0-	-23564	-0-	1066	1	23624	2	N	2599	2587	1			876
							1091	4	2859	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	735	-0-	-8162	-0-	279	1	111	4	N	314	276	1	8	8	122
							345	9									
09	10050	X	2539	-0-	-7511	-0-	308	1	1651	2	N	420	422	1			120
							118	4	462	9							
10	10385	X	9529	-0-	-856	-0-	223	1	8389	2	N	735	593	1			262
							108	4	809	9							
11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	195	1	7354	2	N	742	754	1			250
							87	4	816	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	228	1	7525	2	N	800	811	1			239
							180	4	880	9							
01	9517	X	4940	-0-	-4577	-0-	174	1	3847	2	N	674	686	1			227
							178	4	741	9							

UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	1207	1	10901	2	Y	465	476	0			69
							8979	4	512	9							
09	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	Y	456	447	0			78
							8039	4	502	9							
10	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	1772	1	10240	2	Y	469	463	0			84
							7900	4	516	9							
11	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	1018	1	9102	2	Y	456	467	0			73
							9655	4	502	9							
12	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	1092	1	10866	2	Y	512	489	0			96
							8206	4	563	9							
01	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	188	1	12506	2	Y	443	440	0			99
							7430	4	487	9							

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1131	1	18517	2	Y	683	714	0			91
							121	4	751	9							
09	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	1835	1	18366	2	Y	883	857	0			117
							32	4	971	9							
10	22413	X	21037	-0-	-1376	-0-	1789	1	18267	2	Y	844	842	0			119
							53	4	928	9							
11	21690	X	19378	-0-	-2312	-0-	952	1	17527	2	Y	794	803	0			110
							26	4	873	9							
12	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	1166	1	20317	2	Y	830	828	0			112
							31	4	913	9							
01	21917	X	21446	-0-	-471	-0-	194	1	20448	2	Y	708	720	0			100
							25	4	779	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29791	X	26916	-0-	-2875	-0-	1411	1	23090	2	Y	2059	2061	0			262
							150	4	2265	9							
09	27870	X	25147	-0-	-2723	-0-	2087	1	20886	2	Y	1943	1940	0			265
							37	4	2137	9							
10	28799	X	28625	-0-	-174	-0-	2348	1	23974	2	Y	2031	2011	0			285
							69	4	2234	9							
11	27870	X	25682	-0-	-2188	-0-	1208	1	22237	2	Y	2004	2013	0			276
							33	4	2204	9							
12	26908	X	25567	-0-	-1341	-0-	1268	1	22102	2	Y	1966	1975	0			267
							34	4	2163	9							
01	28613	X	28336	-0-	-277	-0-	245	1	25897	2	Y	1965	1961	0			271
							32	4	2162	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 3H RRCID -> 290329 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	926	1	8361	2	Y	1041	1030	0			148
							6887	4	1145	9							
09	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	1051	1	5842	2	Y	642	673	0			117
							4693	4	706	9							
10	11997	X	6689	-0-	-5308	-0-	562	1	3248	2	Y	339	386	0			70
							2506	4	373	9							
11	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	846	1	7564	2	Y	1142	1048	0			164
							8024	4	1256	9							
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	844	1	8395	2	Y	948	930	0			182
							6340	4	1043	9							
01	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	174	1	11539	2	Y	1056	1011	0			227
							6855	4	1162	9							

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	897	1	14713	2	N	826	946	0			630
							66	4	909	9							
09	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	1387	1	12402	2	N	808	993	0			445
							1502	4	889	9							
10	16554	X	15834	-0-	-720	-0-	1329	1	13605	2	N	818	807	0			456
							900	9									
11	16020	X	15286	-0-	-734	-0-	735	1	13543	2	N	916	953	0			419
							1008	9									
12	16554	X	16319	-0-	-235	-0-	826	1	14412	2	N	983	1063	0			339
							1081	9									
01	16554	X	9310	-0-	-7244	-0-	80	1	7973	2	N	734	495	0			578
							450	4	807	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	16865	-0-	-4122	-0-	889	1	14552	2	Y	1208	1217	0			155
							95	4	1329	9							
09	18120	X	16829	-0-	-1291	-0-	1413	1	14137	2	Y	1140	1139	0			156
							25	4	1254	9							
10	18011	X	17964	-0-	-47	-0-	1481	1	15118	2	Y	1202	1190	0			168
							43	4	1322	9							
11	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	852	1	15684	2	Y	1223	1224	0			167
							24	4	1345	9							
12	17520	X	17520	-0-	-0-	-0-	879	1	15314	2	Y	1185	1191	0			161
							23	4	1304	9							
01	17949	X	16519	-0-	-1430	-0-	143	1	15105	2	Y	1138	1141	0			158
							19	4	1252	9							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20863	X	20747	-0-	-116	-0-	1071	1	17535	2	Y	1843	1808	0			230
							114	4	2027	9							
09	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1732	1	17327	2	Y	1709	1706	0			233
							31	4	1880	9							
10	19499	X	18709	-0-	-790	-0-	1529	1	15616	2	Y	1381	1414	0			200
							45	4	1519	9							
11	20070	X	18609	-0-	-1461	-0-	862	1	15868	2	Y	1686	1659	0			227
							24	4	1855	9							
12	20863	X	18825	-0-	-2038	-0-	922	1	16069	2	Y	1645	1649	0			223
							24	4	1810	9							
01	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	179	1	18933	2	Y	1709	1697	0			235
							24	4	1880	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17639	X	13194	-0-	-4445	-0-	675	1	11046	2	Y	1274	1253	0			160
							72	4	1401	9							
09	17430	X	15692	-0-	-1738	-0-	1302	1	13025	2	Y	1220	1214	0			166
							23	4	1342	9							
10	18011	X	14935	-0-	-3076	-0-	1226	1	12515	2	Y	1053	1068	0			151
							36	4	1158	9							
11	17430	X	13546	-0-	-3884	-0-	633	1	11648	2	Y	1134	1130	0			155
							18	4	1247	9							
12	16213	X	12613	-0-	-3600	-0-	620	1	10797	2	Y	1073	1082	0			146
							16	4	1180	9							
01	16213	X	12121	-0-	-4092	-0-	103	1	10930	2	Y	976	986	0			136
							14	4	1074	9							

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33759	X	32384	-0-	-1375	-0-	1763	1	28852	2	Y	1437	1458	0			186
							188	4	1581	9							
09	33090	X	29277	-0-	-3813	-0-	2520	1	25218	2	Y	1359	1359	0			186
							44	4	1495	9							
10	34689	X	29664	-0-	-5025	-0-	2495	1	25471	2	Y	1477	1457	0			206
							73	4	1625	9							
11	33570	X	29276	-0-	-4294	-0-	1426	1	26246	2	Y	1422	1432	0			196
							40	4	1564	9							
12	34689	X	31548	-0-	-3141	-0-	1616	1	28156	2	Y	1575	1560	0			211
							43	4	1733	9							
01	32395	X	29539	-0-	-2856	-0-	261	1	27593	2	Y	1501	1504	0			208
							34	4	1651	9							

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44299	X	40295	-0-	-4004	-0-	1503	1	34854	2	Y	2984	2998	0			62
							656	4	3282	9							
09	42870	X	41736	-0-	-1134	-0-	556	1	37428	2	Y	3214	3211	0			65
							217	4	3535	9							
10	45990	X	45990	-0-	-0-	-0-	1026	1	40566	2	Y	3540	3531	0			74
							504	4	3894	9							
11	42870	X	37491	-0-	-5379	-0-	227	1	33631	2	Y	2693	2693	0			74
							671	4	2962	9							
12	44299	X	39882	-0-	-4417	-0-	1660	1	32194	2	Y	2924	2924	0			74
							2812	4	3216	9							
01	44299	X	39179	-0-	-5120	-0-	786	1	33771	2	Y	2733	2732	0			75
							1616	4	3006	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

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	19654	X	12429	-0-		-7225		-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
									194	4	1473	9							
09	19020	X	12213	-0-		-6807		-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0			26
									61	4	1429	9							
10	19654	X	12146	-0-		-7508		-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0			26
									129	4	1383	9							
11	12030	X	11157	-0-		-873		-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
									193	4	1242	9							
12	12617	X	10489	-0-		-2128		-0-	422	1	8196	2	Y	1050	1054	0			27
									716	4	1155	9							
01	12617	X	11033	-0-		-1584		-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
									443	4	1123	9							

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

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	14036	X	14036	-0-		-0-		-0-	528	1	12233	2	Y	950	950	0			20
									230	4	1045	9							
09	13190	X	13190	-0-		-0-		-0-	178	1	11998	2	Y	859	862	0			17
									69	4	945	9							
10	12090	X	10612	-0-		-1478		-0-	235	1	9277	2	Y	895	893	0			19
									115	4	985	9							
11	11880	X	9149	-0-		-2731		-0-	54	1	7976	2	Y	873	868	0			24
									159	4	960	9							
12	12285	X	12285	-0-		-0-		-0-	514	1	9969	2	Y	846	848	0			22
									871	4	931	9							
01	12276	X	10912	-0-		-1364		-0-	219	1	9407	2	Y	760	761	0			21
									450	4	836	9							

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

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	20165	X	20165	-0-		-0-		-0-	1052	1	17217	2	Y	1622	1635	0			208
									112	4	1784	9							
09	19230	X	17431	-0-		-1799		-0-	1444	1	14453	2	Y	1372	1390	0			190
									25	4	1509	9							
10	19871	X	16709	-0-		-3162		-0-	1352	1	13807	2	Y	1373	1369	0			194
									40	4	1510	9							
11	19230	X	16494	-0-		-2736		-0-	769	1	14161	2	Y	1403	1405	0			192
									21	4	1543	9							
12	19871	X	15571	-0-		-4300		-0-	759	1	13221	2	Y	1428	1427	0			193
									20	4	1571	9							
01	19871	X	16696	-0-		-3175		-0-	141	1	14888	2	Y	1499	1487	0			205
									18	4	1649	9							

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

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	14880	X	7142	-0-		-7738		-0-	264	1	6127	2	Y	578	589	0			12
									115	4	636	9							
09	14400	X	13409	-0-		-991		-0-	179	1	12079	2	Y	983	975	0			20
									70	4	1081	9							
10	15648	X	15648	-0-		-0-		-0-	350	1	13853	2	Y	1157	1153	0			24
									172	4	1273	9							
11	18757	X	18757	-0-		-0-		-0-	115	1	17096	2	Y	1095	1089	0			30
									341	4	1205	9							
12	18466	X	18466	-0-		-0-		-0-	783	1	15187	2	Y	1063	1066	0			27
									1327	4	1169	9							
01	15898	X	15898	-0-		-0-		-0-	324	1	13900	2	Y	917	919	0			25
									665	4	1009	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12324	-0-	-665	-0-	453	1	10510	2	Y	1057	1055	0			22
							198	4	1163	9							
09	12570	X	11317	-0-	-1253	-0-	150	1	10078	2	Y	937	940	0			19
							58	4	1031	9							
10	12989	X	10810	-0-	-2179	-0-	238	1	9408	2	Y	952	951	0			20
							117	4	1047	9							
11	12000	X	9873	-0-	-2127	-0-	58	1	8606	2	Y	943	938	0			25
							172	4	1037	9							
12	12338	X	7997	-0-	-4341	-0-	318	1	6175	2	Y	877	880	0			22
							539	4	965	9							
01	12338	X	8011	-0-	-4327	-0-	153	1	6554	2	Y	900	897	0			25
							314	4	990	9							

TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 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	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	393	1	3552	2	Y	1461	1488	0			214
							2926	4	1607	9							
09	8820	X	7400	-0-	-1420	-0-	538	1	2993	2	Y	1332	1317	0			229
							2404	4	1465	9							
10	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	546	1	3153	2	Y	1317	1308	0			238
							2432	4	1449	9							
11	8910	X	7646	-0-	-1264	-0-	319	1	2855	2	Y	1313	1341	0			210
							3028	4	1444	9							
12	9207	X	7228	-0-	-1979	-0-	302	1	3006	2	Y	1500	1430	0			280
							2270	4	1650	9							
01	8463	X	5492	-0-	-2971	-0-	40	1	2643	2	Y	1126	1148	0			258
							1570	4	1239	9							

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 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	14105	X	12753	-0-	-1352	-0-	619	1	5596	2	Y	1754	1791	0			258
							4609	4	1929	9							
09	13650	X	11748	-0-	-1902	-0-	901	1	5010	2	Y	1648	1624	0			282
							4024	4	1813	9							
10	14105	X	13027	-0-	-1078	-0-	1007	1	5818	2	Y	1557	1556	0			283
							4489	4	1713	9							
11	13260	X	12240	-0-	-1020	-0-	542	1	4845	2	Y	1558	1591	0			250
							5139	4	1714	9							
12	13299	X	10240	-0-	-3059	-0-	456	1	4533	2	Y	1662	1599	0			313
							3423	4	1828	9							
01	13020	X	10541	-0-	-2479	-0-	85	1	5633	2	Y	1342	1351	0			304
							3347	4	1476	9							

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 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	21886	X	21886	-0-	-0-	-0-	1110	1	10030	2	Y	2259	2226	0			320
							8261	4	2485	9							
09	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	1823	1	10133	2	Y	2190	2139	0			371
							8139	4	2409	9							
10	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	1856	1	10730	2	Y	2243	2212	0			402
							8278	4	2467	9							
11	22597	X	22597	-0-	-0-	-0-	1046	1	9353	2	Y	2069	2136	0			335
							9922	4	2276	9							
12	13671	X	9710	-0-	-3961	-0-	484	1	4810	2	Y	712	876	0			171
							3633	4	783	9							
01	13671	X	935	-0-	-12736	-0-	9	1	580	2	Y	1	39	0			133
							345	4	1	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23558	-0-	-16556	-0-	841	1	19501	2	Y	2590	2541	0			53
							367	4	2849	9							
09	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	407	1	27379	2	Y	3164	3153	0			64
							158	4	3480	9							
10	39333	X	39333	-0-	-0-	-0-	857	1	33904	2	Y	3774	3759	0			79
							421	4	4151	9							
11	38925	X	38925	-0-	-0-	-0-	232	1	34317	2	Y	3356	3344	0			91
							684	4	3692	9							
12	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	1948	1	37763	2	Y	3459	3462	0			88
							3299	4	3805	9							
01	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	842	1	36150	2	Y	3121	3123	0			86
							1730	4	3433	9							

HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							
09	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	157	1	10567	2	Y	1299	1301	0			26
							61	4	1429	9							
10	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	262	1	10372	2	Y	1257	1257	0			26
							129	4	1383	9							
11	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
							192	4	1242	9							
12	11098	X	10490	-0-	-608	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							
01	11098	X	11033	-0-	-65	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
							443	4	1123	9							

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 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
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	Y	304	298	0			6
							53	4	334	9							
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	78	1	5267	2	Y	700	692	0			14
							31	4	770	9							
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	112	1	4416	2	Y	495	499	0			10
							55	4	545	9							
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	26	1	3799	2	Y	385	385	0			10
							76	4	424	9							
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	153	1	2960	2	Y	335	336	0			9
							259	4	369	9							
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	45	1	1943	2	Y	143	148	0			4
							93	4	157	9							

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10788	-0-	-4309	-0-	307	1	7114	2	Y	2939	2938	0			61
							134	4	3233	9							
09	14610	X	10336	-0-	-4274	-0-	97	1	6565	2	Y	3305	3298	0			68
							38	4	3636	9							
10	15097	X	11488	-0-	-3609	-0-	185	1	7318	2	Y	3540	3534	0			74
							91	4	3894	9							
11	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	90	1	13298	2	Y	3141	3129	0			86
							265	4	3455	9							
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	675	1	13094	2	Y	2993	3003	0			76
							1144	4	3292	9							
01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	308	1	13238	2	Y	2812	2810	0			78
							634	4	3093	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31647	-0-	-779	-0-	1145	1	26556	2	Y	3134	3136	0			67
							499	4	3447	9							
09	31170	X	29239	-0-	-1931	-0-	380	1	25552	2	Y	2872	2880	0			59
							148	4	3159	9							
10	32426	X	28123	-0-	-4303	-0-	606	1	23943	2	Y	2978	2975	0			62
							298	4	3276	9							
11	31380	X	20471	-0-	-10909	-0-	113	1	16797	2	Y	2933	2915	0			80
							335	4	3226	9							
12	32426	X	28291	-0-	-4135	-0-	1131	1	21921	2	Y	3022	3025	0			77
							1915	4	3324	9							
01	31651	X	27111	-0-	-4540	-0-	524	1	22520	2	Y	2717	2719	0			75
							1078	4	2989	9							

B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25389	X	13023	-0-	-12366	-0-	427	1	9889	2	Y	2292	2277	0			48
							186	4	2521	9							
09	23130	X	12130	-0-	-11000	-0-	136	1	9125	2	Y	2560	2556	0			52
							53	4	2816	9							
10	23901	X	13575	-0-	-10326	-0-	257	1	10173	2	Y	2744	2739	0			57
							127	4	3018	9							
11	18630	X	17429	-0-	-1201	-0-	93	1	13771	2	Y	2991	2967	0			81
							275	4	3290	9							
12	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	698	1	13534	2	Y	2841	2850	0			72
							1182	4	3125	9							
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	300	1	12892	2	Y	2459	2463	0			68
							617	4	2705	9							

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26319	X	22447	-0-	-3872	-0-	810	1	18780	2	Y	2276	2278	0			48
							353	4	2504	9							
09	25470	X	19447	-0-	-6023	-0-	251	1	16912	2	Y	1987	1994	0			41
							98	4	2186	9							
10	23498	X	200	-0-	-23298	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					41
							2	4									
11	22500	X	10872	-0-	-11628	-0-	69	1	10276	2	Y	293	325	0			9
							205	4	322	9							
12	23250	X	20551	-0-	-2699	-0-	790	1	15317	2	Y	2824	2763	0			70
							1338	4	3106	9							
01	22444	X	20571	-0-	-1873	-0-	390	1	16731	2	Y	2408	2411	0			67
							801	4	2649	9							

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 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	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1817	1	30877	2	Y	2610	2593	0			122
							85	4	2871	9							
09	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	1353	1	29277	2	Y	2435	2232	0			325
							70	4	2679	9							
10	33904	X	33904	-0-	-0-	-0-	2018	1	28856	2	Y	2614	2699	0			240
							155	4	2875	9							
11	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-	2973	1	27111	2	Y	2556	2412	0			384
							55	4	2812	9							
12	33015	X	32536	-0-	-479	-0-	2599	1	27542	2	Y	2155	2385	0			154
							24	4	2371	9							
01	33015	X	23392	-0-	-9623	-0-	1754	1	19483	2	Y	1931	1903	0			182
							31	4	2124	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

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	41726	X	38646	-0-	-3080	-0-	2003	1	34046	2	Y	2275	2265	0			106
							94	4	2503	9							
09	39630	X	35492	-0-	-4138	-0-	1461	1	31610	2	Y	2132	1954	0			284
							76	4	2345	9							
10	40951	X	37222	-0-	-3729	-0-	2247	1	32121	2	Y	2437	2499	0			222
							173	4	2681	9							
11	38070	X	35049	-0-	-3021	-0-	3216	1	29333	2	Y	2219	2105	0			336
							59	4	2441	9							
12	39215	X	35007	-0-	-4208	-0-	2847	1	30161	2	Y	1794	2001	0			129
							26	4	1973	9							
01	38657	X	25611	-0-	-13046	-0-	1961	1	21783	2	Y	1666	1638	0			157
							34	4	1833	9							

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

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	48298	X	46704	-0-	-1594	-0-	2382	1	40491	2	Y	3382	3370	0			158
							111	4	3720	9							
09	46740	X	42001	-0-	-4739	-0-	1702	1	36812	2	Y	3090	2835	0			413
							88	4	3399	9							
10	48298	X	43625	-0-	-4673	-0-	2585	1	36959	2	Y	3529	3620	0			322
							199	4	3882	9							
11	46740	X	41882	-0-	-4858	-0-	3779	1	34467	2	Y	3243	3075	0			490
							69	4	3567	9							
12	47864	X	43290	-0-	-4574	-0-	3468	1	36741	2	Y	2772	3064	0			198
							32	4	3049	9							
01	46717	X	30973	-0-	-15744	-0-	2331	1	25896	2	Y	2459	2425	0			232
							41	4	2705	9							

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

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	24118	X	17642	-0-	-6476	-0-	14687	2	108	4	Y	2588	2591	0			13
							2847	9									
09	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	151	1	12730	2	Y	1639	1643	0			9
							17	4	1803	9							
10	16306	X	13470	-0-	-2836	-0-	212	1	10369	2	Y	2575	2572	0			12
							56	4	2833	9							
11	17070	X	16109	-0-	-961	-0-	273	1	13275	2	Y	2325	2324	0			13
							3	4	2558	9							
12	17639	X	15977	-0-	-1662	-0-	565	1	13152	2	Y	2039	2041	0			11
							17	4	2243	9							
01	17639	X	13790	-0-	-3849	-0-	275	1	11215	2	Y	2066	2062	0			15
							27	4	2273	9							

JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

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	62093	X	49987	-0-	-12106	-0-	1771	1	41049	2	Y	5814	5822	0			121
							772	4	6395	9							
09	57210	X	46893	-0-	-10317	-0-	598	1	40247	2	Y	5286	5300	0			107
							233	4	5815	9							
10	56916	X	46385	-0-	-10531	-0-	987	1	39009	2	Y	5367	5362	0			112
							485	4	5904	9							
11	55080	X	43156	-0-	-11924	-0-	249	1	36892	2	Y	4799	4780	0			131
							736	4	5279	9							
12	53165	X	43299	-0-	-9866	-0-	1729	1	33519	2	Y	4657	4669	0			119
							2928	4	5123	9							
01	49972	X	42190	-0-	-7782	-0-	813	1	34896	2	Y	4374	4372	0			121
							1670	4	4811	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

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	52235	X	49710	-0-	-2525	-0-	1889	1	43800	2	Y	2906	2909	0			61
							824	4	3197	9							
09	55380	X	42178	-0-	-13202	-0-	577	1	38858	2	Y	2289	2303	0			47
							225	4	2518	9							
10	57226	X	45498	-0-	-11728	-0-	1040	1	41123	2	Y	2567	2560	0			54
							511	4	2824	9							
11	55380	X	44420	-0-	-10960	-0-	275	1	40803	2	Y	2298	2290	0			62
							814	4	2528	9							
12	52235	X	34680	-0-	-17555	-0-	1479	1	28682	2	Y	1831	1846	0			47
							2505	4	2014	9							
01	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	1093	1	46960	2	Y	2595	2571	0			71
							2248	4	2855	9							

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

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	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
							94	4	842	9							
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
							13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
							78	4	822	9							
11	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
							28	4	672	9							
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
							86	4	561	9							
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
							17	4	334	9							

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

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	49228	X	6163	-0-	-43065	-0-	216	1	5011	2	Y	765	767	0			16
							94	4	842	9							
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	33	1	2248	2	Y	539	544	0			11
							13	4	593	9							
10	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	159	1	6301	2	Y	747	742	0			16
							78	4	822	9							
11	6120	X	2100	-0-	-4020	-0-	9	1	1391	2	Y	611	610	0			17
							28	4	672	9							
12	6324	X	1684	-0-	-4640	-0-	51	1	986	2	Y	510	514	0			13
							86	4	561	9							
01	7347	X	713	-0-	-6634	-0-	8	1	354	2	Y	304	308	0			9
							17	4	334	9							

HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

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	33108	X	12429	-0-	-20679	-0-	445	1	10317	2	Y	1339	1335	0			28
							194	4	1473	9							
09	32040	X	12213	-0-	-19827	-0-	157	1	10566	2	Y	1299	1301	0			26
							61	4	1429	9							
10	19654	X	12145	-0-	-7509	-0-	262	1	10372	2	Y	1256	1256	0			26
							129	4	1382	9							
11	12030	X	11157	-0-	-873	-0-	65	1	9657	2	Y	1129	1124	0			31
							193	4	1242	9							
12	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	423	1	8195	2	Y	1051	1055	0			27
							716	4	1156	9							
01	12617	X	11033	-0-	-1584	-0-	215	1	9252	2	Y	1021	1020	0			28
							443	4	1123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16322	-0-	-7362	-0-	1722	1	12232	2	Y	2149	2139	0			82
							4	4	2364	9							
09	22920	X	17297	-0-	-5623	-0-	1452	1	13565	2	Y	2071	2082	0			71
							2	4	2278	9							
10	23684	X	16970	-0-	-6714	-0-	1417	1	13195	2	Y	2057	2062	0			66
							95	4	2263	9							
11	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	1382	1	12837	2	Y	1971	1973	0			64
							2168	9									
12	17887	X	15591	-0-	-2296	-0-	1520	1	12049	2	Y	1837	1839	0			62
							1	4	2021	9							
01	17887	X	16123	-0-	-1764	-0-	2218	1	11735	2	Y	1888	1894	0			56
							93	4	2077	9							

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 5H RRCID -> 300087 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10763 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41292	X	18947	-0-	-22345	-0-	2000	1	14206	2	Y	2487	2477	0			96
							5	4	2736	9							
09	39960	X	19852	-0-	-20108	-0-	1666	1	15568	2	Y	2378	2392	0			82
							2	4	2616	9							
10	41292	X	20057	-0-	-21235	-0-	1676	1	15607	2	Y	2419	2423	0			78
							113	4	2661	9							
11	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	1573	1	14607	2	Y	2252	2257	0			73
							2477	9									
12	20522	X	18867	-0-	-1655	-0-	1844	1	14615	2	Y	2188	2187	0			74
							1	4	2407	9							
01	20522	X	19037	-0-	-1485	-0-	2614	1	13828	2	Y	2260	2267	0			67
							109	4	2486	9							

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 2H RRCID -> 300268 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10376 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24831	X	20651	-0-	-4180	-0-	2071	1	14716	2	Y	3508	3503	0			135
							5	4	3859	9							
09	24030	X	19408	-0-	-4622	-0-	1527	1	14270	2	Y	3281	3303	0			113
							2	4	3609	9							
10	24831	X	19838	-0-	-4993	-0-	1570	1	14619	2	Y	3221	3230	0			104
							106	4	3543	9							
11	24030	X	19108	-0-	-4922	-0-	1512	1	14039	2	Y	3234	3234	0			104
							3557	9									
12	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1753	1	13895	2	Y	3163	3160	0			107
							1	4	3479	9							
01	20646	X	18946	-0-	-1700	-0-	2432	1	12868	2	Y	3222	3233	0			96
							102	4	3544	9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
09	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	16900	3	2500	9	Y	2273	1631	1	32	8	610
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	21618	3	2147	9	Y	1952	2019	1	17	8	526
11	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	15593	3	16	4	Y	1894	1494	1	17	8	909
							2083	9									
12	20026	X	16842	-0-	-3184	-0-	14773	3	2069	9	Y	1881	1868	1	10	8	912
01	23777	X	17477	-0-	-6300	-0-	15664	3	1813	9	Y	1648	2026	1	6	8	528

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-3356	-0-	3663	3	10	4	Y	796	798	0	5	8	49
							876	9									
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	25519	3	10	4	Y	819	793	0	9	8	66
							901	9									
10	10850	X	5105	-0-	-5745	-0-	3872	3	1233	9	Y	1121	1085	0	6	8	96
11	10500	X	5785	-0-	-4715	-0-	5064	3	721	9	Y	655	667	0	3	8	81
12	27311	X	10486	-0-	-16825	-0-	9121	3	10	4	Y	1232	1189	0	4	8	120
							1355	9									
01	27311	X	9540	-0-	-17771	-0-	8406	3	1134	9	Y	1031	1060	0	2	8	89

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2526	-0-	-4077	-0-	2082	3	4	4	Y	400	436	0	4	8	24
							440	9									
09	6900	X	5923	-0-	-977	-0-	5259	3	664	9	Y	604	574	0	6	8	48
10	8556	X	2364	-0-	-6192	-0-	1618	3	746	9	Y	678	664	0	4	8	58
11	8280	X	3494	-0-	-4786	-0-	2916	3	3	4	Y	523	514	0	2	8	65
							575	9									
12	8556	X	6838	-0-	-1718	-0-	5574	3	10	4	Y	1140	1090	0	4	8	111
							1254	9									
01	6107	X	5675	-0-	-432	-0-	4813	3	862	9	Y	784	826	0	2	8	67

COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 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	4805	X	1235	-0-	-3570	-0-	911	3	10	4	Y	285	228	0	7	8	50
							314	9									
09	3570	X	1012	-0-	-2558	-0-	703	3	309	9	Y	281	258	0	2	8	71
10	2573	X	941	-0-	-1632	-0-	787	3	154	9	Y	140	182	0	2	8	27
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3585	3	388	9	Y	353	313	0	6	8	61
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3716	3	416	9	Y	378	353	0	4	8	82
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1417	3	140	9	Y	127	132	0	1	8	76

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3067	3	1045	9	Y	950	957	0			171
09	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3157	3	1119	9	Y	1017	1000	0			188
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	82	0			106
11	3420	X	401	-0-	-3019	-0-	269	3	1	4	Y	119	91	0			134
							131	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	4001	3	131	4	Y	1515	1456	0			193
							1667	9									
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	3419	3	98	4	Y	1443	1071	0			565
							1587	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28334	X	15745	-0-	-12589	-0-	14092	3	1653	9	Y	1503	1460	0	30	8	196
09	27090	X	16240	-0-	-10850	-0-	14549	3	1691	9	Y	1537	1516	0	34	8	183
10	27993	X	18476	-0-	-9517	-0-	16713	3	1763	9	Y	1603	1585	0	19	8	182
11	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	15613	3	1795	9	Y	1632	1582	0	26	8	206
12	16771	X	12935	-0-	-3836	-0-	11713	3	1222	9	Y	1111	1213	0			104
01	18476	X	11650	-0-	-6826	-0-	10357	3	1293	9	Y	1175	1044	0	8	8	227

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 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	17825	X	3979	-0-	-13846	-0-	3249	3	7	4	Y	657	535	0	5	8	117
							723	9									
09	14010	X	5406	-0-	-8604	-0-	4728	3	678	9	Y	616	569	0	9	8	155
10	7347	X	5957	-0-	-1390	-0-	5038	3	919	9	Y	835	820	0	7	8	163
11	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	7846	3	1449	9	Y	1317	1244	0	6	8	230
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	9145	3	1500	9	Y	1364	1291	0	5	8	298
01	5952	X	4169	-0-	-1783	-0-	3595	3	574	9	Y	522	506	0	1	8	313

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12860	-0-	-7073	-0-	11257	3	44	4	Y	1417	1414	0	7	8	214
							1559	9									
09	17520	X	2744	-0-	-14776	-0-	2653	3	3	4	Y	80	270	0	1	8	23
							88	9									
10	15872	X	15507	-0-	-365	-0-	13129	3	2	4	Y	2160	2099	0	7	8	77
							2376	9									
11	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	15315	3	2302	9	Y	2093	1998	0	7	8	165
12	15872	X	15623	-0-	-249	-0-	13631	3	1992	9	Y	1811	1894	0	4	8	78
01	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	16881	3	1993	9	Y	1812	1749	0	3	8	138

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-8840	-0-	2457	3	328	9	Y	298	757	0	2	8	110
09	11880	X	2977	-0-	-8903	-0-	2490	3	487	9	Y	443	406	0	3	8	144
10	12276	X	8535	-0-	-3741	-0-	7125	3	1410	9	Y	1282	1195	0	9	8	222
11	11880	X	8706	-0-	-3174	-0-	7448	3	9	4	Y	1135	1105	0	12	8	240
							1249	9									
12	10509	X	9363	-0-	-1146	-0-	8060	3	7	4	Y	1178	1226	0			192
							1296	9									
01	8525	X	7957	-0-	-568	-0-	6772	3	158	4	Y	934	911	0	10	8	205
							1027	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41704	X	41704	-0-	-0-	-0-	38106	3	3598	9	Y	3271	3279	0			114
09	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	32846	3	3	4	Y	2715	2716	0	3	8	110
							2987	9									
10	38076	X	38076	-0-	-0-	-0-	34391	3	3685	9	Y	3350	3316	0	2	8	142
11	41777	X	41777	-0-	-0-	-0-	37854	3	4	4	Y	3563	3566	0	1	8	138
							3919	9									
12	42723	X	42723	-0-	-0-	-0-	38634	3	4089	9	Y	3717	3696	0			159
01	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	28700	3	9	4	Y	2527	2562	0	1	8	123
							2780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16988	X	15455	-0-	-1533	-0-	13365	3	2090	9	Y	1900	1866	0			77
09	16440	X	14142	-0-	-2298	-0-	12306	3	1836	9	Y	1669	1687	0			59
10	16988	X	16147	-0-	-841	-0-	13998	3	2149	9	Y	1954	1953	0	1	8	59
11	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	13116	3	2010	9	Y	1827	1859	0			27
12	15469	X	9769	-0-	-5700	-0-	7272	3	2497	9	Y	2270	2263	0			34
01	16151	X	14080	-0-	-2071	-0-	12309	3	1771	9	Y	1610	1587	0	1	8	56

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22444	X	18483	-0-	-3961	-0-	15705	3	2778	9	Y	2525	2479	0			102
09	21720	X	18526	-0-	-3194	-0-	15939	3	2587	9	Y	2352	2370	0	1	8	83
10	22444	X	19841	-0-	-2603	-0-	17156	3	2685	9	Y	2441	2449	0	2	8	73
11	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	15903	3	2613	9	Y	2375	2412	0	1	8	35
12	19158	X	15478	-0-	-3680	-0-	11906	3	3572	9	Y	3247	3233	0			49
01	19840	X	12853	-0-	-6987	-0-	11228	3	1625	9	Y	1477	1473	0	1	8	52

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	16138	3	1331	9	Y	1210	1200	0			153
09	18360	X	17872	-0-	-488	-0-	1182	1	15456	3	Y	1101	941	0	1	8	312
							23	4	1211	9							
10	18972	X	11285	-0-	-7687	-0-	1092	1	9548	3	Y	523	751	0	1	8	83
							70	4	575	9							
11	18360	X	16599	-0-	-1761	-0-	1508	1	13978	3	Y	1012	909	0			186
							1113	9									
12	18476	X	10169	-0-	-8307	-0-	909	1	8598	3	Y	602	682	0			106
							662	9									
01	18476	X	14499	-0-	-3977	-0-	1293	1	12059	3	Y	1043	983	0			166
							1147	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1364	-0-	-4588	-0-	1091	3	273	9	Y	248	249	0			31
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	155	142	0			44
10	4123	X	1026	-0-	-3097	-0-	70	1	618	3	Y	307	302	0			49
							338	9									
11	3960	X	1784	-0-	-2176	-0-	146	1	1353	3	Y	259	260	0			48
							285	9									
12	4092	X	1703	-0-	-2389	-0-	133	1	1260	3	Y	282	280	0			50
							310	9									
01	1364	X	1139	-0-	-225	-0-	90	1	837	3	Y	193	212	0			31
							212	9									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94984	X	72682	-0-	-22302	-0-	70406	3	2276	9	Y	2069	2033	0			84
09	91920	X	66256	-0-	-25664	-0-	64177	3	2079	9	Y	1890	1907	0	1	8	66
10	94984	X	49624	-0-	-45360	-0-	48077	3	1547	9	Y	1406	1428	0	2	8	42
11	70350	X	59755	-0-	-10595	-0-	57739	3	7	4	Y	1826	1840	0	1	8	27
							2009	9									
12	72695	X	51175	-0-	-21520	-0-	49334	3	13	4	Y	1662	1664	0			25
							1828	9									
01	72695	X	46518	-0-	-26177	-0-	44987	3	1531	9	Y	1392	1367	0	1	8	49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12555	-0-	-0-	-0-	9557	3	1913	4	Y	986	758	0			286
							1085	9									
09	9330	X	8033	-0-	-1297	-0-	7075	3	47	4	Y	828	952	0			162
							911	9									
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	4479	3	176	4	Y	726	838	0			50
							799	9									
11	12180	X	4347	-0-	-7833	-0-	3555	3	22	4	Y	700	640	0			110
							770	9									
12	12555	X	7368	-0-	-5187	-0-	14	1	6497	3	Y	645	540	0			215
							147	4	710	9							
*01	12555	X	5720	-0-	-6835	-0-	1	1	5207	3	Y	427	493	0			149
							42	4	470	9							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	4613	-0-	-3540	-0-	4108	3	505	9	Y	459	465	0	13	8	20
09	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	117	1	15566	3	Y	1380	1362	0	6	8	32
							1518	9									
10	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	7599	3	2	4	Y	1682	1682	0	5	8	27
							1850	9									
11	5910	X	3815	-0-	-2095	-0-	2	1	2977	3	Y	586	586	0	1	8	26
							191	4	645	9							
12	17763	X	5976	-0-	-11787	-0-	4	1	5052	3	Y	727	715	0	2	8	36
							120	4	800	9							
01	17763	X	2506	-0-	-15257	-0-	2090	3	416	9	Y	378	401	0	1	8	12

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	7624	3	919	9	Y	835	829	0	11	8	71
09	8070	X	5218	-0-	-2852	-0-	4667	3	551	9	Y	501	490	0	11	8	71
10	9052	X	6814	-0-	-2238	-0-	5980	3	834	9	Y	758	719	0	6	8	104
11	8760	X	7991	-0-	-769	-0-	7102	3	889	9	Y	808	792	0	6	8	114
12	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	10314	3	1230	9	Y	1118	1097	0	6	8	129
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	8359	3	1058	9	Y	962	938	0	3	8	150

RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	2	4	509	9	Y	463	457	0	16	8	79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	256	0	5	8	66
10	3100	N	5956	-0-	2856	2856	5090	3	866	9	Y	787	750	0	5	8	98
11	3000	N	6337	-0-	3337	6193	5598	3	739	9	Y	672	709	0	5	8	56
12	3100	N	5409	-0-	2309	8502	4685	3	724	9	Y	658	656	0	4	8	54
01	13521	X	5019	-0-	-8502	-0-	4394	3	625	9	Y	568	561	0	2	8	59

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3574	-0-	-5075	-0-	3211	3	363	9	Y	330	295	0	31	8	53
09	4380	X	1966	-0-	-2414	-0-	1778	3	188	9	Y	171	168	0	13	8	43
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3904	3	617	9	Y	561	523	0	12	8	69
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3414	3	535	9	Y	486	508	0	7	8	40
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4043	3	624	9	Y	567	556	0	4	8	47
01	4526	X	4274	-0-	-252	-0-	3736	3	538	9	Y	489	483	0	2	8	51

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2592	-0-	-2678	-0-	2269	3	3	4	Y	291	294	0	7	8	50
							320	9									
09	4170	X	1711	-0-	-2459	-0-	1483	3	228	9	Y	207	199	0	2	8	56
10	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	157	192	0	1	8	20
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	209	211	0			18
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

08	2945	X	572	-0-	-2373	-0-	8	4	564	9	Y	513	434	0	9	8	89
09	949	X	949	-0-	-0-	-0-	511	3	438	9	Y	398	377	0	3	8	107
10	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1830	3	450	9	Y	409	462	0	3	8	51
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1882	3	378	9	Y	344	363	0	3	8	29
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	1941	3	396	9	Y	360	357	0	2	8	30
01	2294	X	312	-0-	-1982	-0-	9	4	303	9	Y	275	276	0			29

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

08	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	26279	3	4127	9	Y	3752	3749	0			31
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	31807	3	4188	9	Y	3807	3786	0	6	8	46
10	37484	X	37484	-0-	-0-	-0-	32949	3	4535	9	Y	4123	4140	0	2	8	27
11	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	29450	3	1	4	Y	3863	3854	0	1	8	35
							4249	9									
12	33883	X	32909	-0-	-974	-0-	29068	3	3841	9	Y	3492	3510	0			17
01	33883	X	30473	-0-	-3410	-0-	26756	3	3717	9	Y	3379	3371	0	2	8	23

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3178	3	49	4	Y	522	420	0			102
							574	9									
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	19	4	228	9	Y	207	295	0			14
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9683	3	44	4	Y	1848	1571	0			291
							2033	9									
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	7	1	3091	3	Y	858	863	0			286
							58	4	944	9							
*01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	4372	3	140	4	Y	605	680	0			211
							666	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 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	9734	X	5467	-0-	-4267	-0-	4845	3	622	9	Y	565	575	0			71
09	9600	X	5859	-0-	-3741	-0-	364	1	4760	3	Y	668	550	0			189
							735	9									
10	9920	X	4964	-0-	-4956	-0-	457	1	4001	3	Y	460	576	0			73
							506	9									
11	9600	X	4606	-0-	-4994	-0-	397	1	3682	3	Y	479	464	0			88
							527	9									
12	7440	X	4140	-0-	-3300	-0-	347	1	3284	3	Y	463	470	0			81
							509	9									
01	6045	X	4316	-0-	-1729	-0-	374	1	3495	3	Y	406	423	0			64
							447	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

08	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	16404	3	29	4	Y	3340	3294	0	8	8	153
							3674	9									
09	13140	X	12736	-0-	-404	-0-	79	1	10476	3	Y	1811	1911	0	11	8	42
							189	4	1992	9							
10	19003	X	14601	-0-	-4402	-0-	12088	3	112	4	Y	2183	2183	0	7	8	35
							2401	9									
11	19440	X	10353	-0-	-9087	-0-	5	1	8866	3	Y	1268	1244	0	4	8	55
							87	4	1395	9							
12	20088	X	7211	-0-	-12877	-0-	5	1	6223	3	Y	833	844	0	3	8	41
							67	4	916	9							
01	20119	X	14699	-0-	-5420	-0-	1	1	12469	3	Y	1977	1953	0	4	8	61
							54	4	2175	9							

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

08	53131	X	53131	-0-	-0-	-0-	48260	3	4871	9	Y	4428	4352	0	21	8	202
09	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	294	1	38935	3	Y	4976	5029	0	34	8	115
							5474	9									
10	54287	X	54287	-0-	-0-	-0-	48536	3	5751	9	Y	5228	5239	0	20	8	84
11	53975	X	53975	-0-	-0-	-0-	29	1	48927	3	Y	4563	4431	0	17	8	199
							5019	9									
12	53103	X	52940	-0-	-163	-0-	40	1	47776	3	Y	4658	4609	0	16	8	232
							5124	9									
01	54281	X	48051	-0-	-6230	-0-	3	1	43495	3	Y	4139	4235	0	8	8	128
							4553	9									

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

08	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12316	3	1935	9	Y	1759	1706	0	7	8	80
09	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	78	1	10352	3	Y	1677	1708	0	10	8	39
							1845	9									
10	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	11478	3	1839	9	Y	1672	1679	0	5	8	27
11	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	7	1	12239	3	Y	1493	1451	0	4	8	65
							1642	9									
12	14229	X	13427	-0-	-802	-0-	10	1	11810	3	Y	1461	1448	0	5	8	73
							1607	9									
01	14260	X	10405	-0-	-3855	-0-	1	1	9256	3	Y	1018	1058	0	2	8	31
							28	4	1120	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7B WELL #: 3H RRCID -> 283581 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 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	16027	X	9883	-0-	-6144	-0-	9101	3	23	4	Y	690	760	0	5	8	31
							759	9									
09	8850	X	8124	-0-	-726	-0-	57	1	7623	3	Y	356	371	0	8	8	8
							52	4	392	9							
10	14880	X	11297	-0-	-3583	-0-	10214	3	13	4	Y	973	959	0	6	8	16
							1070	9									
11	14400	X	13965	-0-	-435	-0-	7	1	12407	3	Y	1350	1301	0	6	8	59
							66	4	1485	9							
12	14880	X	7784	-0-	-7096	-0-	5	1	6709	3	Y	942	951	0	3	8	47
							34	4	1036	9							
01	11284	X	7942	-0-	-3342	-0-	7329	3	8	4	Y	550	578	0	2	8	17
							605	9									

CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	19068	3	2052	9	Y	1865	1873	0	7	8	85
09	19800	X	14861	-0-	-4939	-0-	98	1	13061	3	Y	1547	1587	0	9	8	36
							1702	9									
10	23436	X	10911	-0-	-12525	-0-	9557	3	1354	9	Y	1231	1244	0	3	8	20
11	22680	X	15373	-0-	-7307	-0-	8	1	13215	3	Y	1881	1814	0	5	8	82
							81	4	2069	9							
12	23436	X	6370	-0-	-17066	-0-	4	1	5413	3	Y	801	841	0	2	8	40
							72	4	881	9							
01	21111	X	9432	-0-	-11679	-0-	1	1	8352	3	Y	981	989	0	2	8	30
							1079	9									

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	2686	3	24	4	Y	437	399	0			190
							481	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3124	3	17	4	Y	394	434	0			150
							433	9									
10	3565	X	1605	-0-	-1960	-0-	1383	3	222	9	Y	202	245	0			107
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3826	3	503	9	Y	457	401	0			163
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	3769	3	1	4	Y	434	479	0			118
							477	9									
01	3689	X	3301	-0-	-388	-0-	2951	3	350	9	Y	318	164	0			272

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	19399	3	4055	9	Y	3686	3672	0	13	8	12
09	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	19075	3	4008	9	Y	3644	3625	0	21	8	10
10	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	19900	3	4059	9	Y	3690	3682	0	8	8	10
11	22680	X	22632	-0-	-48	-0-	18746	3	3886	9	Y	3533	3528	0	4	8	11
12	23839	X	22979	-0-	-860	-0-	18889	3	5	4	Y	3714	3709	0	4	8	12
							4085	9									
01	23963	X	20630	-0-	-3333	-0-	16955	3	3675	9	Y	3341	3331	0	4	8	18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

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	21359	X	16290	-0-	-5069	-0-	14658	3	1632	9	Y	1484	1455	0			60
09	20670	X	15677	-0-	-4993	-0-	14218	3	10	4	Y	1317	1331	0			46
							1449	9									
10	21359	X	14795	-0-	-6564	-0-	13441	3	1354	9	Y	1231	1239	0	1	8	37
11	15750	X	15086	-0-	-664	-0-	13576	3	1510	9	Y	1373	1390	0			20
12	16275	X	11356	-0-	-4919	-0-	10261	3	1095	9	Y	995	1000	0			15
01	16275	X	13275	-0-	-3000	-0-	12015	3	1260	9	Y	1145	1119	0	1	8	40

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

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	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	10495	3	975	9	Y	886	975	0	10	8	157
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8159	3	605	9	Y	550	558	0	11	8	138
10	14508	X	8875	-0-	-5633	-0-	7920	3	955	9	Y	868	830	0	6	8	170
11	14040	X	10242	-0-	-3798	-0-	9080	3	1162	9	Y	1056	1037	0	5	8	184
12	14508	X	8926	-0-	-5582	-0-	7976	3	950	9	Y	864	855	0	4	8	189
01	11470	X	5968	-0-	-5502	-0-	5408	3	560	9	Y	509	391	0	2	8	305

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

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	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	16335	3	38	4	Y	937	742	1			340
							1031	9									
09	22539	X	22539	-0-	-0-	-0-	21582	3	957	9	Y	870	740	1			470
10	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	20745	3	1041	9	Y	946	1115	1			301
11	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	20964	3	844	9	Y	767	965	1			103
12	23281	X	14801	-0-	-8480	-0-	14121	3	680	9	Y	618	380	1			341
01	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	30912	3	1481	9	Y	1346	1541	1			146

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

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	16089	X	10567	-0-	-5522	-0-	7778	3	1562	4	Y	1115	1267	0			323
							1227	9									
09	15570	X	14538	-0-	-1032	-0-	12764	3	173	4	Y	1455	1494	0			284
							1601	9									
10	21855	X	15069	-0-	-6786	-0-	12904	3	261	4	Y	1731	1896	0			119
							1904	9									
11	20940	X	16144	-0-	-4796	-0-	14075	3	39	4	Y	1845	1674	0			290
							2030	9									
12	21638	X	10402	-0-	-11236	-0-	19	1	8915	3	Y	1212	1098	0			404
							135	4	1333	9							
*01	15066	X	12075	-0-	-2991	-0-	2	1	10826	3	Y	1057	1092	0			369
							84	4	1163	9							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

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	11904	X	5432	-0-	-6472	-0-	4315	3	18	4	Y	999	992	0	10	8	95
							1099	9									
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	8158	3	7	4	Y	1818	1818	0	20	8	75
							2000	9									
10	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	10764	3	2	4	Y	1602	1497	0	9	8	171
							1762	9									
11	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	10280	3	2309	9	Y	2099	2091	0	10	8	169
12	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	12320	3	4	4	Y	1642	1543	0	4	8	264
							1806	9									
01	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	14792	3	3	4	Y	1473	1448	0	2	8	287
							1620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	949	-0-	-3794	-0-	771	3	178	9	Y	162	263	0	4	8	28
09	1530	X	1259	-0-	-271	-0-	953	3	8	4	Y	271	223	0	3	8	73
							298	9									
10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	4	Y	1222	1136	0	6	8	153
							1344	9									
11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	5017	3	7	4	Y	914	986	0	5	8	76
							1005	9									
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4849	3	10	4	Y	952	945	0	4	8	79
							1047	9									
01	6882	X	4429	-0-	-2453	-0-	3685	3	18	4	Y	660	668	0	2	8	69
							726	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

08	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	7872	3	834	9	Y	758	727	0	13	8	131
09	8850	X	5306	-0-	-3544	-0-	4895	3	411	9	Y	374	400	0	5	8	100
10	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	9934	3	1203	9	Y	1094	1053	0	4	8	137
11	10320	X	8917	-0-	-1403	-0-	8015	3	902	9	Y	820	885	0	3	8	69
12	10664	X	8699	-0-	-1965	-0-	7780	3	919	9	Y	835	832	0	3	8	69
01	11129	X	8192	-0-	-2937	-0-	7376	3	17	4	Y	726	717	0	2	8	76
							799	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

08	10385	X	9930	-0-	-455	-0-	7545	3	1627	4	Y	689	617	0			199
							758	9									
09	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	9220	3	1180	4	Y	680	746	0			133
							748	9									
10	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	11152	3	1345	4	Y	714	798	0			49
							785	9									
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	9444	3	365	4	Y	773	700	0			122
							850	9									
12	11439	X	8465	-0-	-2974	-0-	16	1	7334	3	Y	363	364	0			121
							716	4	399	9							
*01	13268	X	9098	-0-	-4170	-0-	1	1	8588	3	Y	402	383	0			140
							67	4	442	9							

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

08	16368	X	12197	-0-	-4171	-0-	11078	3	1119	9	Y	1017	1052	0	7	8	45
09	15840	X	9639	-0-	-6201	-0-	8713	3	926	9	Y	842	842	0	9	8	36
10	14353	X	3868	-0-	-10485	-0-	3661	3	207	9	Y	188	208	0	7	8	9
11	13290	X	7614	-0-	-5676	-0-	6966	3	648	9	Y	589	561	0	8	8	29
12	13733	X	8912	-0-	-4821	-0-	7940	3	972	9	Y	884	763	0	5	8	145
01	12183	X	6020	-0-	-6163	-0-	5053	3	266	4	Y	637	717	0	2	8	63
							701	9									

CBR 22 WELL #: 21H RRCID -> 283819 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357

08	12989	X	6320	-0-	-6669	-0-	5343	3	977	9	Y	888	953	0	7	8	39
09	12570	X	10392	-0-	-2178	-0-	9091	3	1301	9	Y	1183	1160	0	12	8	50
10	13981	X	10071	-0-	-3910	-0-	8164	3	1907	9	Y	1734	1694	0	8	8	82
11	13530	X	9336	-0-	-4194	-0-	7746	3	1590	9	Y	1445	1448	0	7	8	72
12	13981	X	8331	-0-	-5650	-0-	6768	3	1563	9	Y	1421	1255	0	5	8	233
01	10726	X	3963	-0-	-6763	-0-	3205	3	2	4	Y	687	850	0	2	8	68
							756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6618	X	6618	-0-		-0-	-0-	4737	3	15	4	Y	1696	1569	0	5	8	221
								1866	9									
09	11198	X	11198	-0-		-0-	-0-	8991	3	49	4	Y	1962	2022	0	17	8	144
								2158	9									
10	8372	X	8372	-0-		-0-	-0-	6922	3	24	4	Y	1296	1295	0	31	8	114
								1426	9									
11	7828	X	7828	-0-		-0-	-0-	6828	3	21	4	Y	890	861	0	25	8	118
								979	9									
12	8091	X	7731	-0-		-360	-0-	6656	3	73	4	Y	911	958	0	4	8	67
								1002	9									
01	8091	X	6347	-0-		-1744	-0-	5332	3	60	4	Y	868	791	0	20	8	124
								955	9									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14121	X	14121	-0-		-0-	-0-	13146	3	975	9	Y	886	842	0	3	8	121
09	13350	X	8989	-0-		-4361	-0-	8312	3	677	9	Y	615	620	0	4	8	112
10	14043	X	11248	-0-		-2795	-0-	10362	3	886	9	Y	805	785	0	3	8	129
11	13650	X	10782	-0-		-2868	-0-	9843	3	939	9	Y	854	864	0	5	8	114
12	14105	X	10555	-0-		-3550	-0-	9698	3	857	9	Y	779	724	0	4	8	165
01	14136	X	13257	-0-		-879	-0-	12329	3	928	9	Y	844	913	0	3	8	93

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8918	X	8918	-0-		-0-	-0-	932	1	6838	3	Y	1044	1039	0	15	8	310
								1148	9									
09	10119	X	10119	-0-		-0-	-0-	939	1	7862	3	Y	1198	1145	0	18	8	345
								1318	9									
10	10214	X	10214	-0-		-0-	-0-	1520	1	7331	3	Y	1239	1226	0	8	8	350
								1363	9									
11	9941	X	9941	-0-		-0-	-0-	1065	1	7460	3	Y	1287	1254	0	13	8	370
								1416	9									
12	11201	X	11201	-0-		-0-	-0-	1059	1	8724	3	Y	1289	1236	0			423
								1418	9									
01	10474	X	10474	-0-		-0-	-0-	1377	1	7677	3	Y	1291	1287	0	3	8	424
								1420	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	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-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11304	X	11304	-0-		-0-	-0-	10093	3	1211	9	Y	1101	1104	0			38
09	8483	X	8483	-0-		-0-	-0-	7709	3	23	4	Y	683	692	0	1	8	28
								751	9									
10	9909	X	9909	-0-		-0-	-0-	8816	3	1093	9	Y	994	979	0	1	8	42
11	11296	X	11296	-0-		-0-	-0-	10107	3	1189	9	Y	1081	1081	0			42
12	13508	X	13508	-0-		-0-	-0-	12323	3	1185	9	Y	1077	1073	0			46
01	11774	X	11774	-0-		-0-	-0-	10860	3	914	9	Y	831	837	0			40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 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	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-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28932	X		28932	-0-	-0-	-0-	25323	3	3609	9	Y	3281	3244	0	37	8	82
09	29644	X		29644	-0-	-0-	-0-	26221	3	1	4	Y	3111	3125	0	43	8	25
								3422	9									
10	23033	X		22527	-0-	-506	-0-	18942	3	3585	9	Y	3259	3191	0	13	8	80
11	27960	X		22805	-0-	-5155	-0-	19149	3	3656	9	Y	3324	3305	0	24	8	75
12	30597	X		22911	-0-	-7686	-0-	19148	3	85	4	Y	3344	3385	0	12	8	22
								3678	9									
01	30628	X		17494	-0-	-13134	-0-	14565	3	2929	9	Y	2663	2627	0	7	8	51

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 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	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-

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17019	X		16775	-0-	-244	-0-	13307	3	3468	9	Y	3153	3111	0	24	8	62
09	15960	X		14197	-0-	-1763	-0-	11517	3	2680	9	Y	2436	2427	0	31	8	40
10	17081	X		14895	-0-	-2186	-0-	12112	3	1	4	Y	2529	2506	0	14	8	49
								2782	9									
11	16530	X		14589	-0-	-1941	-0-	11892	3	1	4	Y	2451	2451	0	14	8	35
								2696	9									
12	17081	X		15808	-0-	-1273	-0-	12880	3	2928	9	Y	2662	2646	0	11	8	40
01	16771	X		14254	-0-	-2517	-0-	11487	3	9	4	Y	2507	2441	0	8	8	98
								2758	9									

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27042	X		27042	-0-	-0-	-0-	24027	3	3015	9	Y	2741	2692	0	40	8	68
09	35642	X		35642	-0-	-0-	-0-	31939	3	1	4	Y	3365	3354	0	52	8	27
								3702	9									
10	26514	X		26514	-0-	-0-	-0-	22711	3	3803	9	Y	3457	3385	0	14	8	85
11	29107	X		29107	-0-	-0-	-0-	25090	3	4017	9	Y	3652	3630	0	25	8	82
12	32891	X		30718	-0-	-2173	-0-	26561	3	119	4	Y	3671	3716	0	13	8	24
								4038	9									
01	32891	X		26461	-0-	-6430	-0-	22635	3	3826	9	Y	3478	3428	0	8	8	66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6806	-0-	-5470	-0-	6287	3	2	4	Y	470	461	0	11	8	81
							517	9									
09	11880	X	3960	-0-	-7920	-0-	3693	3	267	9	Y	243	255	0	4	8	65
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6628	3	668	9	Y	607	593	0	3	8	76
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6254	3	587	9	Y	534	562	0	3	8	45
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	6771	3	755	9	Y	686	671	0	3	8	57
01	7285	X	5807	-0-	-1478	-0-	5279	3	10	4	Y	471	478	0	1	8	49
							518	9									

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	5161	3	72	4	Y	3302	3447	0	43	8	283
							3632	9									
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	4340	3	37	4	Y	3015	2911	0	52	8	335
							3317	9									
10	7502	X	6144	-0-	-1358	-0-	3758	3	37	4	Y	2135	2091	0	105	8	274
							2349	9									
11	7260	X	6149	-0-	-1111	-0-	3483	3	91	4	Y	2341	2317	0	51	8	247
							2575	9									
12	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	3947	3	141	4	Y	2661	2606	0	12	8	290
							2927	9									
01	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	3719	3	111	4	Y	2874	2327	0	70	8	767
							3161	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 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	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	4397	3	889	4	Y	332	569	0			96
							365	9									
09	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	7649	3	546	4	Y	810	748	0			158
							891	9									
10	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	174	3	839	4	Y	396	527	0			27
							436	9									
11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	10085	3	33	4	Y	1222	1057	0			192
							1344	9									
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	469	505	0			156
							20	4	516	9							
*01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	2546	3	53	4	Y	456	453	0			159
							502	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 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	12524	X	9519	-0-	-3005	-0-	8852	3	667	9	Y	606	616	0	2	8	83
09	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16205	3	726	9	Y	660	620	0	2	8	121
10	10788	X	7690	-0-	-3098	-0-	7033	3	657	9	Y	597	621	0	1	8	96
11	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	10307	3	822	9	Y	747	741	0	2	8	100
12	17484	X	9870	-0-	-7614	-0-	9067	3	803	9	Y	730	673	0	2	8	155
01	17484	X	11043	-0-	-6441	-0-	10087	3	956	9	Y	869	927	0	1	8	96

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

08	9579	X	8718	-0-	-861	-0-	7336	3	41	4	Y	1219	1221	0			18
							1341	9									
09	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10473	3	199	4	Y	1082	1014	0	3	8	83
							1190	9									
10	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9967	3	11	4	Y	922	942	0	1	8	62
							1014	9									
11	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	12467	3	114	4	Y	1637	1584	0			115
							1801	9									
12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	10533	3	271	4	Y	1638	1637	0			116
							1802	9									
01	12245	X	9605	-0-	-2640	-0-	9513	3	92	4	Y	-0-	116	0			-0-

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

08	18011	X	11830	-0-	-6181	-0-	10067	3	109	4	Y	1504	1527	0			22
							1654	9									
09	21090	X	12845	-0-	-8245	-0-	11618	3	11	4	Y	1105	1040	0	2	8	85
							1216	9									
10	21793	X	11018	-0-	-10775	-0-	10043	3	10	4	Y	877	902	0	1	8	59
							965	9									
11	21090	X	12902	-0-	-8188	-0-	11806	3	4	4	Y	993	982	0			70
							1092	9									
12	14973	X	3252	-0-	-11721	-0-	2848	3	95	4	Y	281	331	0			20
							309	9									
01	13268	X	818	-0-	-12450	-0-	532	3	129	4	Y	143	149	0			14
							157	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

08	8122	X	4134	-0-	-3988	-0-	2956	3	651	4	Y	479	428	0			139
							527	9									
09	6210	X	5931	-0-	-279	-0-	5251	3	46	4	Y	576	602	0			113
							634	9									
10	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	6769	3	142	4	Y	768	828	0			53
							845	9									
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6198	3	19	4	Y	709	650	0			112
							780	9									
12	6634	X	5345	-0-	-1289	-0-	10	1	4708	3	Y	473	427	0			158
							107	4	520	9							
*01	7750	X	5688	-0-	-2062	-0-	1	1	5150	3	Y	450	451	0			157
							42	4	495	9							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

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	20677	X	13214	-0-		-7463	-0-		11987	3	1227	9	Y	1115	1103	0			39
09	13470	X	11139	-0-		-2331	-0-		10141	3	6	4	Y	902	904	0	1	8	36
									992	9									
10	13919	X	-0-	-0-		-13919	-0-						Y	-0-	36	0			-0-
11	12780	X	-0-	-0-		-12780	-0-						Y	-0-					-0-
12	13206	X	-0-	-0-		-13206	-0-						Y	-0-					-0-
01	13206	X	-0-	-0-		-13206	-0-						Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

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	18135	X	8445	-0-		-9690	-0-		8106	3	31	4	Y	280	301	0			4
									308	9									
09	14100	X	12504	-0-		-1596	-0-		11586	3	47	4	Y	792	733	0	2	8	61
									871	9									
10	13764	X	12362	-0-		-1402	-0-		11482	3	880	9	Y	800	806	0	1	8	54
11	13381	X	13381	-0-		-0-	-0-		12477	3	45	4	Y	781	780	0			55
									859	9									
12	14109	X	14109	-0-		-0-	-0-		13076	3	144	4	Y	808	806	0			57
									889	9									
01	12927	X	11887	-0-		-1040	-0-		11058	3	55	4	Y	704	693	0			68
									774	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

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	17639	X	15104	-0-		-2535	-0-		14024	3	1080	9	Y	982	982	0			34
09	16230	X	13599	-0-		-2631	-0-		12423	3	13	4	Y	1057	1047	0	1	8	43
									1163	9									
10	16771	X	15709	-0-		-1062	-0-		14511	3	1198	9	Y	1089	1086	0			46
11	15330	X	14421	-0-		-909	-0-		13317	3	1104	9	Y	1004	1011	0			39
12	15438	X	15087	-0-		-351	-0-		13882	3	1205	9	Y	1095	1087	0			47
01	15717	X	11021	-0-		-4696	-0-		10220	3	801	9	Y	728	740	0			35

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

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	21276	X	21276	-0-		-0-	-0-		20434	3	842	9	Y	765	833	0			76
09	23997	X	23997	-0-		-0-	-0-		23116	3	881	9	Y	801	793	0			84
10	21266	X	15118	-0-		-6148	-0-		14649	3	469	9	Y	426	445	0			65
11	20580	X	20264	-0-		-316	-0-		19351	3	913	9	Y	830	821	0			74
12	24800	X	22233	-0-		-2567	-0-		21257	3	976	9	Y	887	873	0			88
01	24800	X	20917	-0-		-3883	-0-		19910	3	1007	9	Y	915	790	0			213

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

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	17608	X	15792	-0-		-1816	-0-		14223	3	1569	9	Y	1426	1398	0	22	8	51
09	15480	X	15128	-0-		-352	-0-		13940	3	12	4	Y	1069	1071	0	25	8	24
									1176	9									
10	18073	X	15317	-0-		-2756	-0-		14766	3	551	9	Y	501	499	0	14	8	12
11	17490	X	10217	-0-		-7273	-0-		9597	3	2	4	Y	562	548	0	17	8	9
									618	9									
12	18073	X	6707	-0-		-11366	-0-		4818	3	1889	9	Y	1717	1683	0			43
01	15779	X	12359	-0-		-3420	-0-		10587	3	1772	9	Y	1611	1599	0	8	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2503	-0-	-3759	-0-	2275	3	228	9	Y	207	209	0			14
09	5730	X	1954	-0-	-3776	-0-	1697	3	257	9	Y	234	228	0			20
10	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	4192	3	475	9	Y	432	417	0			35
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4004	3	458	9	Y	416	427	0			24
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	4718	3	45	4	Y	549	533	0			40
							604	9									
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4867	3	11	4	Y	354	359	0			35
							389	9									

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 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	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	12195	3	184	4	N	1166	1148	0			268
							1283	9									
09	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	14766	3	122	4	N	1353	1398	0			223
							1488	9									
10	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11460	3	1212	9	N	1102	1019	0			306
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	5930	3	23	4	N	734	741	0			299
							807	9									
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5020	3	6	4	N	844	842	0			301
							928	9									
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2093	3	4	4	N	275	320	0			256
							303	9									

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2031	3	991	9	Y	901	952	0	21	8	115
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	2513	3	1000	9	Y	909	945	0	13	8	66
10	3875	X	2911	-0-	-964	-0-	1888	3	1023	9	Y	930	903	0	10	8	83
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	2650	3	1301	9	Y	1183	1097	0	9	8	160
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	3291	3	1163	9	Y	1057	1137	0	2	8	78
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3244	3	855	9	Y	777	733	0	10	8	112

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10137	X	9345	-0-	-792	-0-	7934	3	1411	9	Y	1283	1298	0	6	8	110
09	9540	X	5957	-0-	-3583	-0-	5090	3	867	9	Y	788	779	0	6	8	113
10	9858	X	6560	-0-	-3298	-0-	5649	3	911	9	Y	828	824	0	3	8	114
11	9540	X	7066	-0-	-2474	-0-	6020	3	1046	9	Y	951	928	0	3	8	134
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8151	3	1345	9	Y	1223	1213	0	3	8	141
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	9057	3	1224	9	Y	1113	1078	0	2	8	174

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18941	X	10957	-0-	-7984	-0-	9481	3	1476	9	Y	1342	1350	0	9	8	114
09	13110	X	8496	-0-	-4614	-0-	7590	3	906	9	Y	824	809	0	11	8	118
10	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	10083	3	5	4	Y	1083	1046	0	6	8	149
							1191	9									
11	10590	X	9352	-0-	-1238	-0-	8119	3	1233	9	Y	1121	1107	0	5	8	158
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	10175	3	8	4	Y	1471	1454	0	5	8	170
							1618	9									
01	11284	X	9274	-0-	-2010	-0-	8051	3	1223	9	Y	1112	1106	0	2	8	174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 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	34782	X	34348	-0-	-434	-0-	32296	3	10	4	Y	1856	1853	0	6	8	41
							2042	9									
09	32350	X	32350	-0-	-0-	-0-	29850	3	12	4	Y	2262	2216	0	14	8	73
							2488	9									
10	31496	X	29269	-0-	-2227	-0-	26860	3	14	4	Y	2177	2132	0	6	8	112
							2395	9									
11	33240	X	30952	-0-	-2288	-0-	28348	3	7	4	Y	2361	2398	0	6	8	69
							2597	9									
12	34348	X	29432	-0-	-4916	-0-	26875	3	6	4	Y	2319	2311	0	4	8	73
							2551	9									
01	34348	X	29858	-0-	-4490	-0-	27526	3	21	4	Y	2101	2117	0	3	8	54
							2311	9									

YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

08	14384	X	862	-0-	-13522	-0-	123	3	739	9	Y	672	673	0	1	8	102
09	13920	X	7003	-0-	-6917	-0-	6201	3	802	9	Y	729	617	0	3	8	211
10	14384	X	13100	-0-	-1284	-0-	11557	3	1543	9	Y	1403	1560	0	4	8	50
11	12450	X	11889	-0-	-561	-0-	10860	3	1029	9	Y	935	909	0	2	8	74
12	12214	X	12047	-0-	-167	-0-	10862	3	1185	9	Y	1077	1101	0	3	8	47
01	13113	X	11930	-0-	-1183	-0-	10881	3	1049	9	Y	954	926	0	2	8	73

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

08	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	7090	3	1664	9	Y	1513	1490	0	13	8	33
09	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	5813	3	1475	9	Y	1341	1314	0	17	8	43
10	6727	X	5338	-0-	-1389	-0-	4029	3	1309	9	Y	1190	1164	0	8	8	61
11	8460	X	6998	-0-	-1462	-0-	5345	3	1653	9	Y	1503	1512	0	8	8	44
12	8742	X	2976	-0-	-5766	-0-	2130	3	846	9	Y	769	784	0	5	8	24
01	8742	X	3975	-0-	-4767	-0-	2627	3	1348	9	Y	1225	1213	0	4	8	32

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

08	13299	X	12456	-0-	-843	-0-	10780	3	1676	9	Y	1524	1529	0	8	8	47
09	12870	X	10871	-0-	-1999	-0-	9479	3	1392	9	Y	1265	1264	0	11	8	37
10	11439	X	8869	-0-	-2570	-0-	7635	3	1234	9	Y	1122	1129	0	7	8	23
11	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	10595	3	1498	9	Y	1362	1363	0	5	8	17
12	12462	X	4086	-0-	-8376	-0-	3485	3	601	9	Y	546	549	0	2	8	12
01	12462	X	9615	-0-	-2847	-0-	8085	3	1530	9	Y	1391	1304	0	2	8	97

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

08	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	21138	3	1522	9	Y	1384	1371	0	12	8	30
09	19170	X	14762	-0-	-4408	-0-	13459	3	3	4	Y	1182	1160	0	14	8	38
							1300	9									
10	19809	X	12837	-0-	-6972	-0-	11547	3	4	4	Y	1169	1140	0	7	8	60
							1286	9									
11	21930	X	15275	-0-	-6655	-0-	13866	3	1409	9	Y	1281	1296	0	7	8	38
12	22661	X	13058	-0-	-9603	-0-	11958	3	1100	9	Y	1000	1002	0	5	8	31
01	22661	X	16444	-0-	-6217	-0-	14829	3	5	4	Y	1464	1454	0	3	8	38
							1610	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4F WELL #: 6H RRCID -> 285371 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11287 - 21395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28768	X	17864	-0-	-10904	-0-	15985	3	1879	9	Y	1708	1694	0	12	8	37
09	27000	X	24112	-0-	-2888	-0-	22063	3	2049	9	Y	1863	1820	0	20	8	60
10	23374	X	20284	-0-	-3090	-0-	18401	3	3	4	Y	1709	1672	0	9	8	88
							1880	9									
11	21720	X	21605	-0-	-115	-0-	19688	3	1917	9	Y	1743	1772	0	8	8	51
12	24893	X	21492	-0-	-3401	-0-	19680	3	1812	9	Y	1647	1640	0	6	8	52
01	24924	X	20241	-0-	-4683	-0-	18332	3	7	4	Y	1729	1732	0	4	8	45
							1902	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21917	X	6733	-0-	-15184	-0-	6271	3	462	9	Y	420	475	0	3	8	13
09	20520	X	17048	-0-	-3472	-0-	15408	3	1640	9	Y	1491	1447	0	13	8	44
10	21204	X	19606	-0-	-1598	-0-	17539	3	2067	9	Y	1879	1879	0	6	8	38
11	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	16887	3	1525	9	Y	1386	1401	0	6	8	17
12	20856	X	20856	-0-	-0-	-0-	19109	3	1747	9	Y	1588	1565	0	4	8	36
01	19592	X	17683	-0-	-1909	-0-	16264	3	1419	9	Y	1290	1234	0	3	8	89

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31287	X	31287	-0-	-0-	-0-	28834	3	441	4	Y	1829	1968	0			168
							2012	9									
09	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	28407	3	1858	9	Y	1689	1682	0			175
10	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	33167	3	259	4	Y	1936	1928	0			183
							2130	9									
11	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	30223	3	1620	9	Y	1473	1541	0			115
12	31899	X	31013	-0-	-886	-0-	29224	3	515	4	Y	1158	1158	0			115
							1274	9									
01	35557	X	22538	-0-	-13019	-0-	21338	3	1200	9	Y	1091	1012	0			194

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 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	18693	X	18555	-0-	-138	-0-	16961	3	296	4	Y	1180	1258	0			108
							1298	9									
09	24120	X	18710	-0-	-5410	-0-	17200	3	1510	9	Y	1373	1339	0			142
10	24924	X	20514	-0-	-4410	-0-	18976	3	1538	9	Y	1398	1408	0			132
11	24120	X	18044	-0-	-6076	-0-	16350	3	1694	9	Y	1540	1552	0			120
12	19344	X	19010	-0-	-334	-0-	16175	3	836	4	Y	1817	1757	0			180
							1999	9									
01	20522	X	15426	-0-	-5096	-0-	13795	3	1631	9	Y	1483	1399	0			264

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19182	-0-	-1495	-0-	17245	3	1937	9	Y	1761	1766	0	13	8	68
09	20010	X	16697	-0-	-3313	-0-	15153	3	1544	9	Y	1404	1394	0	10	8	68
10	20677	X	19006	-0-	-1671	-0-	17008	3	1998	9	Y	1816	1771	0	6	8	107
11	19200	X	18966	-0-	-234	-0-	17219	3	1747	9	Y	1588	1635	0	5	8	55
12	19623	X	19212	-0-	-411	-0-	17187	3	2025	9	Y	1841	1826	0	6	8	64
01	19189	X	15418	-0-	-3771	-0-	14040	3	1378	9	Y	1253	1249	0	3	8	65

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 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	25482	X	19951	-0-	-5531	-0-	18282	3	1669	9	Y	1517	1512	0	14	8	59
09	24660	X	18552	-0-	-6108	-0-	16859	3	1693	9	Y	1539	1511	0	12	8	75
10	25482	X	20631	-0-	-4851	-0-	18697	3	1934	9	Y	1758	1723	0	7	8	103
11	22260	X	1920	-0-	-20340	-0-	1754	3	166	9	Y	151	249	0			5
12	21917	X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6339	-0-	-47	-0-	5352	3	987	9	Y	897	901	0			112
09	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	4940	3	826	9	Y	751	737	0	11	8	115
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	266	1	5913	3	Y	941	845	0	6	8	205
							1035	9									
11	6750	X	5915	-0-	-835	-0-	5355	3	560	9	Y	509	621	0	5	8	88
12	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	5759	3	865	9	Y	786	732	0	5	8	137
01	7223	X	3657	-0-	-3566	-0-	3145	3	512	9	Y	465	530	0	3	8	69

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14229	X	9029	-0-	-5200	-0-	7377	3	1652	9	Y	1502	1443	0	20	8	58
09	11580	X	8246	-0-	-3334	-0-	6985	3	1261	9	Y	1146	1132	0	17	8	55
10	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	8762	3	1537	9	Y	1397	1360	0	10	8	82
11	16510	X	16510	-0-	-0-	-0-	14817	3	1693	9	Y	1539	1559	0	9	8	53
12	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	18162	3	2010	9	Y	1827	1808	0	9	8	63
01	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	14350	3	3	4	Y	1355	1343	0	5	8	70
							1491	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17887	X	16498	-0-	-1389	-0-	14874	3	1624	9	Y	1476	1470	0	15	8	57
09	17310	X	14039	-0-	-3271	-0-	12829	3	1210	9	Y	1100	1092	0	12	8	53
10	17515	X	13344	-0-	-4171	-0-	12127	3	1217	9	Y	1106	1088	0	6	8	65
11	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	16014	3	1374	9	Y	1249	1266	0	5	8	43
12	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	17136	3	1565	9	Y	1423	1411	0	6	8	49
01	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	15659	3	1153	9	Y	1048	1040	0	3	8	54

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	15998	3	255	4	Y	1324	1410	0			122
							1456	9									
09	19110	X	17173	-0-	-1937	-0-	15741	3	1432	9	Y	1302	1289	0			135
10	19747	X	19332	-0-	-415	-0-	17891	3	1441	9	Y	1310	1321	0			124
11	19110	X	17653	-0-	-1457	-0-	16390	3	1263	9	Y	1148	1182	0			90
12	19096	X	17474	-0-	-1622	-0-	16113	3	222	4	Y	1035	1022	0			103
							1139	9									
01	19344	X	12273	-0-	-7071	-0-	11339	3	155	4	Y	708	685	0			126
							779	9									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6083	3	417	9	Y	379	633	0	377	1	356
													9	8			
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	11244	3	1431	9	Y	1301	1102	0	182	1	351
													22	8			
10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	9722	3	1120	9	Y	1018	756	0	8	8	605
11	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	12692	3	1394	9	Y	1267	1062	0	382	1	417
													11	8			
12	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	13231	3	1166	9	Y	1060	791	0	360	1	322
													4	8			
01	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	9563	3	932	9	Y	847	633	0	2	8	534

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

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	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	15787	3	3	4	Y	1486	699	0	707	1	512
							1635	9					9	8			
09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	7230	3	1047	9	Y	952	398	0	758	1	300
													8	8			
10	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	13104	3	1891	9	Y	1719	776	0	767	1	470
													6	8			
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	9924	3	10	4	Y	1753	848	0	754	1	616
							1928	9					5	8			
12	14877	X	14877	-0-	-0-	-0-	12907	3	4	4	Y	1787	832	0	768	1	800
							1966	9					3	8			
01	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	14273	3	53	4	Y	1489	631	0	765	1	892
							1638	9					1	8			

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

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	9703	X	5234	-0-	-4469	-0-	4471	3	763	9	Y	694	713	0			86
09	9390	X	4605	-0-	-4785	-0-	3942	3	23	4	Y	582	572	0	7	8	89
							640	9									
10	9703	X	5388	-0-	-4315	-0-	202	1	4480	3	Y	642	587	0	4	8	140
							706	9									
11	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	3167	3	898	9	Y	816	811	0	3	8	142
12	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	4159	3	661	9	Y	601	635	0	3	8	105
01	5394	X	2736	-0-	-2658	-0-	2224	3	512	9	Y	465	500	0	1	8	69

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

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	1560	-0-	-1509	-0-	1169	3	391	9	N	355	361	1	2	8	109
09	2970	X	1678	-0-	-1292	-0-	1457	3	221	9	N	201	3	8			307
10	3069	X	1499	-0-	-1570	-0-	1300	3	199	9	N	181	375	1	3	8	110
11	2340	X	404	-0-	-1936	-0-	336	3	68	9	N	62	2	8			170
12	1736	X	1475	-0-	-261	-0-	1278	3	197	9	N	179	1	8			348
01	1736	X	683	-0-	-1053	-0-	516	3	167	9	N	152					500

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5030	3	560	9	N	509	374	1	3	8	377
09	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	3521	3	350	9	N	318	377	1	3	8	315
10	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8398	3	103	9	N	94	1	8			408
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6293	3	425	9	N	386	185	1	2	8	607
12	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	4312	3	466	9	N	424	370	1	1	8	660
01	6665	X	3821	-0-	-2844	-0-	3457	3	364	9	N	331	565	1	1	8	425

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4119	3	897	9	Y	815	692	1	5	8	210
09	3240	X	928	-0-	-2312	-0-	86	3	842	9	Y	765	732	1	9	8	234
10	6944	X	934	-0-	-6010	-0-	256	3	678	9	Y	616	651	1	3	8	196
11	6720	X	1434	-0-	-5286	-0-	768	3	666	9	Y	605	576	1	3	8	222
12	6944	X	4054	-0-	-2890	-0-	3132	3	922	9	Y	838	754	1	2	8	304
01	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	8610	3	828	9	Y	753	861	1	2	8	194

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12369	X	7985	-0-	-4384	-0-	6177	3	1808	9	Y	1644	1382	1	10	8	423
09	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	13985	3	1670	9	Y	1518	1460	1	15	8	466
10	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	8979	3	1076	9	Y	978	1127	1	5	8	312
11	7710	X	6910	-0-	-800	-0-	6004	3	906	9	Y	824	829	1	4	8	303
12	16151	X	5233	-0-	-10918	-0-	4519	3	714	9	Y	649	714	1	3	8	235
01	16182	X	4003	-0-	-12179	-0-	2448	3	1555	9	Y	1414	1282	1	2	8	365

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2060	3	608	9	N	553	920	1	6	8	125
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					125
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	2706	3	872	9	N	793	758	1	4	8	156
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1306	3	539	9	N	490	2	8			644
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2339	3	807	9	N	734	761	1	3	8	614
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1942	3	820	9	N	745	766	1	2	8	591

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2293	3	744	9	N	676	762	1	6	8	590
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	3370	3	864	9	N	785	1127	1	6	8	242
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	5496	3	149	4	N	1368	1139	1	7	8	464
							1505	9									
11	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	6104	3	1663	9	N	1512	1481	1	9	8	486
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	6868	3	1751	9	N	1592	1685	1	5	8	388
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	4687	3	1198	9	N	1089	1319	1	2	8	156

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1621	-0-	-1913	-0-	947	3	674	9	N	613	560	1	3	8	316
09	2700	X	2351	-0-	-349	-0-	1824	3	527	9	N	479	569	1	2	8	224
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2505	3	685	9	N	623	566	1	1	8	280
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2499	3	660	9	N	600	573	1	1	8	306
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2151	3	696	9	N	633	569	1	1	8	369
01	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	1913	3	608	9	N	553	766	1	1	8	155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 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	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	5797	3	10	4	N	1375	1124	1	4	8	550
							1513	9									
09	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	8049	3	1702	9	N	1547	1507	1	5	8	585
10	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	8847	3	2014	9	N	1831	1895	1	3	8	518
11	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	8067	3	101	4	N	1526	1863	1	2	8	179
							1679	9									
12	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	13440	3	1770	9	N	1609	1138	1	1	8	649
01	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	23002	3	1750	9	N	1591	1896	1	2	8	342

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2714	-0-	-2990	-0-	359	1	1466	3	N	798	750	1	8	8	330
							11	4	878	9							
09	5340	X	3606	-0-	-1734	-0-	386	1	2227	3	N	897	759	1	11	8	457
							6	4	987	9							
10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	376	1	2899	3	N	931	950	1	5	8	433
							11	4	1024	9							
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	396	1	3678	3	N	871	935	1	5	8	364
							13	4	958	9							
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	402	1	3245	3	N	819	760	1	3	8	420
							901	9									
01	4309	X	2252	-0-	-2057	-0-	197	1	1407	3	N	586	738	1	2	8	266
							3	4	645	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	5044	3	1442	9	N	1311	1116	1	11	8	529
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	4306	3	1243	9	N	1130	750	1	12	8	897
10	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	5842	3	1559	9	N	1417	1887	1	8	8	419
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	6228	3	1530	9	N	1391	1128	1	9	8	673
12	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	5403	3	1334	9	N	1213	1153	1	18	8	715
01	7409	X	6612	-0-	-797	-0-	5267	3	1345	9	N	1223	1157	1	4	8	777

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	6867	3	1125	9	N	1023	1495	1	15	8	129
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	28	1	6477	3	N	1787	1111	1	26	8	779
							10	4	1966	9							
10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	387	1	8149	3	N	1622	1881	1	13	8	507
							1784	9									
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	42	1	6942	3	N	1378	1503	1	8	8	374
							1516	9									
12	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	425	1	9384	3	N	1835	1529	1	7	8	673
							2019	9									
01	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	238	1	5446	3	N	1040	1534	1	3	8	176
							358	4	1144	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2790	3	785	9	N	714	691	0	5	8	108
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2268	3	716	9	N	651	567	0	4	8	188
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	3826	3	1234	9	N	1122	1266	0	4	8	40
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	3759	3	952	9	N	865	833	0	4	8	68
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	3981	3	1024	9	N	931	956	0	3	8	40
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	3838	3	1037	9	N	943	909	0	2	8	72

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 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
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-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 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	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	26379	3	653	9	Y	594	581	0			59
09	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	27406	3	2	4	Y	208	245	0			22
							229	9									
10	23219	X	18404	-0-	-4815	-0-	18215	3	3	4	Y	169	165	0			26
							186	9									
11	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	26112	3	244	9	Y	222	228	0			20
12	28551	X	28431	-0-	-120	-0-	28217	3	70	4	Y	131	138	0			13
							144	9									
01	28551	X	23025	-0-	-5526	-0-	22879	3	65	4	Y	74	70	0			17
							81	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38622	X	38622	-0-	-0-	-0-	37595	3	30	4	Y	906	995	0			90
							997	9									
09	40740	X	37164	-0-	-3576	-0-	36149	3	1015	9	Y	923	916	0			97
10	42098	X	26798	-0-	-15300	-0-	26103	3	695	9	Y	632	632	0			97
11	40740	X	36146	-0-	-4594	-0-	34729	3	1417	9	Y	1288	1270	0			115
12	41757	X	34280	-0-	-7477	-0-	32599	3	163	4	Y	1380	1358	0			137
							1518	9									
01	38626	X	21804	-0-	-16822	-0-	20724	3	130	4	Y	864	800	0			201
							950	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	19853	3	10	4	Y	1487	1595	0			147
							1636	9									
09	24780	X	23561	-0-	-1219	-0-	22092	3	1469	9	Y	1335	1342	0			140
10	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	25912	3	1328	9	Y	1207	1162	0			185
11	26160	X	20241	-0-	-5919	-0-	19100	3	1141	9	Y	1037	1130	0			92
12	27032	X	21546	-0-	-5486	-0-	20308	3	81	4	Y	1052	1040	0			104
							1157	9									
01	27249	X	19987	-0-	-7262	-0-	18896	3	80	4	Y	919	809	0			214
							1011	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

08	13919	X	6228	-0-	-7691	-0-	5374	3	854	9	Y	776	542	0	5	8	275
09	13470	X	3591	-0-	-9879	-0-	3160	3	431	9	Y	392	618	0	12	8	37
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

08	10974	X	3936	-0-	-7038	-0-	3265	3	671	9	Y	610	424	0	5	8	216
09	10620	X	7532	-0-	-3088	-0-	6828	3	704	9	Y	640	787	0	8	8	61
10	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	5764	3	530	9	Y	482	485	0	3	8	55
11	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6220	3	846	9	Y	769	696	0	3	8	125
12	7781	X	7537	-0-	-244	-0-	6648	3	889	9	Y	808	829	0	2	8	102
01	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	7894	3	882	9	Y	802	629	0	1	8	274

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

08	10075	X	3018	-0-	-7057	-0-	2647	3	371	9	Y	337	229	0	5	8	118
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6339	3	415	9	Y	377	451	0	8	8	36
10	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	5773	3	326	9	Y	296	295	0	3	8	34
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6030	3	459	9	Y	417	381	0	2	8	68
12	6975	X	6396	-0-	-579	-0-	5914	3	482	9	Y	438	449	0	2	8	55
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7110	3	426	9	Y	387	309	0	1	8	132

CBR 14 WELL #: 4H RRCID -> 285858 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11362 - 15553

08	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	4778	3	1518	9	N	1380	1673	1	9	8	388
09	6540	X	5440	-0-	-1100	-0-	3897	3	164	4	N	1254	934	1	24	8	684
							1379	9									
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	5406	3	40	4	N	1518	1510	1	11	8	681
							1670	9									
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	6225	3	3	4	N	1499	1851	1	14	8	315
							1649	9									
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6382	3	1737	9	N	1579	1513	1	9	8	372
01	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	5090	3	90	4	N	1252	1142	1	4	8	478
							1377	9									

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

08	6386	X	2298	-0-	-4088	-0-	1981	3	317	9	Y	288	311	0	2	8	95
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					95
10	9920	X	1649	-0-	-8271	-0-	1064	3	585	9	Y	532	435	0	1	8	191
11	9600	X	4771	-0-	-4829	-0-	3786	3	985	9	Y	895	882	0	2	8	202
12	9920	X	5662	-0-	-4258	-0-	4495	3	1167	9	Y	1061	1158	0	1	8	104
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	5283	3	1503	9	Y	1366	1329	0	1	8	140

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	3564	-0-	-4496	-0-	3217	3	347	9	Y	315	201	0	1	8	113
11	7800	X	4062	-0-	-3738	-0-	3678	3	384	9	Y	349	382	0	1	8	79
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4165	3	367	9	Y	334	379	0	1	8	33
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4705	3	366	9	Y	333	331	0	1	8	34

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					546
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					546
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					546

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					330
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					330
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					330
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	47	185	1			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	3334	3	3	4	Y	1245	1039	1	1	8	322
							1370	9									
09	3390	X	1688	-0-	-1702	-0-	107	3	1581	9	Y	1437	1313	1	1	8	445
10	6665	X	1938	-0-	-4727	-0-	684	3	1254	9	Y	1140	1219	1	1	8	365
11	6450	X	2076	-0-	-4374	-0-	1233	3	843	9	Y	766	848	1			283
12	6665	X	3573	-0-	-3092	-0-	1913	3	163	4	Y	1361	1149	1			495
							1497	9									
01	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	550	3	1811	4	Y	1236	1412	1			319
							1360	9									

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

08	5549	X	896	-0-	-4653	-0-	625	3	271	9	Y	246	261	0	2	8	87
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	4854	3	1027	9	Y	934	924	0	7	8	90
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6713	3	711	9	Y	646	659	0	3	8	74
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	6927	3	774	9	Y	704	662	0	2	8	114
12	6076	X	5024	-0-	-1052	-0-	4560	3	464	9	Y	422	482	0	1	8	53
01	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	6986	3	726	9	Y	660	487	0	1	8	225

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

08	7223	X	4399	-0-	-2824	-0-	3989	3	410	9	Y	373	380	0	1	8	124
09	8160	X	344	-0-	-7816	-0-	343	3	1	9	Y	1	1	8			124
10	12586	X	4378	-0-	-8208	-0-	4184	3	194	9	Y	176	235	0	2	8	63
11	12180	X	6230	-0-	-5950	-0-	5569	3	661	9	Y	601	527	0	1	8	136
12	12586	X	6448	-0-	-6138	-0-	5471	3	977	9	Y	888	936	0	1	8	87
01	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	7224	3	1438	9	Y	1307	1259	0	1	8	134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32334	X	32334	-0-	-0-	-0-	29624	3	24	4	Y	2442	2414	0			166
							2686	9									
09	31710	X	30821	-0-	-889	-0-	28350	3	2471	9	Y	2246	2220	0			192
10	32767	X	31001	-0-	-1766	-0-	28546	3	2455	9	Y	2232	2241	0			183
11	31710	X	30361	-0-	-1349	-0-	27614	3	2747	9	Y	2497	2535	0			145
12	32488	X	30608	-0-	-1880	-0-	27888	3	144	4	Y	2342	2316	0			171
							2576	9									
01	32333	X	29759	-0-	-2574	-0-	27717	3	66	4	Y	1796	1789	0			178
							1976	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17081	X	15122	-0-	-1959	-0-	13551	3	193	4	Y	1253	1229	0	18	8	164
							1378	9									
09	15270	X	15140	-0-	-130	-0-	13464	3	222	4	Y	1322	1307	0	21	8	158
							1454	9									
10	16182	X	14999	-0-	-1183	-0-	13545	3	1454	9	Y	1322	1317	0	12	8	151
11	15660	X	14393	-0-	-1267	-0-	12815	3	29	4	Y	1408	1364	0	16	8	179
							1549	9									
12	16182	X	11877	-0-	-4305	-0-	10687	3	34	4	Y	1051	1131	0			99
							1156	9									
01	15655	X	11777	-0-	-3878	-0-	10451	3	82	4	Y	1131	1005	0	6	8	219
							1244	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 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	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					82
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4188	3	6	9	N	5	1	8			86
10	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5710	3	653	9	N	594	374	1	8	8	298
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	2893	3	437	9	N	397	557	1			138
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	6175	3	981	9	N	892	384	1	1	8	645
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	7720	3	987	9	N	897	962	1	2	8	578

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 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	21669	X	17656	-0-	-4013	-0-	15588	3	2068	9	Y	1880	1434	0	41	8	554
09	20970	X	19939	-0-	-1031	-0-	17675	3	2264	9	Y	2058	1977	0	47	8	588
10	21669	X	19592	-0-	-2077	-0-	17205	3	2387	9	Y	2170	2126	0	21	8	611
11	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	17637	3	2525	9	Y	2295	2219	0	30	8	657
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	18568	3	2220	9	Y	2018	2014	0			661
01	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18427	3	2506	9	Y	2278	2182	0	11	8	746

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	3	261	9	N	237	186	1			493
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1169	3	117	9	N	106	184	1	1	8	414
10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4019	3	645	9	N	586	567	1	1	8	432
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2767	3	4	4	N	327	562	1	1	8	196
							360	9									
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	6883	3	847	9	N	770	191	1	3	8	772
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	554	1			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23870	X	19953	-0-	-3917	-0-	18838	3	55	4	Y	964	979	0	6	8	28
							1060	9									
09	23100	X	2385	-0-	-20715	-0-	2234	3	151	9	Y	137	161	0	1	8	3
10	25296	X	7577	-0-	-17719	-0-	7239	3	66	4	Y	247	239	0	2	8	9
							272	9									
11	24480	X	22305	-0-	-2175	-0-	20877	3	19	4	Y	1281	1240	0	6	8	44
							1409	9									
12	25296	X	24096	-0-	-1200	-0-	22186	3	77	4	Y	1666	1647	0	4	8	59
							1833	9									
01	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	20406	3	1339	9	Y	1217	1190	0	3	8	83

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32603	X	32603	-0-	-0-	-0-	30322	3	2281	9	Y	2074	2055	0			141
09	33388	X	33388	-0-	-0-	-0-	31109	3	2279	9	Y	2072	2036	0			177
10	36629	X	36629	-0-	-0-	-0-	34426	3	2203	9	Y	2003	2016	0			164
11	31590	X	31062	-0-	-528	-0-	28792	3	2270	9	Y	2064	2108	0			120
12	34503	X	31317	-0-	-3186	-0-	29134	3	95	4	Y	1898	1880	0			138
							2088	9									
01	36549	X	23580	-0-	-12969	-0-	21998	3	7	4	Y	1432	1428	0			142
							1575	9									

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2918	3	590	9	N	536	751	1	2	8	500
09	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1353	3	385	9	N	350	376	1	2	8	472
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5503	3	938	9	N	853	942	1	3	8	380
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	5710	3	860	9	N	782	749	1	3	8	410
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5237	3	759	9	N	690	755	1	2	8	343
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	6390	3	714	9	N	649	758	1	1	8	233

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 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	6200	X	1670	-0-	-4530	-0-	604	3	1066	9	N	969	729	1	5	8	482
09	6720	X	4869	-0-	-1851	-0-	4091	3	778	9	N	707	923	1	6	8	260
10	6944	X	5238	-0-	-1706	-0-	4066	3	1172	9	N	1065	1126	1	4	8	195
11	6720	X	4900	-0-	-1820	-0-	3848	3	1052	9	N	956	749	1	3	8	399
12	6944	X	5208	-0-	-1736	-0-	3984	3	70	4	N	1049	752	1	3	8	693
							1154	9									
01	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	3527	3	821	9	N	746	1149	1	2	8	288

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4649	3	316	9	Y	287	283	0	2	8	18
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	3920	3	182	9	Y	165	168	0	2	8	13
10	5425	X	4028	-0-	-1397	-0-	3756	3	2	4	Y	245	235	0	2	8	21
							270	9									
11	5250	X	2420	-0-	-2830	-0-	2244	3	29	4	Y	134	137	0	1	8	17
							147	9									
12	5425	X	4844	-0-	-581	-0-	4578	3	266	9	Y	242	234	0	1	8	24
01	4960	X	3911	-0-	-1049	-0-	3656	3	255	9	Y	232	236	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1830	3	3	4	Y	211	167	0			89
							232	9									
09	1800	X	832	-0-	-968	-0-	732	3	100	9	Y	91	138	0			42
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	58					100
11	2160	X	1337	-0-	-823	-0-	1104	3	44	4	Y	172	228	0			44
							189	9									
12	2232	X	1636	-0-	-596	-0-	1431	3	205	9	Y	186	138	0			92
01	2077	X	1021	-0-	-1056	-0-	871	3	150	9	Y	136	115	0			113

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9303	3	250	9	Y	227	210	0	2	8	75
09	7560	X	318	-0-	-7242	-0-	316	3	2	9	Y	2	2	8			75
10	19437	X	7921	-0-	-11516	-0-	7572	3	349	9	Y	317	276	0	3	8	113
11	18810	X	4436	-0-	-14374	-0-	4098	3	338	9	Y	307	349	0	2	8	69
12	19437	X	5695	-0-	-13742	-0-	5362	3	333	9	Y	303	341	0	1	8	30
01	9548	X	6435	-0-	-3113	-0-	6000	3	435	9	Y	395	384	0	1	8	40

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1549	-0-	-838	-0-	1245	3	304	9	N	276	372	1	3	8	247
09	1020	X	165	-0-	-855	-0-	45	4	120	9	N	109	1	8			355
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1358	3	5	4	N	444	386	1	2	8	411
							488	9									
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	1738	3	435	9	N	395	356	1	3	8	447
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1489	3	5	4	N	445	369	1	2	8	521
							490	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2227	3	491	9	N	446	748	1	1	8	218

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8184	X	4414	-0-	-3770	-0-	3789	3	2	4	N	566	555	1	1	8	415
							623	9									
09	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	4817	3	4	4	N	1007	940	1	13	8	469
							1108	9									
10	6851	X	6439	-0-	-412	-0-	5250	3	8	4	N	1074	754	1	9	8	780
							1181	9									
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	6378	3	11	4	N	1242	1708	1	3	8	311
							1366	9									
12	6851	X	4130	-0-	-2721	-0-	3334	3	796	9	N	724	191	1			844
01	6448	X	3761	-0-	-2687	-0-	2839	3	35	4	N	806	1133	1	52	8	465
							887	9									

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 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	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	7156	3	1144	9	N	1040	1114	1	5	8	214
09	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	9104	3	1302	9	N	1184	1069	1	12	8	317
10	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	10308	3	1423	9	N	1294	1305	1	6	8	300
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9692	3	1191	9	N	1083	1150	1	2	8	231
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	10919	3	1318	9	N	1198	758	1	1	8	670
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	382	1			288

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	564	-0-	-3621	-0-	433	3	131	9	Y	119	118	0			13
09	4050	X	587	-0-	-3463	-0-	485	3	102	9	Y	93	87	0			19
10	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	2151	3	736	9	Y	669	579	0			109
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2487	3	487	9	Y	443	518	0			34
12	620	X	49	-0-	-571	-0-	21	3	28	9	Y	25	53	0			6
01	2883	X	1852	-0-	-1031	-0-	1411	3	441	9	Y	401	357	0			50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	107	264	0			11
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	55	55	0			11
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	318	277	0			52
11	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	3688	3	677	9	Y	615	620	0			47
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4069	3	754	9	Y	685	569	0			163
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3698	3	587	9	Y	534	630	0			67

LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 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	6727	X	6671	-0-	-56	-0-	5553	3	1118	9	Y	1016	937	0			108
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	5396	3	760	9	Y	691	661	0			138
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	138	0			-0-
11	6450	X	4562	-0-	-1888	-0-	3804	3	758	9	Y	689	636	0			53
12	6665	X	900	-0-	-5765	-0-	753	3	147	9	Y	134	155	0			32
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13888	X	7368	-0-	-6520	-0-	6741	3	627	9	Y	570	374	1	1	8	406
09	13590	X	6354	-0-	-7236	-0-	5951	3	403	9	Y	366	559	1	2	8	211
10	14043	X	3024	-0-	-11019	-0-	2713	3	311	9	Y	283	374	1	1	8	119
11	13590	X	3456	-0-	-10134	-0-	3235	3	221	9	Y	201	1	8			319
12	7378	X	2836	-0-	-4542	-0-	2642	3	194	9	Y	176	1	8			494
01	7378	X	2184	-0-	-5194	-0-	2024	3	160	9	Y	145	354	1			285

PECOS STATE 46 WELL #: 4H RRCID -> 286310 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11084 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2319	-0-	-3974	-0-	1751	3	568	9	Y	516	738	1	4	8	179
09	6090	X	1918	-0-	-4172	-0-	1431	3	487	9	Y	443	190	1	4	8	428
10	3782	X	1544	-0-	-2238	-0-	1092	3	452	9	Y	411	374	1	2	8	463
11	2250	X	1219	-0-	-1031	-0-	769	3	450	9	Y	409	571	1	2	8	299
12	2325	X	998	-0-	-1327	-0-	604	3	17	4	Y	343	193	1	1	8	448
							377	9									
01	2325	X	755	-0-	-1570	-0-	459	3	17	4	Y	254	383	1	1	8	318
							279	9									

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	9532	3	9	4	Y	1064	1068	0	17	8	30
							1170	9									
09	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7991	3	1440	9	Y	1309	1286	0	22	8	31
10	12648	X	6885	-0-	-5763	-0-	5682	3	12	4	Y	1083	1064	0	10	8	40
							1191	9									
11	12240	X	5759	-0-	-6481	-0-	4651	3	1108	9	Y	1007	1004	0	9	8	34
12	12648	X	6264	-0-	-6384	-0-	5277	3	42	4	Y	859	856	0	7	8	30
							945	9									
01	10726	X	9656	-0-	-1070	-0-	8511	3	1145	9	Y	1041	995	0	5	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 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	28830	X	19494	-0-	-9336	-0-	18430	3	98	4	Y	878	830	0			192
							966	9									
09	24990	X	18799	-0-	-6191	-0-	17975	3	24	4	Y	727	733	0			186
							800	9									
10	16244	X	14538	-0-	-1706	-0-	13882	3	656	9	Y	596	605	0			177
11	19415	X	19415	-0-	-0-	-0-	18474	3	941	9	Y	855	810	0			222
12	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	20715	3	2	4	Y	1146	1173	0			195
							1261	9									
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	19757	3	927	4	Y	1272	1267	0			200
							1399	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22630	X	16871	-0-	-5759	-0-	15170	3	1701	9	Y	1546	1563	0	8	8	45
09	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	23569	3	2544	9	Y	2313	2286	0	16	8	56
10	26908	X	23427	-0-	-3481	-0-	21059	3	51	4	Y	2106	2076	0	8	8	78
							2317	9									
11	26040	X	21645	-0-	-4395	-0-	19294	3	2351	9	Y	2137	2135	0	7	8	73
12	26970	X	23321	-0-	-3649	-0-	20805	3	90	4	Y	2205	2195	0	5	8	78
							2426	9									
01	26970	X	21183	-0-	-5787	-0-	19367	3	1816	9	Y	1651	1613	0	3	8	113

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 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	5487	X	3922	-0-	-1565	-0-	2942	3	980	9	Y	891	894	0	6	8	55
09	4680	X	3645	-0-	-1035	-0-	2732	3	913	9	Y	830	811	0	7	8	67
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5037	3	988	9	Y	898	885	0	3	8	77
11	4680	X	3232	-0-	-1448	-0-	2477	3	17	4	Y	671	662	0	3	8	83
							738	9									
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	4708	3	1305	9	Y	1186	1151	0	3	8	115
01	6014	X	4243	-0-	-1771	-0-	3331	3	912	9	Y	829	872	0	1	8	71

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2570	-0-	-3041	-0-	2174	3	396	9	Y	360	499	0	3	8	133
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2953	3	517	9	Y	470	443	0	9	8	151
10	4619	X	3010	-0-	-1609	-0-	2632	3	378	9	Y	344	433	0	2	8	60
11	4470	X	3919	-0-	-551	-0-	3308	3	611	9	Y	555	493	0	4	8	118
12	4619	X	2642	-0-	-1977	-0-	2222	3	420	9	Y	382	438	0			62
01	3596	X	2846	-0-	-750	-0-	2410	3	436	9	Y	396	369	0	2	8	87

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	6583	-0-	-13319	-0-	5464	3	529	4	Y	536	297	0			653
							590	9									
09	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-	504	0			149
10	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					149
11	16740	X	16492	-0-	-248	-0-	16100	3	42	4	Y	318	212	0	1	8	254
							350	9									
12	17298	X	14853	-0-	-2445	-0-	14628	3	7	4	Y	198	254	0			198
							218	9									
01	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	18903	3	24	4	Y	428	358	0	1	8	267
							471	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6905	-0-	-225	-0-	5380	3	1525	9	N	1386	1277	0	10	8	213
09	8370	X	1047	-0-	-7323	-0-	726	3	6	4	N	286	397	0	5	8	97
							315	9									
10	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					97
11	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7316	3	1884	9	N	1713	1735	0	6	8	69
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	6600	3	53	4	N	1573	1515	0	4	8	123
							1730	9									
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	6713	3	1695	9	N	1541	1479	0	3	8	182

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32676	X	32676	-0-	-0-	-0-	25589	3	7087	9	N	6443	6435	1			960
09	31171	X	31171	-0-	-0-	-0-	24693	3	15	4	N	5875	6281	1			554
							6463	9									
10	31155	X	22491	-0-	-8664	-0-	16725	3	430	4	N	4851	4808	1			597
							5336	9									
11	31620	X	29334	-0-	-2286	-0-	22976	3	274	4	N	5531	5200	1			928
							6084	9									
12	32674	X	30441	-0-	-2233	-0-	24330	3	231	4	N	5345	5677	1			596
							5880	9									
01	32674	X	15136	-0-	-17538	-0-	9752	3	1044	4	N	3945	3772	1			769
							4340	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	25490	3	1163	9	Y	1057	1043	0			72
09	25770	X	25703	-0-	-67	-0-	24602	3	1101	9	Y	1001	987	0			86
10	26722	X	17628	-0-	-9094	-0-	17028	3	600	9	Y	545	586	0			45
11	25860	X	25764	-0-	-96	-0-	25243	3	521	9	Y	474	491	0			28
12	26722	X	26311	-0-	-411	-0-	25462	3	5	4	Y	767	739	0			56
							844	9									
01	26660	X	22257	-0-	-4403	-0-	21339	3	43	4	Y	795	772	0			79
							875	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 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	16182	X	12160	-0-	-4022	-0-	10875	3	1285	9	Y	1168	1169	0	7	8	34
09	21360	X	13408	-0-	-7952	-0-	11946	3	1462	9	Y	1329	1321	0	10	8	32
10	22072	X	13366	-0-	-8706	-0-	11836	3	41	4	Y	1354	1331	0	5	8	50
							1489	9									
11	21360	X	13848	-0-	-7512	-0-	12266	3	1582	9	Y	1438	1434	0	5	8	49
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	13560	3	66	4	Y	1591	1580	0	4	8	56
							1750	9									
01	13857	X	13723	-0-	-134	-0-	12401	3	1322	9	Y	1202	1174	0	2	8	82

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22567	X	22567	-0-	-0-	-0-	21521	3	1046	9	Y	951	941	0			65
09	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	23202	3	1240	9	Y	1127	1096	0			96
10	24707	X	15240	-0-	-9467	-0-	14087	3	1153	9	Y	1048	1058	0			86
11	23910	X	21645	-0-	-2265	-0-	20336	3	1309	9	Y	1190	1207	0			69
12	25265	X	20952	-0-	-4313	-0-	19653	3	60	4	Y	1126	1113	0			82
							1239	9									
01	25265	X	21877	-0-	-3388	-0-	20782	3	26	4	Y	972	958	0			96
							1069	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	613	-0-	-7199	-0-	153	3	460	9	N	418	369	1	2	8	218
09	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	5682	3	991	9	N	901	723	1	6	8	390
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	6793	3	1143	9	N	1039	1129	1	3	8	297
11	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	7204	3	1190	9	N	1082	1124	1	2	8	253
12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	8233	3	1497	9	N	1361	943	1	2	8	669
01	7936	X	4433	-0-	-3503	-0-	3760	3	673	9	N	612	1147	1	1	8	133

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	6914	3	1361	9	N	1237	1116	1	11	8	320
09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	8470	3	5	4	N	1110	1120	1	15	8	295
							1221	9									
10	5797	X	4472	-0-	-1325	-0-	3961	3	5	4	N	460	572	1	3	8	180
							506	9									
11	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	7743	3	74	4	N	1084	770	1	2	8	492
							1192	9									
12	10168	X	4782	-0-	-5386	-0-	4114	3	668	9	N	607	386	1	7	8	706
01	10013	X	6309	-0-	-3704	-0-	5460	3	849	9	N	772	1134	1	1	8	343

LINDSAY 10-15K-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 286520 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	11089	-0-	-9960	-0-	10481	3	608	9	Y	553	560	0			16
09	17340	X	15032	-0-	-2308	-0-	14109	3	11	4	Y	829	814	0	3	8	28
							912	9									
10	17918	X	14857	-0-	-3061	-0-	14269	3	12	4	Y	524	540	0	1	8	11
							576	9									
11	17190	X	12852	-0-	-4338	-0-	11707	3	5	4	Y	1036	1000	0			47
							1140	9									
12	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	17896	3	1106	9	Y	1005	1028	0			24
01	15531	X	13322	-0-	-2209	-0-	12502	3	820	9	Y	745	692	0	1	8	76

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 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	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	552	548	0	5	8	16
09	7860	X	7072	-0-	-788	-0-	5955	3	1117	9	Y	1015	996	0	11	8	24
10	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	10126	3	140	4	Y	1141	1118	0	5	8	42
							1255	9									
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	420	3	526	9	Y	478	500	0	4	8	16
12	7285	X	1611	-0-	-5674	-0-	1282	3	37	4	Y	265	269	0	3	8	9
							292	9									
01	11532	X	1567	-0-	-9965	-0-	521	3	1046	9	Y	951	893	0	2	8	65

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7367	-0-	-10737	-0-	6595	3	772	9	Y	702	693	0	8	8	20
09	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	16208	3	1731	9	Y	1574	1537	0	19	8	38
10	18873	X	18873	-0-	-0-	-0-	17038	3	1835	9	Y	1668	1635	0	9	8	62
11	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	14830	3	1580	9	Y	1436	1440	0	9	8	49
12	18507	X	12398	-0-	-6109	-0-	11137	3	1261	9	Y	1146	1149	0	5	8	41
01	18879	X	10873	-0-	-8006	-0-	9778	3	1095	9	Y	995	965	0	3	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18786	X	13459	-0-	-5327	-0-	12819	3	640	9	Y	582	587	0	6	8	17
09	24840	X	15317	-0-	-9523	-0-	2	1	14647	3	Y	607	601	0	9	8	14
							668	9									
10	27404	X	9528	-0-	-17876	-0-	15	1	9126	3	Y	328	327	0	3	8	12
							26	4	361	9							
11	26520	X	12381	-0-	-14139	-0-	11563	3	8	4	Y	736	719	0	4	8	25
							810	9									
12	27404	X	13659	-0-	-13745	-0-	12997	3	662	9	Y	602	602	0	4	8	21
01	15841	X	10428	-0-	-5413	-0-	9814	3	614	9	Y	558	539	0	2	8	38

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17329	X	13708	-0-	-3621	-0-	12786	3	13	4	Y	826	819	0			24
							909	9									
09	16770	X	15553	-0-	-1217	-0-	14618	3	11	4	Y	840	835	0	1	8	28
							924	9									
10	17329	X	17204	-0-	-125	-0-	16161	3	9	4	Y	940	947	0	1	8	20
							1034	9									
11	15660	X	12806	-0-	-2854	-0-	11860	3	946	9	Y	860	841	0			39
12	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	16409	3	986	9	Y	896	914	0			21
01	17205	X	11320	-0-	-5885	-0-	10578	3	10	4	Y	665	618	0			68
							732	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2386	3	356	9	N	324	371	1	2	8	347
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2093	3	352	9	N	320	534	1	4	8	129
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	5726	3	736	9	N	669	568	1	4	8	226
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	5744	3	895	9	N	814	770	1	3	8	267
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192	1			76
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11070	-0-	-1144	-0-	7126	3	1665	4	Y	2072	2047	0	20	8	148
							2279	9									
09	11610	X	10697	-0-	-913	-0-	8092	3	604	4	Y	1819	1823	0	19	8	125
							2001	9									
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	10557	3	7	4	Y	1820	1806	0	8	8	131
							2002	9									
11	11460	X	9546	-0-	-1914	-0-	7612	3	9	4	Y	1750	1739	0	13	8	129
							1925	9									
12	11842	X	9694	-0-	-2148	-0-	7594	3	143	4	Y	1779	1789	0			119
							1957	9									
01	12214	X	8514	-0-	-3700	-0-	6552	3	215	4	Y	1588	1590	0	5	8	112
							1747	9									

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	6125	-0-	-19078	-0-	5144	3	5	4	Y	887	900	0	12	8	63
							976	9									
09	22620	X	5895	-0-	-16725	-0-	4737	3	1158	9	Y	1053	1031	0	12	8	73
10	22878	X	5771	-0-	-17107	-0-	4602	3	1169	9	Y	1063	1054	0	5	8	77
11	22140	X	5703	-0-	-16437	-0-	4627	3	1076	9	Y	978	975	0	8	8	72
12	8804	X	6640	-0-	-2164	-0-	5434	3	1206	9	Y	1096	1095	0			73
01	6138	X	5897	-0-	-241	-0-	4708	3	1189	9	Y	1081	1074	0	4	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	11013	3	636	4	Y	1745	1727	0	17	8	125
							1920	9									
09	14610	X	12735	-0-	-1875	-0-	10062	3	576	4	Y	1906	1884	0	15	8	132
							2097	9									
10	15283	X	12933	-0-	-2350	-0-	10814	3	2119	9	Y	1926	1913	0	6	8	139
11	14790	X	11820	-0-	-2970	-0-	9626	3	90	4	Y	1913	1901	0	10	8	141
							2104	9									
12	15283	X	11662	-0-	-3621	-0-	9404	3	169	4	Y	1899	1913	0			127
							2089	9									
01	13578	X	10616	-0-	-2962	-0-	8381	3	315	4	Y	1745	1745	0	4	8	123
							1920	9									

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 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	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	1873	1	9763	3	N	1164	1097	0	16	8	227
							13	4	1280	9							
09	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	1776	1	12195	3	N	1689	1733	0	26	8	157
							18	4	1858	9							
10	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	1285	1	11615	3	N	1329	1189	0	12	8	285
							7	4	1462	9							
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1650	1	12284	3	N	1296	1068	0	14	8	499
							1	4	1426	9							
12	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1746	1	14403	3	N	1349	1631	0			217
							1	4	1484	9							
01	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1428	1	10705	3	N	1176	829	0	6	8	558
							1	4	1294	9							

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7207	-0-	-884	-0-	6043	3	12	4	N	1047	1065	1	4	8	421
							1152	9									
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	7118	3	1340	9	N	1218	1312	1	6	8	321
10	7161	X	576	-0-	-6585	-0-	530	3	46	9	N	42	188	1			175
11	6960	X	2395	-0-	-4565	-0-	1377	3	626	4	N	356	371	1			160
							392	9									
*12	8587	X	866	-0-	-7721	-0-	255	4	611	9	N	555	382	1	1	8	332
*01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	1	190	1			451

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4247	X	5	-0-	-4242	-0-	4	3	1	4	Y	-0-	29	0			-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	3696	3	21	4	Y	743	598	0			145
							817	9									
10	4247	X	3344	-0-	-903	-0-	2593	3	51	4	Y	636	737	0			44
							700	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	4	Y	818	733	0			129
							900	9									
12	4650	X	1837	-0-	-2813	-0-	3	1	1372	3	Y	400	396	0			133
							22	4	440	9							
*01	4681	X	1984	-0-	-2697	-0-	1575	3	14	4	Y	359	367	0			125
							395	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

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	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2568	3	92	4	Y	372	342	0			162
							409	9									
09	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2504	3	16	4	Y	341	373	0			130
							375	9									
10	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2609	3	383	9	Y	348	294	0			184
11	2970	X	2840	-0-	-130	-0-	2451	3	389	9	Y	354	412	0			126
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2824	3	11	4	Y	371	396	0			101
							408	9									
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6417	3	16	4	Y	374	155	0			320
							411	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2803	3	3	4	N	519	747	1	2	8	250
							571	9									
09	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11372	3	10	4	N	1045	741	1	7	8	547
							1150	9									
10	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	8664	3	3	4	N	1141	1116	1	3	8	569
							1255	9									
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	6892	3	1112	9	N	1011	1341	1	3	8	236
12	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6833	3	1191	9	N	1083	383	1	2	8	934
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4312	3	744	9	N	676	1153	1	1	8	456

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

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	13206	X	7486	-0-	-5720	-0-	6378	3	1108	9	Y	1007	968	0			230
09	8880	X	7802	-0-	-1078	-0-	6461	3	162	4	Y	1072	1152	0	1	8	149
							1179	9									
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	8571	3	1454	9	Y	1322	1257	0			214
11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	7750	3	234	4	Y	1246	1265	0			195
							1371	9									
12	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	7669	3	1337	9	Y	1215	1197	0			213
01	10013	X	8201	-0-	-1812	-0-	6949	3	1252	9	Y	1138	1131	0			220

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

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	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	6465	3	1294	4	Y	1164	1360	0			337
							1280	9									
09	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	4665	3	27	4	Y	1227	1324	0			240
							1350	9									
10	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5178	3	98	4	Y	1459	1599	0			100
							1605	9									
11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	9607	3	23	4	Y	1839	1650	0			289
							2023	9									
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	20	1	8929	3	Y	1016	967	0			338
							120	4	1118	9							
*01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	2	1	9359	3	Y	1160	1094	0			404
							73	4	1276	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

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	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12835	-0-	-805	-0-	12083	3	752	9	Y	684	677	0			20
09	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	12761	3	734	9	Y	667	663	0	2	8	22
10	15624	X	14479	-0-	-1145	-0-	13711	3	7	4	Y	692	698	0	1	8	15
							761	9									
11	15120	X	10356	-0-	-4764	-0-	9671	3	685	9	Y	623	610	0			28
12	15624	X	14304	-0-	-1320	-0-	13559	3	745	9	Y	677	689	0			16
01	14477	X	10671	-0-	-3806	-0-	9959	3	712	9	Y	647	596	0	1	8	66

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	13959	3	177	4	Y	998	988	0	9	8	14
							1098	9									
09	9930	X	8742	-0-	-1188	-0-	7723	3	1019	9	Y	926	909	0	17	8	14
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8708	3	43	4	Y	1145	1134	0	8	8	17
							1260	9									
11	14730	X	9356	-0-	-5374	-0-	8004	3	80	4	Y	1156	1148	0	7	8	18
							1272	9									
12	15221	X	9899	-0-	-5322	-0-	8253	3	88	4	Y	1416	1403	0	5	8	26
							1558	9									
01	15221	X	8982	-0-	-6239	-0-	7157	3	724	4	Y	1001	977	0	3	8	47
							1101	9									

CBR 33-28F-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 286765 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11120 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50530	X	46074	-0-	-4456	-0-	43573	3	144	4	Y	2143	2116	0	30	8	29
							2357	9									
09	46230	X	42660	-0-	-3570	-0-	39845	3	91	4	Y	2476	2420	0	48	8	37
							2724	9									
10	46959	X	46959	-0-	-0-	-0-	43565	3	70	4	Y	3022	2992	0	21	8	46
							3324	9									
11	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	41258	3	66	4	Y	3302	3278	0	18	8	52
							3632	9									
12	48337	X	48337	-0-	-0-	-0-	43742	3	68	4	Y	4115	4077	0	15	8	75
							4527	9									
01	46965	X	42998	-0-	-3967	-0-	39162	3	61	4	Y	3432	3336	0	10	8	161
							3775	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 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	16616	X	12372	-0-	-4244	-0-	11200	3	14	4	Y	1053	1052	0	4	8	15
							1158	9									
09	15420	X	11349	-0-	-4071	-0-	10268	3	1081	9	Y	983	982	0	1	8	15
10	15438	X	12148	-0-	-3290	-0-	10890	3	1258	9	Y	1144	1140	0	2	8	17
11	14940	X	11297	-0-	-3643	-0-	10426	3	871	9	Y	792	790	0	6	8	13
12	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	10453	3	1609	9	Y	1463	1445	0	4	8	27
01	12369	X	11376	-0-	-993	-0-	10003	3	20	4	Y	1230	1197	0	2	8	58
							1353	9									

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19902	X	18755	-0-	-1147	-0-	17080	3	1675	9	Y	1523	1504	0	16	8	21
09	15690	X	14569	-0-	-1121	-0-	12532	3	2037	9	Y	1852	1836	0	9	8	28
10	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	15172	3	9	4	Y	2392	2369	0	15	8	36
							2631	9									
11	18120	X	15935	-0-	-2185	-0-	13251	3	15	4	Y	2426	2412	0	11	8	39
							2669	9									
12	18724	X	16280	-0-	-2444	-0-	13221	3	3059	9	Y	2781	2760	0	9	8	51
01	18755	X	16158	-0-	-2597	-0-	13161	3	12	4	Y	2714	2632	0	6	8	127
							2985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3092	-0-	-1031	-0-	2348	3	744	9	Y	676	554	1	6	8	463
09	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	2712	3	22	4	Y	733	705	1	8	8	483
							806	9									
10	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	2881	3	813	9	Y	739	948	1	4	8	270
11	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	2897	3	801	9	Y	728	560	1	4	8	434
12	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3232	3	734	9	Y	667	550	1	3	8	548
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3795	3	612	9	Y	556	762	1	2	8	340

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	4900	3	858	9	Y	780	542	1	8	8	453
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2341	3	570	9	Y	518	554	1	8	8	409
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					409
11	5550	X	4381	-0-	-1169	-0-	3486	3	11	4	Y	804	953	1	7	8	253
							884	9									
12	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	4980	3	585	9	Y	532	5	8			780
01	5766	X	5163	-0-	-603	-0-	4848	3	315	9	Y	286	565	1	3	8	498

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4733	-0-	-1064	-0-	3966	3	16	4	Y	683	546	1	4	8	471
							751	9									
09	5610	X	3869	-0-	-1741	-0-	3183	3	686	9	Y	624	749	1	7	8	339
10	5797	X	5737	-0-	-60	-0-	4894	3	843	9	Y	766	738	1	4	8	363
11	4980	X	4303	-0-	-677	-0-	3577	3	726	9	Y	660	928	1	2	8	93
12	5146	X	3961	-0-	-1185	-0-	3260	3	701	9	Y	637	384	1	2	8	344
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	6945	3	509	9	Y	463	246	1	1	8	560

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	36308	3	1525	9	Y	1386	1305	1	13	8	518
09	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	35770	3	56	4	Y	1425	1548	1	10	8	385
							1568	9									
10	27497	X	16173	-0-	-11324	-0-	15282	3	891	9	Y	810	973	1	3	8	219
11	29040	X	26217	-0-	-2823	-0-	24968	3	41	4	Y	1098	783	1	4	8	530
							1208	9									
12	30008	X	27235	-0-	-2773	-0-	25828	3	14	4	Y	1266	1177	1	3	8	616
							1393	9									
01	30008	X	20167	-0-	-9841	-0-	19204	3	963	9	Y	875	1209	1	1	8	281

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22077	-0-	-4986	-0-	20100	3	1977	9	Y	1797	1793	0	8	8	25
09	25590	X	20630	-0-	-4960	-0-	18314	3	2316	9	Y	2105	2084	0	15	8	31
10	23994	X	19265	-0-	-4729	-0-	17294	3	1971	9	Y	1792	1790	0	6	8	27
11	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	19731	3	3091	9	Y	2810	2785	0	7	8	45
12	22103	X	21538	-0-	-565	-0-	20041	3	1497	9	Y	1361	1376	0	5	8	25
01	22072	X	18136	-0-	-3936	-0-	18062	3	72	4	Y	2	25	0	2	8	-0-
							2	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	8960	3	117	4	Y	2182	2174	0	10	8	65
							2400	9									
09	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	10239	3	92	4	Y	2249	2211	0	15	8	88
							2474	9									
10	12183	X	11718	-0-	-465	-0-	9063	3	2655	9	Y	2414	2391	0	7	8	104
11	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	9426	3	20	4	Y	2272	2297	0	6	8	73
							2499	9									
12	13206	X	12444	-0-	-762	-0-	10153	3	8	4	Y	2075	2077	0	5	8	66
							2283	9									
01	13237	X	10370	-0-	-2867	-0-	8412	3	10	4	Y	1771	1780	0	3	8	54
							1948	9									

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 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	11067	X	9872	-0-	-1195	-0-	7980	3	1892	9	N	1720	1854	1	9	8	336
09	10710	X	9930	-0-	-780	-0-	8057	3	1873	9	N	1703	1496	1	12	8	531
10	9238	X	7954	-0-	-1284	-0-	6285	3	1669	9	N	1517	1839	1	6	8	203
11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	8310	3	1992	9	N	1811	1696	1	6	8	312
12	10261	X	8101	-0-	-2160	-0-	6535	3	1566	9	N	1424	1324	1	4	8	408
01	10261	X	5844	-0-	-4417	-0-	4534	3	1310	9	N	1191	1337	1	2	8	260

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	8861	3	9	4	Y	492	542	0			49
							541	9									
09	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9048	3	509	9	Y	463	463	0			49
10	8680	X	7842	-0-	-838	-0-	7382	3	460	9	Y	418	403	0			64
11	9120	X	8753	-0-	-367	-0-	8096	3	657	9	Y	597	608	0			53
12	9889	X	8202	-0-	-1687	-0-	7394	3	89	4	Y	654	642	0			65
							719	9									
01	9889	X	6705	-0-	-3184	-0-	6118	3	7	4	Y	527	469	0			123
							580	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11248	-0-	-3012	-0-	9583	3	82	4	Y	1439	1425	0	12	8	43
							1583	9									
09	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	9922	3	39	4	Y	1474	1443	0	16	8	58
							1621	9									
10	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	11205	3	32	4	Y	1584	1566	0	8	8	68
							1742	9									
11	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	11936	3	26	4	Y	1478	1491	0	8	8	47
							1626	9									
12	11966	X	11081	-0-	-885	-0-	9753	3	21	4	Y	1188	1192	0	5	8	38
							1307	9									
01	12989	X	7257	-0-	-5732	-0-	5957	3	120	4	Y	1073	1076	0	3	8	32
							1180	9									

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 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	14911	X	13928	-0-	-983	-0-	12107	3	113	4	Y	1553	1539	0	8	8	46
							1708	9									
09	15210	X	9322	-0-	-5888	-0-	8341	3	7	4	Y	885	888	0	8	8	35
							974	9									
10	15717	X	15346	-0-	-371	-0-	13434	3	1912	9	Y	1738	1691	0	7	8	75
11	15210	X	13904	-0-	-1306	-0-	12168	3	22	4	Y	1558	1578	0	5	8	50
							1714	9									
12	13919	X	12451	-0-	-1468	-0-	10917	3	12	4	Y	1384	1387	0	3	8	44
							1522	9									
01	15345	X	9353	-0-	-5992	-0-	7835	3	23	4	Y	1359	1360	0	2	8	41
							1495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-86	-0-	1401	3	218	9	Y	198	194	0			36
09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	1429	3	47	9	Y	43	71	0			8
10	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	1202	3	95	9	Y	86	4	0			90
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1238	3	251	9	Y	228	78	0			240
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1316	3	248	9	Y	225	436	0			29
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1294	3	7	4	Y	222	164	0			87
							244	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

08	19592	X	10742	-0-	-8850	-0-	9454	3	102	4	Y	1078	1071	0	7	8	32
							1186	9									
09	17370	X	12123	-0-	-5247	-0-	10737	3	2	4	Y	1258	1230	0	11	8	49
							1384	9									
10	16616	X	14940	-0-	-1676	-0-	12926	3	2014	9	Y	1831	1794	0	7	8	79
11	16080	X	14264	-0-	-1816	-0-	12509	3	3	4	Y	1593	1616	0	5	8	51
							1752	9									
12	14849	X	11723	-0-	-3126	-0-	10244	3	4	4	Y	1341	1345	0	4	8	43
							1475	9									
01	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	15332	3	361	4	Y	1403	1401	0	3	8	42
							1543	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

08	9207	X	7731	-0-	-1476	-0-	319	1	6686	3	Y	640	627	0	4	8	51
							22	4	704	9							
09	9030	X	6636	-0-	-2394	-0-	279	1	5708	3	Y	590	609	0	6	8	26
							649	9									
10	9331	X	8682	-0-	-649	-0-	404	1	7476	3	Y	729	706	0	3	8	46
							802	9									
11	9030	X	1850	-0-	-7180	-0-	79	1	1437	3	Y	304	316	0	2	8	32
							334	9									
12	8804	X	7452	-0-	-1352	-0-	394	1	6357	3	Y	637	594	0	4	8	71
							701	9									
01	8680	X	8398	-0-	-282	-0-	498	1	7245	3	Y	594	623	0	1	8	41
							2	4	653	9							

PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

08	29820	X	29820	-0-	-0-	-0-	1316	1	27611	3	Y	812	759	0	10	8	65
							893	9									
09	27804	X	27804	-0-	-0-	-0-	1257	1	25751	3	Y	724	746	0	11	8	32
							796	9									
10	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	859	1	15911	3	Y	452	450	0	5	8	29
							497	9									
11	28860	X	21818	-0-	-7042	-0-	1111	1	20158	3	Y	499	465	0	12	8	51
							549	9									
12	29822	X	12058	-0-	-17764	-0-	677	1	10944	3	Y	395	397	0	5	8	44
							2	4	435	9							
01	29822	X	9012	-0-	-20810	-0-	542	1	7870	3	Y	542	546	0	2	8	38
							4	4	596	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-		164	1	3492	3	Y	834	803	0	9	8	67
								917	9									
09	14010	X	8053	-0-	-5957	-0-		313	1	6517	3	Y	1112	1112	0	18	8	49
								1223	9									
10	14477	X	10898	-0-	-3579	-0-		474	1	9097	3	Y	1206	1170	0	8	8	77
								1327	9									
11	14010	X	11918	-0-	-2092	-0-		578	1	10441	3	Y	814	795	0	11	8	85
								4	4	895	9							
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-		426	1	7477	3	Y	925	897	0	10	8	103
								1018	9									
01	10912	X	4309	-0-	-6603	-0-		216	1	3337	3	Y	687	740	0	2	8	48
								756	9									

PECOS STATE 39-46G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 287430 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10949 - 20987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23870	X	16451	-0-	-7419	-0-		635	1	13482	3	Y	2122	2099	0	5	8	171
								2334	9									
09	23190	X	12988	-0-	-10202	-0-		509	1	10589	3	Y	1718	1806	0	7	8	76
								1890	9									
10	23963	X	14063	-0-	-9900	-0-		599	1	11478	3	Y	1805	1763	0	3	8	115
								1986	9									
11	23190	X	10560	-0-	-12630	-0-		451	1	8145	3	Y	1712	1643	0	4	8	180
								81	4	1883	9							
12	19902	X	12770	-0-	-7132	-0-		593	1	10415	3	Y	1602	1597	0	5	8	180
								1762	9									
01	16461	X	11816	-0-	-4645	-0-		619	1	9550	3	Y	1492	1567	0	1	8	104
								6	4	1641	9							

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	16027	X	11668	-0-	-4359	-0-		446	1	9482	3	Y	1582	1522	0	8	8	127
								1740	9									
09	15810	X	10952	-0-	-4858	-0-		429	1	8943	3	Y	1436	1490	0	10	8	63
								1580	9									
10	16337	X	12802	-0-	-3535	-0-		544	1	10435	3	Y	1657	1609	0	5	8	106
								1823	9									
11	15810	X	12591	-0-	-3219	-0-		568	1	10254	3	Y	1544	1481	0	7	8	162
								71	4	1698	9							
12	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-		790	1	13868	3	Y	1778	1734	0	7	8	199
								1956	9									
01	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-		1005	1	15511	3	Y	1468	1563	0	2	8	102
								1615	9									

LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	20553	X	9210	-0-	-11343	-0-		8388	3	23	4	Y	726	716	0			25
								799	9									
09	19890	X	7206	-0-	-12684	-0-		6606	3	5	4	Y	541	524	0	1	8	41
								595	9									
10	11749	X	6642	-0-	-5107	-0-		5952	3	6	4	Y	622	616	0			47
								684	9									
11	11370	X	8417	-0-	-2953	-0-		7698	3	25	4	Y	631	662	0			16
								694	9									
12	9207	X	328	-0-	-8879	-0-		223	3	3	4	Y	93	105	0			4
								102	9									
01	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-						Y	30	33	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15N-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 287721 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20987	X	14413	-0-	-6574	-0-	13187	3	3	4	Y	1112	1091	0			39
							1223	9									
09	20100	X	15193	-0-	-4907	-0-	14243	3	950	9	Y	864	835	0	2	8	66
10	20770	X	15538	-0-	-5232	-0-	14088	3	1450	9	Y	1318	1284	0	1	8	99
11	16950	X	13826	-0-	-3124	-0-	12760	3	25	4	Y	946	1022	0			23
							1041	9									
12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16236	3	17	4	Y	560	560	0			23
							616	9									
01	15686	X	6088	-0-	-9598	-0-	5605	3	7	4	Y	433	440	0	1	8	15
							476	9									

LINDSAY 10-15P-55-1 WELL #: 416H RRCID -> 287730 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11719 - 19072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16523	X	10038	-0-	-6485	-0-	8841	3	1197	9	Y	1088	1070	0			38
09	15870	X	5780	-0-	-10090	-0-	5087	3	693	9	Y	630	619	0	1	8	48
10	16399	X	9763	-0-	-6636	-0-	8510	3	1253	9	Y	1139	1100	0	2	8	85
11	14580	X	12889	-0-	-1691	-0-	11077	3	1812	9	Y	1647	1690	0	1	8	41
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	12546	3	1821	9	Y	1655	1629	0			67
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	11080	3	1573	9	Y	1430	1445	0	1	8	51

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	16716	3	1458	9	Y	1325	1294	0			46
09	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	16234	3	1236	9	Y	1124	1084	0			86
10	17732	X	16693	-0-	-1039	-0-	15679	3	1014	9	Y	922	939	0			69
11	17580	X	14858	-0-	-2722	-0-	13794	3	52	4	Y	920	966	0			23
							1012	9									
12	18166	X	15182	-0-	-2984	-0-	14206	3	27	4	Y	863	851	0			35
							949	9									
01	18166	X	9467	-0-	-8699	-0-	8921	3	20	4	Y	478	496	0			17
							526	9									

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	7373	-0-	-6422	-0-	6940	3	14	4	Y	381	381	0			13
							419	9									
09	8850	X	7828	-0-	-1022	-0-	7348	3	480	9	Y	436	413	0	3	8	33
10	13671	X	7959	-0-	-5712	-0-	7464	3	495	9	Y	450	448	0	1	8	34
11	13230	X	8660	-0-	-4570	-0-	8107	3	5	4	Y	498	520	0			12
							548	9									
12	13671	X	8132	-0-	-5539	-0-	7682	3	450	9	Y	409	404	0			17
01	8091	X	4762	-0-	-3329	-0-	4488	3	274	9	Y	249	257	0			9

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7106	3	744	9	Y	676	659	0			23
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6511	3	636	9	Y	578	557	0			44
10	7347	X	6709	-0-	-638	-0-	6010	3	699	9	Y	635	631	0			48
11	7590	X	6252	-0-	-1338	-0-	5548	3	704	9	Y	640	672	0			16
12	7843	X	6517	-0-	-1326	-0-	5858	3	659	9	Y	599	591	0			24
01	7843	X	4747	-0-	-3096	-0-	4270	3	477	9	Y	434	443	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	18736	-0-	-4762	-0-	16140	3	2596	9	Y	2360	2382	0	7	8	81
09	19800	X	17764	-0-	-2036	-0-	14957	3	2807	9	Y	2552	2540	0	12	8	81
10	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	20674	3	8	4	Y	2621	2616	0	9	8	77
							2883	9									
11	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	20334	3	2816	9	Y	2560	2485	0	8	8	144
12	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	21402	3	2685	9	Y	2441	2508	0	6	8	71
01	23560	X	22811	-0-	-749	-0-	19722	3	1102	4	Y	1806	1692	0	4	8	181
							1987	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11565	-0-	-5206	-0-	11462	3	103	9	Y	94	85	0	7	8	3
09	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15112	3	333	9	Y	303	288	0	9	8	9
10	13051	X	8760	-0-	-4291	-0-	8497	3	263	9	Y	239	237	0	4	8	7
11	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15094	3	376	9	Y	342	325	0	5	8	19
12	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	22077	3	406	9	Y	369	373	0	4	8	11
01	23222	X	23222	-0-	-0-	-0-	22318	3	339	4	Y	514	471	0	2	8	52
							565	9									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11780	X	4170	-0-	-7610	-0-	1830	3	2340	9	Y	2127	2152	0	4	8	73
09	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	8015	3	2582	9	Y	2347	2332	0	13	8	75
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	8982	3	2923	9	Y	2657	2645	0	9	8	78
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	8461	3	3047	9	Y	2770	2684	0	8	8	156
12	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	8781	3	3110	9	Y	2827	2894	0	6	8	83
01	11780	X	6925	-0-	-4855	-0-	4593	3	210	4	Y	1929	1815	0	3	8	194
							2122	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17205	X	16278	-0-	-927	-0-	14215	3	2063	9	Y	1875	1863	0	2	8	58
09	16650	X	15414	-0-	-1236	-0-	13262	3	2152	9	Y	1956	1948	0	3	8	63
10	17422	X	15538	-0-	-1884	-0-	13463	3	2075	9	Y	1886	1886	0	2	8	61
11	16860	X	15377	-0-	-1483	-0-	13276	3	2101	9	Y	1910	1915	0	1	8	55
12	17422	X	15566	-0-	-1856	-0-	13457	3	2109	9	Y	1917	1916	0	2	8	54
01	16275	X	15653	-0-	-622	-0-	13835	3	1818	9	Y	1653	1606	0	2	8	99

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3520	-0-	-2835	-0-	3088	3	432	9	Y	393	379	0	5	8	12
09	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6893	3	685	9	Y	623	605	0	10	8	20
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7805	3	741	9	Y	674	668	0	4	8	22
11	7950	X	5540	-0-	-2410	-0-	4796	3	744	9	Y	676	676	0	3	8	19
12	7812	X	7605	-0-	-207	-0-	6847	3	758	9	Y	689	687	0	2	8	19
01	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	7509	3	7	4	Y	502	490	0	1	8	30
							552	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12175	-0-	-1000	-0-	11149	3	7	4	Y	926	911	0	9	8	28
							1019	9									
09	12750	X	11016	-0-	-1734	-0-	10008	3	1008	9	Y	916	903	0	12	8	29
10	12400	X	9977	-0-	-2423	-0-	9060	3	917	9	Y	834	831	0	5	8	27
11	11760	X	1291	-0-	-10469	-0-	1009	3	282	9	Y	256	270	0	6	8	7
12	12152	X	471	-0-	-11681	-0-	145	3	326	9	Y	296	291	0	4	8	8
01	12183	X	324	-0-	-11859	-0-	64	3	260	9	Y	236	228	0	2	8	14

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1913	-0-	-0-	-0-	1	4	1912	9	Y	1738	1714	0	7	8	53
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1156	3	2151	9	Y	1955	1936	0	9	8	63
10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	2885	3	2371	9	Y	2155	2142	0	6	8	70
11	3000	N	5341	-0-	2341	2341	3185	3	2156	9	Y	1960	1969	0	5	8	56
12	7290	X	4949	-0-	-2341	-0-	2770	3	2179	9	Y	1981	1979	0	2	8	56
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	2271	3	1753	9	Y	1594	1551	0	3	8	96

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	13879	3	1216	9	Y	1105	1088	0	10	8	34
09	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	13343	3	1208	9	Y	1098	1085	0	12	8	35
10	14632	X	14423	-0-	-209	-0-	13222	3	1201	9	Y	1092	1087	0	5	8	35
11	14610	X	14285	-0-	-325	-0-	12967	3	1318	9	Y	1198	1195	0	4	8	34
12	15097	X	13025	-0-	-2072	-0-	11779	3	1246	9	Y	1133	1132	0	3	8	32
01	15097	X	11852	-0-	-3245	-0-	10734	3	1118	9	Y	1016	985	0	2	8	61

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	11833	3	4	4	Y	1232	1200	0	23	8	37
							1355	9									
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	10942	3	1366	9	Y	1242	1209	0	31	8	39
10	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	10778	3	1249	9	Y	1135	1126	0	12	8	36
11	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	12972	3	1695	9	Y	1541	1522	0	11	8	44
12	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	13708	3	1821	9	Y	1655	1644	0	9	8	46
01	13206	X	5742	-0-	-7464	-0-	4862	3	10	4	Y	791	786	0	4	8	47
							870	9									

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13795	X	13392	-0-	-403	-0-	12417	3	3	4	Y	884	880	0	11	8	30
							972	9									
09	11310	X	9590	-0-	-1720	-0-	8495	3	25	4	Y	973	966	0	6	8	31
							1070	9									
10	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	11722	3	1349	9	Y	1226	1216	0	5	8	36
11	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	11743	3	1343	9	Y	1221	1184	0	4	8	69
12	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	12664	3	1425	9	Y	1295	1322	0	4	8	38
01	13392	X	11282	-0-	-2110	-0-	10208	3	1074	9	Y	976	914	0	2	8	98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 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	16306	X	14822	-0-	-1484	-0-	14382	3	440	9	Y	400	388	0	11	8	13
09	14550	X	9493	-0-	-5057	-0-	8840	3	653	9	Y	594	582	0	6	8	19
10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	14468	3	825	9	Y	750	742	0	5	8	22
11	14340	X	10823	-0-	-3517	-0-	9962	3	861	9	Y	783	757	0	4	8	44
12	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	14307	3	901	9	Y	819	835	0	4	8	24
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	15724	3	28	4	Y	736	684	0	2	8	74
							810	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	21534	3	376	4	Y	3131	3203	0	30	8	77
							3444	9									
09	25020	X	23569	-0-	-1451	-0-	20105	3	233	4	Y	2937	2882	0	37	8	95
							3231	9									
10	25854	X	22875	-0-	-2979	-0-	19791	3	3084	9	Y	2804	2786	0	19	8	94
11	25020	X	20831	-0-	-4189	-0-	18013	3	2818	9	Y	2562	2545	0	24	8	87
12	25358	X	21649	-0-	-3709	-0-	18890	3	135	4	Y	2385	2359	0			113
							2624	9									
01	25358	X	18706	-0-	-6652	-0-	16273	3	2433	9	Y	2212	2201	0	10	8	114

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	7610	3	316	4	Y	954	977	0	6	8	24
							1049	9									
09	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7568	3	446	4	Y	895	883	0	7	8	29
							985	9									
10	9083	X	8538	-0-	-545	-0-	7615	3	923	9	Y	839	837	0	3	8	28
11	8790	X	7810	-0-	-980	-0-	6873	3	28	4	Y	826	822	0	4	8	28
							909	9									
12	9300	X	7866	-0-	-1434	-0-	6820	3	136	4	Y	827	816	0			39
							910	9									
01	9300	X	6834	-0-	-2466	-0-	5910	3	124	4	Y	727	726	0	2	8	38
							800	9									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9512	-0-	-1028	-0-	8462	3	139	4	Y	828	811	0	7	8	11
							911	9									
09	9180	X	8179	-0-	-1001	-0-	7040	3	14	4	Y	1023	1008	0	11	8	15
							1125	9									
10	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	8170	3	18	4	Y	1254	1245	0	5	8	19
							1379	9									
11	9210	X	8746	-0-	-464	-0-	7289	3	62	4	Y	1268	1263	0	4	8	20
							1395	9									
12	9517	X	9167	-0-	-350	-0-	7679	3	32	4	Y	1324	1316	0	4	8	24
							1456	9									
01	9579	X	6492	-0-	-3087	-0-	5426	3	81	4	Y	895	875	0	2	8	42
							985	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32807	X	32807	-0-	-0-	-0-	29641	3	3166	9	Y	2878	2867	0	13	8	23
09	28710	X	26360	-0-	-2350	-0-	23519	3	6	4	Y	2577	2551	0	16	8	33
							2835	9									
10	29667	X	27045	-0-	-2622	-0-	23820	3	7	4	Y	2925	2924	0	9	8	25
							3218	9									
11	30120	X	28457	-0-	-1663	-0-	25271	3	3186	9	Y	2896	2893	0	9	8	19
12	31124	X	28912	-0-	-2212	-0-	26029	3	2883	9	Y	2621	2613	0	6	8	21
01	31124	X	27286	-0-	-3838	-0-	24612	3	9	4	Y	2423	2365	0	4	8	75
							2665	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12927	X	12690	-0-	-237	-0-	11290	3	1400	9	Y	1273	1266	0	5	8	18
09	11910	X	11163	-0-	-747	-0-	9847	3	1316	9	Y	1196	1187	0	9	8	18
10	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12726	3	6	4	Y	1763	1749	0	5	8	27
							1939	9									
11	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	10769	3	1801	9	Y	1637	1634	0	4	8	26
12	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	12546	3	2463	9	Y	2239	2222	0	2	8	41
01	14663	X	11956	-0-	-2707	-0-	10112	3	1844	9	Y	1676	1637	0	1	8	79

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	17578	3	2625	9	Y	2386	2379	0	8	8	19
09	18840	X	15340	-0-	-3500	-0-	13084	3	2	4	Y	2049	2028	0	14	8	26
							2254	9									
10	19468	X	17274	-0-	-2194	-0-	14699	3	2575	9	Y	2341	2340	0	7	8	20
11	19530	X	17563	-0-	-1967	-0-	14880	3	2683	9	Y	2439	2436	0	7	8	16
12	20181	X	17037	-0-	-3144	-0-	14630	3	2407	9	Y	2188	2182	0	4	8	18
01	20212	X	15943	-0-	-4269	-0-	13828	3	2115	9	Y	1923	1880	0	2	8	59

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	13320	X	5833	-0-	-7487	-0-	5055	3	10	4	Y	698	624	0	7	8	67
							768	9									
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	7865	3	1185	9	Y	1077	1015	0	5	8	124
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7486	3	5	4	Y	1059	1008	0	3	8	172
							1165	9									
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	8030	3	6	4	Y	1165	1188	0	2	8	147
							1282	9									
01	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	9461	3	1153	9	Y	1048	836	0	1	8	358

LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16492	X	14037	-0-	-2455	-0-	12410	3	1627	9	Y	1479	1475	0			47
09	15360	X	12686	-0-	-2674	-0-	11204	3	1482	9	Y	1347	1353	0	1	8	40
10	15872	X	13091	-0-	-2781	-0-	11820	3	1271	9	Y	1155	1144	0	1	8	50
11	15360	X	13054	-0-	-2306	-0-	11687	3	1367	9	Y	1243	1267	0			26
12	14291	X	12329	-0-	-1962	-0-	11090	3	1239	9	Y	1126	1103	0			49
01	14043	X	4432	-0-	-9611	-0-	4044	3	388	9	Y	353	380	0			22

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16368	X	12862	-0-	-3506	-0-	10784	3	2078	9	Y	1889	1839	0			60
09	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	11046	3	2088	9	Y	1898	1900	0	2	8	56
10	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12304	3	1949	9	Y	1772	1750	0	1	8	77
11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13710	3	2231	9	Y	2028	2062	0			43
12	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	14786	3	1520	9	Y	1382	1365	0			60
01	14260	X	9644	-0-	-4616	-0-	8438	3	1206	9	Y	1096	1087	0			69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 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	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	17931	3	2732	9	Y	2484	2438	0			78
09	21542	X	21542	-0-	-0-	-0-	19168	3	2374	9	Y	2158	2169	0	3	8	64
10	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	18870	3	1870	9	Y	1700	1688	0	2	8	74
11	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20946	3	2010	9	Y	1827	1861	0	1	8	39
12	22258	X	22041	-0-	-217	-0-	19018	3	20	4	Y	2730	2651	0			118
							3003	9									
01	22258	X	6177	-0-	-16081	-0-	5634	3	543	9	Y	494	581	0			31

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

08	8525	X	4277	-0-	-4248	-0-	3320	3	2	4	Y	868	871	0			13
							955	9									
09	6540	X	5788	-0-	-752	-0-	4854	3	14	4	Y	836	784	0	1	8	64
							920	9									
10	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4334	3	822	9	Y	747	760	0			51
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	6817	3	29	4	Y	903	891	0			63
							993	9									
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	6855	3	110	4	Y	991	984	0			70
							1090	9									
01	5983	X	1245	-0-	-4738	-0-	814	3	31	4	Y	364	399	0			35
							400	9									

LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

08	11253	X	10677	-0-	-576	-0-	9626	3	1051	9	Y	955	987	0			30
09	11640	X	9257	-0-	-2383	-0-	7871	3	1386	9	Y	1260	1252	0	1	8	37
10	12028	X	8880	-0-	-3148	-0-	7972	3	908	9	Y	825	825	0	1	8	36
11	11640	X	10723	-0-	-917	-0-	9413	3	2	4	Y	1189	1200	0			25
							1308	9									
12	10664	X	10318	-0-	-346	-0-	9140	3	1178	9	Y	1071	1050	0			46
01	10664	X	9130	-0-	-1534	-0-	8018	3	1112	9	Y	1011	994	0			63

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

08	14725	X	11818	-0-	-2907	-0-	10563	3	1255	9	Y	1141	1217	0			36
09	13800	X	10697	-0-	-3103	-0-	9095	3	1602	9	Y	1456	1447	0	2	8	43
10	14260	X	10876	-0-	-3384	-0-	9663	3	1213	9	Y	1103	1097	0	1	8	48
11	13800	X	11796	-0-	-2004	-0-	10004	3	1792	9	Y	1629	1642	0			35
12	13764	X	11739	-0-	-2025	-0-	10228	3	1511	9	Y	1374	1349	0			60
01	11811	X	10583	-0-	-1228	-0-	9006	3	1577	9	Y	1434	1403	0	1	8	90

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

08	19933	X	17652	-0-	-2281	-0-	14889	3	2763	9	Y	2512	2534	0	16	8	80
09	19290	X	16312	-0-	-2978	-0-	13777	3	3	4	Y	2302	2281	0	17	8	84
							2532	9									
10	17980	X	15013	-0-	-2967	-0-	12540	3	64	4	Y	2190	2195	0	4	8	75
							2409	9									
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	14776	3	2554	9	Y	2322	2314	0	5	8	78
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	15746	3	2567	9	Y	2334	2311	0	4	8	97
01	17639	X	17106	-0-	-533	-0-	14832	3	2274	9	Y	2067	2102	0	2	8	60

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

08	19902	X	17217	-0-	-2685	-0-	14493	3	2724	9	Y	2476	2456	0	11	8	24
09	19260	X	15594	-0-	-3666	-0-	13559	3	2035	9	Y	1850	1831	0	14	8	29
10	19902	X	16169	-0-	-3733	-0-	13930	3	2239	9	Y	2035	2032	0	7	8	25
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	16457	3	2512	9	Y	2284	2273	0	7	8	29
12	18507	X	17674	-0-	-833	-0-	15212	3	2462	9	Y	2238	2243	0	5	8	19
*01	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	15445	3	1923	9	Y	1748	1736	0	3	8	28

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19132	-0-	-4211	-0-	16453	3	2679	9	Y	2435	2415	0	17	8	24
09	22590	X	18638	-0-	-3952	-0-	16163	3	2475	9	Y	2250	2217	0	22	8	35
10	23126	X	19487	-0-	-3639	-0-	15548	3	3939	9	Y	3581	3562	0	10	8	44
11	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	19763	3	2863	9	Y	2603	2603	0	11	8	33
12	23126	X	20806	-0-	-2320	-0-	18135	3	2671	9	Y	2428	2432	0	8	8	21
*01	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	18011	3	1778	9	Y	1616	1607	0	4	8	26

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7011	3	1199	9	N	1090	1094	0	5	8	166
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	4885	3	14	4	N	894	870	0	6	8	184
							983	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	6623	3	1260	9	N	1145	1143	0	4	8	182
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	6974	3	1191	9	N	1083	1134	0	3	8	128
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7153	3	1222	9	N	1111	1011	0	2	8	226
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	6252	3	5	4	N	934	812	0	1	8	347
							1027	9									

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	16424	3	2993	9	Y	2721	2746	0	13	8	87
09	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	13673	3	2449	9	Y	2226	2219	0	13	8	81
10	18042	X	17880	-0-	-162	-0-	15096	3	2784	9	Y	2531	2522	0	4	8	86
11	18780	X	16575	-0-	-2205	-0-	14114	3	2461	9	Y	2237	2244	0	4	8	75
12	19406	X	12864	-0-	-6542	-0-	10738	3	2126	9	Y	1933	1925	0	3	8	80
01	19406	X	16614	-0-	-2792	-0-	13985	3	2629	9	Y	2390	2399	0	2	8	69

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19910	-0-	-1511	-0-	17141	3	2769	9	Y	2517	2485	0			79
09	20730	X	17386	-0-	-3344	-0-	15147	3	2239	9	Y	2035	2052	0	2	8	60
10	21421	X	18325	-0-	-3096	-0-	15178	3	3147	9	Y	2861	2796	0	1	8	124
11	19260	X	17134	-0-	-2126	-0-	15034	3	2100	9	Y	1909	1992	0			41
12	19902	X	17036	-0-	-2866	-0-	15215	3	1821	9	Y	1655	1624	0			72
01	19902	X	11507	-0-	-8395	-0-	10117	3	1390	9	Y	1264	1257	0			79

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

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	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-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	72137	X	44185	-0-	-27952	-0-	40999	3	3186	9	Y	2896	2827	0	21	8	82
09	69810	X	59327	-0-	-10483	-0-	55320	3	12	4	Y	3632	3602	0	40	8	72
							3995	9									
10	69006	X	62801	-0-	-6205	-0-	58902	3	27	4	Y	3520	3530	0	19	8	43
							3872	9									
11	54401	X	54401	-0-	-0-	-0-	51005	3	43	4	Y	3048	3017	0	17	8	57
							3353	9									
12	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	63149	3	3483	9	Y	3166	3126	0	14	8	83
01	65663	X	65663	-0-	-0-	-0-	62491	3	3172	9	Y	2884	2919	0	9	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	67332	X	19109	-0-	-48223	-0-	17657	3	1452	9	Y	1320	1286	0	9	8	37
09	65010	X	59504	-0-	-5506	-0-	55721	3	3783	9	Y	3439	3363	0	45	8	68
10	64418	X	61720	-0-	-2698	-0-	57676	3	4044	9	Y	3676	3680	0	19	8	45
11	55530	X	53841	-0-	-1689	-0-	50675	3	3166	9	Y	2878	2852	0	17	8	54
12	67061	X	67061	-0-	-0-	-0-	63049	3	4012	9	Y	3647	3591	0	14	8	96
01	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	61619	3	5	4	Y	3666	3703	0	9	8	50
							4033	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41323	X	16003	-0-	-25320	-0-	13914	3	15	4	Y	1885	1892	0	11	8	38
							2074	9									
09	39990	X	12530	-0-	-27460	-0-	10661	3	1869	9	Y	1699	1671	0	13	8	53
10	33418	X	13063	-0-	-20355	-0-	11222	3	6	4	Y	1668	1667	0	8	8	46
							1835	9									
11	24030	X	11482	-0-	-12548	-0-	9340	3	2142	9	Y	1947	1925	0	6	8	62
12	23684	X	13264	-0-	-10420	-0-	11320	3	1944	9	Y	1767	1770	0	3	8	56
01	15996	X	10512	-0-	-5484	-0-	9111	3	2	4	Y	1272	1224	0	2	8	102
							1399	9									

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-6006	-0-	1013	3	95	4	Y	465	554	0	15	8	34
							512	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	4209	3	3	4	Y	1340	1300	0	26	8	48
							1474	9									
10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	6928	3	3750	9	Y	3409	3252	0	15	8	190
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	7237	3	2010	9	Y	1827	1910	0	17	8	90
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	8063	3	2133	9	Y	1939	1894	0	13	8	122
01	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	8520	3	1634	9	Y	1485	1501	0	8	8	98

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	9257	3	124	4	Y	2038	2019	0	21	8	152
							2242	9									
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	14398	3	16	4	Y	3007	3019	0	31	8	109
							3308	9									
10	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	14834	3	287	4	Y	2054	2035	0	14	8	114
							2259	9									
11	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	13915	3	2576	9	Y	2342	2325	0	15	8	116
12	18290	X	17359	-0-	-931	-0-	14351	3	3	4	Y	2732	2664	0	11	8	173
							3005	9									
01	18321	X	16023	-0-	-2298	-0-	12856	3	9	4	Y	2871	2848	0	5	8	191
							3158	9									

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	4	8	9	Y	7	7	8			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	4	86	9	Y	78	37	0	40	8	1
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	2188	3	879	9	Y	799	737	0	19	8	44
11	3000	N	4235	-0-	1235	1235	2699	3	1536	9	Y	1396	1358	0	13	8	69
12	3100	N	3793	-0-	693	1928	2538	3	1255	9	Y	1141	1134	0	4	8	72
01	3100	N	3442	-0-	342	2270	2114	3	1328	9	Y	1207	1194	0	5	8	80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48701	X	24543	-0-	-24158	-0-	23983	3	24	4	Y	487	481	0			20
							536	9									
09	47130	X	30599	-0-	-16531	-0-	29977	3	622	9	Y	565	564	0	1	8	20
10	48701	X	20271	-0-	-28430	-0-	19742	3	529	9	Y	481	486	0	1	8	14
11	34860	X	30638	-0-	-4222	-0-	29911	3	15	4	Y	647	651	0	1	8	9
							712	9									
12	36022	X	20975	-0-	-15047	-0-	20623	3	352	9	Y	320	324	0			5
01	31620	X	27996	-0-	-3624	-0-	27292	3	704	9	Y	640	622	0	1	8	22

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 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	23684	X	18788	-0-	-4896	-0-	16322	3	2466	9	Y	2242	2235	0	20	8	97
09	22110	X	14144	-0-	-7966	-0-	12405	3	1739	9	Y	1581	1597	0	21	8	60
10	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	19643	3	2686	9	Y	2442	2384	0	15	8	103
11	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	20708	3	2445	9	Y	2223	2165	0	13	8	148
12	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	20946	3	2633	9	Y	2394	2370	0	10	8	162
01	22320	X	21713	-0-	-607	-0-	19175	3	2538	9	Y	2307	2250	0	6	8	213

CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27497	X	23531	-0-	-3966	-0-	21007	3	3	4	Y	2292	2252	0	19	8	105
							2521	9									
09	20790	X	13747	-0-	-7043	-0-	12387	3	1360	9	Y	1236	1265	0	15	8	61
10	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
11	22740	X	-0-	-0-	-22740	-0-					Y	-0-					-0-
12	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
01	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 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	14942	X	12151	-0-	-2791	-0-	9970	3	2181	9	Y	1983	1976	0	6	8	86
09	12720	X	10910	-0-	-1810	-0-	9164	3	5	4	Y	1583	1601	0	7	8	61
							1741	9									
10	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	10298	3	2048	9	Y	1862	1840	0	4	8	79
11	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	9931	3	2037	9	Y	1852	1804	0	3	8	124
12	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	10725	3	2048	9	Y	1862	1858	0	2	8	126
01	12338	X	9992	-0-	-2346	-0-	8232	3	1760	9	Y	1600	1576	0	2	8	148

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 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	13919	X	13375	-0-	-544	-0-	11319	3	14	4	Y	1856	1863	0	9	8	80
							2042	9									
09	13470	X	11699	-0-	-1771	-0-	9976	3	28	4	Y	1541	1550	0	12	8	59
							1695	9									
10	13919	X	270	-0-	-13649	-0-	242	3	28	9	Y	25	83	0			1
11	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 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	34193	X	22825	-0-	-11368	-0-	19336	3	3489	9	Y	3172	3145	0	26	8	25
09	33090	X	19275	-0-	-13815	-0-	16360	3	5	4	Y	2645	2604	0	32	8	34
							2910	9									
10	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	19837	3	3	4	Y	2148	2145	0	19	8	18
							2363	9									
11	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	22179	3	2322	9	Y	2111	2096	0	19	8	14
12	24965	X	24965	-0-	-0-	-0-	21761	3	3204	9	Y	2913	2888	0	15	8	24
01	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	20345	3	9	4	Y	2781	2711	0	9	8	85
							3059	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 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	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16462	3	3202	9	Y	2911	2896	0	20	8	23
09	18330	X	16231	-0-	-2099	-0-	13404	3	33	4	Y	2540	2508	0	23	8	32
							2794	9									
10	18941	X	18391	-0-	-550	-0-	15090	3	3301	9	Y	3001	2995	0	12	8	26
11	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	16016	3	3232	9	Y	2938	2933	0	12	8	19
12	18941	X	17125	-0-	-1816	-0-	14001	3	3124	9	Y	2840	2826	0	10	8	23
01	18941	X	14186	-0-	-4755	-0-	11540	3	13	4	Y	2394	2338	0	5	8	74
							2633	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 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	29574	X	15730	-0-	-13844	-0-	13653	3	45	4	Y	1847	1807	0	14	8	37
							2032	9									
09	28620	X	18042	-0-	-10578	-0-	15905	3	2137	9	Y	1943	1900	0	20	8	60
10	28489	X	17073	-0-	-11416	-0-	14405	3	17	4	Y	2410	2394	0	10	8	66
							2651	9									
11	27570	X	16102	-0-	-11468	-0-	13980	3	2122	9	Y	1929	1926	0	8	8	61
12	18631	X	14910	-0-	-3721	-0-	12933	3	1977	9	Y	1797	1797	0	4	8	57
01	18631	X	16541	-0-	-2090	-0-	14512	3	3	4	Y	1842	1749	0	2	8	148
							2026	9									

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28458	X	24809	-0-	-3649	-0-	21089	3	3720	9	Y	3382	3370	0	14	8	27
09	27540	X	23383	-0-	-4157	-0-	19943	3	16	4	Y	3113	3084	0	16	8	40
							3424	9									
10	25668	X	25591	-0-	-77	-0-	21491	3	15	4	Y	3714	3714	0	8	8	32
							4085	9									
11	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	22567	3	3952	9	Y	3593	3593	0	8	8	24
12	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	23577	3	3650	9	Y	3318	3309	0	6	8	27
01	25606	X	25428	-0-	-178	-0-	22203	3	3225	9	Y	2932	2866	0	3	8	90

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15562	X	13754	-0-	-1808	-0-	11609	3	2145	9	Y	1950	1930	0	6	8	90
09	14370	X	8788	-0-	-5582	-0-	7392	3	25	4	Y	1246	1267	0	7	8	62
							1371	9									
10	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
11	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					-0-
12	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
01	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 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	19437	X	14664	-0-	-4773	-0-	12433	3	2231	9	Y	2028	2025	0	10	8	93
09	18030	X	14636	-0-	-3394	-0-	12282	3	2354	9	Y	2140	2112	0	14	8	107
10	16616	X	16091	-0-	-525	-0-	13756	3	2335	9	Y	2123	2024	0	8	8	198
11	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	16683	3	2743	9	Y	2494	2483	0	6	8	203
12	21190	X	21190	-0-	-0-	-0-	18251	3	2939	9	Y	2672	2653	0	4	8	218
01	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	20316	3	2801	9	Y	2546	2605	0	2	8	157

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 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	13516	X	13420	-0-	-96	-0-	11225	3	2195	9	Y	1995	1974	0	23	8	16
09	13080	X	11530	-0-	-1550	-0-	9701	3	15	4	Y	1649	1619	0	25	8	21
							1814	9									
10	13516	X	11656	-0-	-1860	-0-	9668	3	1988	9	Y	1807	1798	0	15	8	15
11	13080	X	12105	-0-	-975	-0-	10060	3	2045	9	Y	1859	1848	0	14	8	12
12	13392	X	12390	-0-	-1002	-0-	10432	3	1958	9	Y	1780	1766	0	12	8	14
01	13423	X	11124	-0-	-2299	-0-	9366	3	1758	9	Y	1598	1556	0	7	8	49

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80383	X	60068	-0-	-20315	-0-	56672	3	3396	9	Y	3087	3051	0			107
09	68130	X	58977	-0-	-9153	-0-	55624	3	3353	9	Y	3048	2919	0	4	8	232
10	70401	X	52189	-0-	-18212	-0-	49036	3	210	4	Y	2675	2704	0	2	8	201
							2943	9									
11	58140	X	56882	-0-	-1258	-0-	53306	3	3576	9	Y	3251	3371	0	1	8	80
12	60946	X	57733	-0-	-3213	-0-	54281	3	3452	9	Y	3138	3091	0			127
01	60946	X	44739	-0-	-16207	-0-	42066	3	64	4	Y	2372	2413	0	1	8	85
							2609	9									

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24335	X	13146	-0-	-11189	-0-	10799	3	2347	9	Y	2134	2119	0	12	8	41
09	22980	X	14573	-0-	-8407	-0-	12268	3	2305	9	Y	2095	2078	0	16	8	42
10	16337	X	15599	-0-	-738	-0-	13142	3	2457	9	Y	2234	2216	0	3	8	57
11	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	14122	3	2122	9	Y	1929	1936	0	2	8	48
12	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	14031	3	2424	9	Y	2204	2204	0	5	8	43
01	15593	X	15057	-0-	-536	-0-	13024	3	2033	9	Y	1848	1818	0	3	8	70

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 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	52824	X	21383	-0-	-31441	-0-	18799	3	2584	9	Y	2349	2341	0	14	8	45
09	51120	X	9941	-0-	-41179	-0-	8764	3	1177	9	Y	1070	1087	0	7	8	21
10	35433	X	747	-0-	-34686	-0-	309	3	438	9	Y	398	408	0	1	8	10
11	25230	X	523	-0-	-24707	-0-	117	4	406	9	Y	369	369	0	1	8	9
12	23715	X	340	-0-	-23375	-0-	10	4	330	9	Y	300	303	0			6
01	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	344	337	0			13

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	96671	X	96671	-0-	-0-	-0-	89724	3	6947	9	Y	6315	6158	0	114	8	119
09	87720	X	86359	-0-	-1361	-0-	80385	3	5974	9	Y	5431	5318	0	125	8	107
10	94349	X	94349	-0-	-0-	-0-	88122	3	6227	9	Y	5661	5557	0	68	8	143
11	99612	X	99612	-0-	-0-	-0-	93531	3	7	4	Y	5522	5469	0	61	8	135
							6074	9									
12	109709	X	109709	-0-	-0-	-0-	103288	3	6421	9	Y	5837	5814	0	45	8	113
01	110483	X	110483	-0-	-0-	-0-	104222	3	23	4	Y	5671	5544	0	26	8	214
							6238	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17112	X	4077	-0-	-13035	-0-	3928	3	149	9	Y	135	140	0	10	8	2
09	18840	X	10910	-0-	-7930	-0-	10523	3	22	4	Y	332	294	0	34	8	6
							365	9									
10	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	21557	3	663	9	Y	603	564	0	30	8	15
11	18840	X	13525	-0-	-5315	-0-	13082	3	443	9	Y	403	393	0	15	8	10
12	24107	X	24107	-0-	-0-	-0-	23448	3	659	9	Y	599	582	0	16	8	11
01	23763	X	23763	-0-	-0-	-0-	23227	3	536	9	Y	487	470	0	10	8	18

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	23738	-0-	-4534	-0-	17854	3	5884	9	Y	5349	5338	0			128
09	25650	X	25573	-0-	-77	-0-	19350	3	6223	9	Y	5657	5665	0	4	8	116
10	26505	X	17929	-0-	-8576	-0-	13449	3	4480	9	Y	4073	4063	0	2	8	124
11	25650	X	19563	-0-	-6087	-0-	14848	3	50	4	Y	4241	4316	0	2	8	47
							4665	9									
12	45092	X	45092	-0-	-0-	-0-	34623	3	30	4	Y	9490	9433	0			104
							10439	9									
01	26412	X	21627	-0-	-4785	-0-	15779	3	5848	9	Y	5316	5183	0	2	8	235

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28157	-0-	-10717	-0-	26836	3	1321	9	Y	1201	1193	0			44
09	36900	X	34479	-0-	-2421	-0-	33252	3	1227	9	Y	1115	1131	0	2	8	26
10	38130	X	22841	-0-	-15289	-0-	21930	3	39	4	Y	793	799	0	1	8	19
							872	9									
11	36900	X	30480	-0-	-6420	-0-	29206	3	1274	9	Y	1158	1130	0	1	8	46
12	35619	X	26236	-0-	-9383	-0-	25379	3	857	9	Y	779	796	0			29
01	35619	X	27039	-0-	-8580	-0-	25960	3	10	4	Y	972	927	0	1	8	73
							1069	9									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10494	-0-	-21684	-0-	8252	3	989	4	Y	1139	1025	0	12	8	201
							1253	9									
09	29190	X	22737	-0-	-6453	-0-	19452	3	810	4	Y	2250	2294	0	45	8	112
							2475	9									
10	27466	X	25353	-0-	-2113	-0-	22541	3	2812	9	Y	2556	2516	0	30	8	122
11	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	20346	3	289	4	Y	2492	2456	0	38	8	120
							2741	9									
12	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	21511	3	320	4	Y	2226	2202	0			144
							2449	9									
01	25358	X	21701	-0-	-3657	-0-	18907	3	513	4	Y	2074	2078	0	17	8	123
							2281	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32488	X	10119	-0-	-22369	-0-	8719	3	1400	9	Y	1273	1200	0	16	8	224
09	26730	X	25856	-0-	-874	-0-	21940	3	14	4	Y	3547	3547	0	46	8	178
							3902	9									
10	27621	X	27134	-0-	-487	-0-	23254	3	3880	9	Y	3527	3516	0	20	8	169
11	26730	X	26297	-0-	-433	-0-	22864	3	3433	9	Y	3121	3110	0	28	8	152
12	27899	X	27899	-0-	-0-	-0-	24025	3	3874	9	Y	3522	3447	0			227
01	27125	X	24072	-0-	-3053	-0-	20786	3	3286	9	Y	2987	3028	0	7	8	179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28086	X	24733	-0-	-3353	-0-	21411	3	49	4	Y	2975	2937	0	31	8	107
							3273	9									
09	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	23299	3	3290	9	Y	2991	2993	0	38	8	67
10	25854	X	25447	-0-	-407	-0-	22029	3	171	4	Y	2952	2924	0	20	8	75
							3247	9									
11	25020	X	23460	-0-	-1560	-0-	20193	3	146	4	Y	2837	2839	0	26	8	47
							3121	9									
12	27466	X	21905	-0-	-5561	-0-	18971	3	87	4	Y	2588	2570	0			65
							2847	9									
01	27466	X	23169	-0-	-4297	-0-	20405	3	2764	9	Y	2513	2492	0	12	8	74

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13806	3	2135	9	Y	1941	1924	0	12	8	70
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	9835	3	1917	9	Y	1743	1762	0	12	8	39
10	12803	X	12010	-0-	-793	-0-	9795	3	2215	9	Y	2014	1996	0	6	8	51
11	15420	X	11337	-0-	-4083	-0-	9284	3	2053	9	Y	1866	1878	0	8	8	31
12	15934	X	10535	-0-	-5399	-0-	8867	3	1668	9	Y	1516	1509	0			38
01	15934	X	9980	-0-	-5954	-0-	8471	3	1509	9	Y	1372	1367	0	3	8	40

HERC STATE 6-15-54-4A WELL #: 412H RRCID -> 290125 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27652	X	21579	-0-	-6073	-0-	17779	3	552	4	Y	2953	2912	0	29	8	106
							3248	9									
09	28461	X	28461	-0-	-0-	-0-	23506	3	855	4	Y	3727	3709	0	40	8	84
							4100	9									
10	28592	X	28592	-0-	-0-	-0-	24366	3	4226	9	Y	3842	3810	0	19	8	97
11	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	21862	3	28	4	Y	3514	3530	0	23	8	58
							3865	9									
12	29419	X	26153	-0-	-3266	-0-	22118	3	181	4	Y	3504	3474	0			88
							3854	9									
01	29419	X	23215	-0-	-6204	-0-	19687	3	163	4	Y	3059	3047	0	10	8	90
							3365	9									

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 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	39990	X	31483	-0-	-8507	-0-	29596	3	2	4	N	1714	1733	0			95
							1885	9									
09	36840	X	22129	-0-	-14711	-0-	20885	3	2	4	N	1129	1088	0	2	8	134
							1242	9									
10	38068	X	31846	-0-	-6222	-0-	29820	3	2026	9	N	1842	1846	0	2	8	128
*11	36690	X	30816	-0-	-5874	-0-	28767	3	17	4	N	1847	1872	0	1	8	102
							2032	9									
*12	35898	X	19459	-0-	-16439	-0-	18267	3	1192	9	N	1084	1096	0			90
*01	31837	X	450	-0-	-31387	-0-	441	3	9	9	N	8	2	0			106

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23932	X	20514	-0-	-3418	-0-	17178	3	3	4	Y	3030	3028	0	19	8	80
							3333	9									
09	23160	X	19686	-0-	-3474	-0-	16352	3	32	4	Y	3002	2944	0	28	8	110
							3302	9									
10	20615	X	18685	-0-	-1930	-0-	15180	3	16	4	Y	3172	3208	0	12	8	62
							3489	9									
11	19950	X	18812	-0-	-1138	-0-	15121	3	30	4	Y	3328	3337	0	13	8	40
							3661	9									
12	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	16108	3	4723	9	Y	4294	4268	0	11	8	55
01	22344	X	22344	-0-	-0-	-0-	17246	3	43	4	Y	4595	4541	0	11	8	98
							5055	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24304	X	20852	-0-	-3452	-0-	18318	3	2534	9	Y	2304	2293	0	13	8	61
09	22350	X	19682	-0-	-2668	-0-	17280	3	78	4	Y	2113	2081	0	16	8	77
							2324	9									
10	20863	X	20499	-0-	-364	-0-	18153	3	19	4	Y	2115	2143	0	8	8	41
							2327	9									
11	20190	X	19563	-0-	-627	-0-	17305	3	2258	9	Y	2053	2060	0	9	8	25
12	20863	X	19718	-0-	-1145	-0-	17290	3	2428	9	Y	2207	2198	0	6	8	28
01	20863	X	14567	-0-	-6296	-0-	12860	3	2	4	Y	1550	1542	0	3	8	33
							1705	9									

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	18436	3	3051	9	Y	2774	2767	0	15	8	73
09	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	17648	3	59	4	Y	2608	2568	0	17	8	96
							2869	9									
10	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	19814	3	3013	9	Y	2739	2774	0	8	8	53
11	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	20298	3	2968	9	Y	2698	2708	0	10	8	33
12	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	20092	3	3312	9	Y	3011	2999	0	6	8	39
01	24206	X	24206	-0-	-0-	-0-	21002	3	3204	9	Y	2913	2884	0	6	8	62

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12679	X	12139	-0-	-540	-0-	9749	3	2390	9	Y	2173	2174	0	13	8	50
09	12270	X	11203	-0-	-1067	-0-	9014	3	2189	9	Y	1990	1972	0	13	8	55
10	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	10206	3	2384	9	Y	2167	2134	0	7	8	81
11	11790	X	8545	-0-	-3245	-0-	6798	3	1747	9	Y	1588	1619	0	5	8	45
12	12121	X	10220	-0-	-1901	-0-	7845	3	2375	9	Y	2159	2123	0	5	8	76
01	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	8475	3	2516	9	Y	2287	2303	0	4	8	56

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22878	X	18412	-0-	-4466	-0-	17376	3	1036	9	Y	942	921	0	18	8	21
09	20910	X	16978	-0-	-3932	-0-	15657	3	6	4	Y	1195	1166	0	17	8	33
							1315	9									
10	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	18491	3	2188	9	Y	1989	1941	0	7	8	74
11	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	16822	3	985	9	Y	895	937	0	7	8	25
12	18383	X	16625	-0-	-1758	-0-	15571	3	13	4	Y	946	931	0	7	8	33
							1041	9									
01	20677	X	18134	-0-	-2543	-0-	17082	3	1052	9	Y	956	961	0	5	8	23

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22982	-0-	-4019	-0-	19956	3	3026	9	Y	2751	2742	0	17	8	63
09	24600	X	22477	-0-	-2123	-0-	18854	3	3623	9	Y	3294	3247	0	18	8	92
10	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	21484	3	4410	9	Y	4009	3941	0	11	8	149
11	22440	X	21380	-0-	-1060	-0-	18139	3	3241	9	Y	2946	3002	0	10	8	83
12	23219	X	18835	-0-	-4384	-0-	16202	3	2633	9	Y	2394	2388	0	5	8	84
01	25885	X	21678	-0-	-4207	-0-	19118	3	2560	9	Y	2327	2352	0	2	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25841	X	25841	-0-	-0-	-0-	19818	3	6023	9	Y	5475	5437	0	11	8	126
09	23820	X	21707	-0-	-2113	-0-	17433	3	4274	9	Y	3885	3879	0	24	8	108
10	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	19493	3	3699	9	Y	3363	3335	0	11	8	125
11	24990	X	23483	-0-	-1507	-0-	17763	3	5720	9	Y	5200	5167	0	12	8	146
12	25823	X	22193	-0-	-3630	-0-	16671	3	5522	9	Y	5020	4981	0	9	8	176
01	25854	X	22732	-0-	-3122	-0-	17222	3	7	4	Y	5003	5051	0	6	8	122
							5503	9									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26040	X	24875	-0-	-1165	-0-	22046	3	546	4	Y	2075	2134	0	19	8	51
							2283	9									
09	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	21671	3	616	4	Y	1887	1854	0	23	8	61
							2076	9									
10	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	22951	3	2279	9	Y	2072	2051	0	13	8	69
11	24060	X	23954	-0-	-106	-0-	21884	3	9	4	Y	1874	1861	0	18	8	64
							2061	9									
12	25172	X	24438	-0-	-734	-0-	22220	3	191	4	Y	1843	1820	0			87
							2027	9									
01	25234	X	23191	-0-	-2043	-0-	21360	3	41	4	Y	1627	1623	0	7	8	84
							1790	9									

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33883	X	19025	-0-	-14858	-0-	16909	3	198	4	Y	1744	1702	0	37	8	42
							1918	9									
09	35160	X	26164	-0-	-8996	-0-	23388	3	77	4	Y	2454	2364	0	53	8	79
							2699	9									
10	36332	X	25440	-0-	-10892	-0-	23079	3	2361	9	Y	2146	2128	0	26	8	71
11	35160	X	25990	-0-	-9170	-0-	23611	3	2379	9	Y	2163	2126	0	35	8	73
12	27032	X	26995	-0-	-37	-0-	24587	3	70	4	Y	2125	2097	0			101
							2338	9									
01	27032	X	22524	-0-	-4508	-0-	20527	3	1997	9	Y	1815	1808	0	14	8	94

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33344	X	33344	-0-	-0-	-0-	29294	3	675	4	Y	3068	3166	0	53	8	75
							3375	9									
09	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	27797	3	815	4	Y	3413	3318	0	60	8	110
							3754	9									
10	36146	X	31398	-0-	-4748	-0-	27531	3	3867	9	Y	3515	3479	0	29	8	117
11	34980	X	29259	-0-	-5721	-0-	25686	3	9	4	Y	3240	3208	0	39	8	110
							3564	9									
12	35154	X	29417	-0-	-5737	-0-	25739	3	174	4	Y	3185	3144	0			151
							3504	9									
01	33449	X	27168	-0-	-6281	-0-	23469	3	387	4	Y	3011	2990	0	16	8	156
							3312	9									

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30814	X	28407	-0-	-2407	-0-	25317	3	371	4	Y	2472	2414	0	27	8	314
							2719	9									
09	28020	X	27414	-0-	-606	-0-	24458	3	349	4	Y	2370	2319	0	29	8	336
							2607	9									
10	28861	X	28012	-0-	-849	-0-	25458	3	2554	9	Y	2322	2346	0	16	8	296
11	27930	X	26603	-0-	-1327	-0-	24205	3	2398	9	Y	2180	2249	0	21	8	206
12	28861	X	26920	-0-	-1941	-0-	24492	3	6	4	Y	2202	2190	0			218
							2422	9									
01	28396	X	17303	-0-	-11093	-0-	15830	3	1473	9	Y	1339	1328	0	5	8	224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25046	X	25046	-0-	-0-	-0-	22440	3	2606	9	Y	2369	2284	0	44	8	298
09	24707	X	24707	-0-	-0-	-0-	22288	3	2419	9	Y	2199	2142	0	46	8	309
10	25974	X	25974	-0-	-0-	-0-	23572	3	2402	9	Y	2184	2191	0	25	8	277
11	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	23265	3	2306	9	Y	2096	2144	0	33	8	196
12	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	23514	3	2251	9	Y	2046	2040	0			202
01	25978	X	15935	-0-	-10043	-0-	13332	3	1193	4	Y	1282	1262	0	8	8	214
							1410	9									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22909	X	21115	-0-	-1794	-0-	18892	3	2223	9	Y	2021	2005	0	21	8	257
09	21060	X	20036	-0-	-1024	-0-	17890	3	2146	9	Y	1951	1909	0	22	8	277
10	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	19002	3	2198	9	Y	1998	2008	0	12	8	255
11	20430	X	19643	-0-	-787	-0-	17606	3	2037	9	Y	1852	1917	0	15	8	175
12	21111	X	19181	-0-	-1930	-0-	17155	3	2026	9	Y	1842	1835	0			182
01	21204	X	13787	-0-	-7417	-0-	12450	3	1337	9	Y	1215	1189	0	5	8	203

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25916	X	21200	-0-	-4716	-0-	19454	3	1746	9	Y	1587	1574	0			49
09	25080	X	21136	-0-	-3944	-0-	18963	3	2173	9	Y	1975	1981	0	2	8	41
10	25916	X	18947	-0-	-6969	-0-	17559	3	1388	9	Y	1262	1250	0	1	8	52
11	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	25891	3	47	4	Y	4612	4363	0	1	8	300
							5073	9									
12	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	26928	3	45	4	Y	4796	4932	0			164
							5276	9									
01	21855	X	19128	-0-	-2727	-0-	16396	3	29	4	Y	2457	2469	0	1	8	151
							2703	9									

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33077	X	24548	-0-	-8529	-0-	21154	3	5	4	Y	3081	3056	0			96
							3389	9									
09	28770	X	25583	-0-	-3187	-0-	21964	3	3619	9	Y	3290	3315	0	2	8	69
10	29729	X	21641	-0-	-8088	-0-	19061	3	7	4	Y	2339	2310	0	1	8	97
							2573	9									
11	28200	X	22095	-0-	-6105	-0-	18544	3	88	4	Y	3148	3039	0	1	8	205
							3463	9									
12	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	28463	3	256	4	Y	3544	3628	0			121
							3898	9									
01	26443	X	23271	-0-	-3172	-0-	19820	3	3451	9	Y	3137	3064	0	1	8	193

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23498	X	19715	-0-	-3783	-0-	17596	3	2119	9	Y	1926	1915	0			46
09	22740	X	16500	-0-	-6240	-0-	14755	3	1745	9	Y	1586	1598	0	1	8	33
10	22351	X	10008	-0-	-12343	-0-	8872	3	1136	9	Y	1033	1034	0	1	8	31
11	21630	X	2440	-0-	-19190	-0-	1835	3	19	4	Y	533	558	0			6
							586	9									
12	21080	X	8249	-0-	-12831	-0-	6454	3	106	4	Y	1535	1524	0			17
							1689	9									
01	19716	X	7812	-0-	-11904	-0-	6732	3	1080	9	Y	982	955	0	1	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20584	X	18842	-0-	-1742	-0-	16638	3	2204	9	Y	2004	1987	0			62
09	20250	X	16756	-0-	-3494	-0-	14640	3	2116	9	Y	1924	1945	0	1	8	40
10	21514	X	15818	-0-	-5696	-0-	14088	3	1730	9	Y	1573	1548	0			65
11	20820	X	13944	-0-	-6876	-0-	11787	3	33	4	Y	1931	1870	0			126
							2124	9									
12	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	19481	3	2914	9	Y	2649	2685	0			90
01	18848	X	11368	-0-	-7480	-0-	9871	3	1497	9	Y	1361	1367	0			84

LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25947	X	20653	-0-	-5294	-0-	18599	3	2054	9	Y	1867	1863	0			45
09	22590	X	21583	-0-	-1007	-0-	19426	3	2157	9	Y	1961	1964	0	2	8	40
10	23343	X	18087	-0-	-5256	-0-	16307	3	1780	9	Y	1618	1608	0	1	8	49
11	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	22580	3	68	4	Y	4147	4149	0	1	8	46
							4562	9									
12	39266	X	39266	-0-	-0-	-0-	32047	3	91	4	Y	6480	6455	0			71
							7128	9									
01	22289	X	13569	-0-	-8720	-0-	11854	3	1715	9	Y	1559	1560	0	1	8	69

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	129642	X	128493	-0-	-1149	-0-	123062	3	5431	9	Y	4937	4859	0	65	8	106
09	124260	X	98650	-0-	-25610	-0-	92941	3	5709	9	Y	5190	4949	0	69	8	278
10	133951	X	94560	-0-	-39391	-0-	87368	3	7192	9	Y	6538	6576	0	47	8	193
11	129630	X	70751	-0-	-58879	-0-	65468	3	5283	9	Y	4803	4719	0	31	8	246
12	133951	X	-0-	-0-	-133951	-0-					Y	-0-	246	0			-0-
01	128495	X	-0-	-0-	-128495	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	135501	X	126220	-0-	-9281	-0-	120086	3	6134	9	Y	5576	5444	0	72	8	120
09	126420	X	15477	-0-	-110943	-0-	14602	3	875	9	Y	795	859	0	14	8	42
10	126387	X	-0-	-0-	-126387	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
11	122070	X	10559	-0-	-111511	-0-	9466	3	23	4	Y	973	912	0	11	8	50
							1070	9									
12	126139	X	85242	-0-	-40897	-0-	80332	3	4910	9	Y	4464	4253	0	32	8	229
01	126232	X	100658	-0-	-25574	-0-	95479	3	14	4	Y	4695	4815	0	17	8	92
							5165	9									

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	12423	3	248	4	Y	2788	2883	0	11	8	105
							3067	9									
09	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	13442	3	2961	9	Y	2692	2676	0	12	8	109
10	14229	X	11795	-0-	-2434	-0-	9558	3	2237	9	Y	2034	2006	0	6	8	131
11	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	14979	3	2628	9	Y	2389	2446	0	7	8	67
12	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	16039	3	3146	9	Y	2860	2768	0	5	8	154
01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	14220	3	2292	9	Y	2084	2127	0	3	8	108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	26276	3	320	4	Y	4245	4433	0	38	8	159
							4670	9									
09	30942	X	30942	-0-	-0-	-0-	26546	3	4396	9	Y	3996	3951	0	43	8	161
10	26660	X	24857	-0-	-1803	-0-	21500	3	3357	9	Y	3052	2998	0	20	8	195
11	36064	X	36064	-0-	-0-	-0-	31189	3	4875	9	Y	4432	4478	0	25	8	124
12	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	33840	3	5332	9	Y	4847	4693	0	18	8	260
01	36094	X	36094	-0-	-0-	-0-	31381	3	406	4	Y	3915	3962	0	11	8	202
							4307	9									

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28799	X	8145	-0-	-20654	-0-	3737	3	4408	9	Y	4007	4018	0			117
09	25320	X	10839	-0-	-14481	-0-	6399	3	139	4	Y	3910	3905	0			122
							4301	9									
10	25327	X	21781	-0-	-3546	-0-	17424	3	4357	9	Y	3961	3949	0			134
11	22920	X	18807	-0-	-4113	-0-	15301	3	3506	9	Y	3187	3210	0			111
12	22878	X	21710	-0-	-1168	-0-	17614	3	4096	9	Y	3724	3704	0			131
01	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	18538	3	3878	9	Y	3525	3514	0			142

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45046	X	45046	-0-	-0-	-0-	41006	3	4040	9	Y	3673	3685	0			107
09	31890	X	31475	-0-	-415	-0-	26860	3	582	4	Y	3666	3659	0			114
							4033	9									
10	31961	X	27192	-0-	-4769	-0-	23164	3	4028	9	Y	3662	3652	0			124
11	43590	X	25111	-0-	-18479	-0-	21288	3	3823	9	Y	3475	3478	0			121
12	45043	X	26692	-0-	-18351	-0-	23149	3	3543	9	Y	3221	3229	0			113
01	45043	X	28001	-0-	-17042	-0-	24351	3	3650	9	Y	3318	3297	0			134

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35402	X	29118	-0-	-6284	-0-	27514	3	1604	9	Y	1458	1438	0			52
09	32460	X	26191	-0-	-6269	-0-	23671	3	2520	9	Y	2291	2242	0			101
10	33542	X	26998	-0-	-6544	-0-	24403	3	2595	9	Y	2359	2361	0			99
11	32460	X	25509	-0-	-6951	-0-	23108	3	2401	9	Y	2183	2178	0			104
12	29109	X	25915	-0-	-3194	-0-	23382	3	2533	9	Y	2303	2288	0			119
01	29109	X	23735	-0-	-5374	-0-	21554	3	2181	9	Y	1983	2017	0			85

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19282	X	14151	-0-	-5131	-0-	10934	3	794	4	Y	2203	2211	0			79
							2423	9									
09	17310	X	13080	-0-	-4230	-0-	10149	3	645	4	Y	2078	2065	0			92
							2286	9									
10	15531	X	13243	-0-	-2288	-0-	11050	3	2193	9	Y	1994	2003	0			83
11	15030	X	11841	-0-	-3189	-0-	9795	3	71	4	Y	1795	1793	0			85
							1975	9									
12	15531	X	12759	-0-	-2772	-0-	10365	3	188	4	Y	2005	1987	0			103
							2206	9									
01	14136	X	11113	-0-	-3023	-0-	7752	3	1351	4	Y	1827	1852	0			78
							2010	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17111	-0-	-5271	-0-	13860	3	262	4	Y	2717	2724	0			79
							2989	9									
09	20340	X	18969	-0-	-1371	-0-	15353	3	787	4	Y	2572	2571	0			80
							2829	9									
10	20553	X	17009	-0-	-3544	-0-	14021	3	2988	9	Y	2716	2704	0			92
11	18750	X	16112	-0-	-2638	-0-	13300	3	2812	9	Y	2556	2559	0			89
12	19592	X	17388	-0-	-2204	-0-	14886	3	53	4	Y	2226	2237	0			78
							2449	9									
01	19592	X	16927	-0-	-2665	-0-	14485	3	2442	9	Y	2220	2209	0			89

HERC STATE 6-15-54-4G WELL #: 435H RRCID -> 291604 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29915	X	28996	-0-	-919	-0-	22333	3	6663	9	Y	6057	6074	0			217
09	27450	X	27231	-0-	-219	-0-	20882	3	6349	9	Y	5772	5734	0			255
10	29605	X	25416	-0-	-4189	-0-	19640	3	108	4	Y	5153	5192	0			216
							5668	9									
11	28650	X	25562	-0-	-3088	-0-	19380	3	8	4	Y	5613	5562	0			267
							6174	9									
12	29605	X	20567	-0-	-9038	-0-	13589	3	2047	4	Y	4483	4519	0			231
							4931	9									
01	28985	X	21999	-0-	-6986	-0-	16101	3	104	4	Y	5267	5272	0			226
							5794	9									

HERC STATE 6-15-54-4H WELL #: 414H RRCID -> 291607 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-2934	-0-	1181	3	65	4	Y	258	267	0			9
							284	9									
09	5760	X	1165	-0-	-4595	-0-	671	3	290	4	Y	185	186	0			8
							204	9									
10	5952	X	810	-0-	-5142	-0-	537	3	273	9	Y	248	246	0			10
11	5760	X	1739	-0-	-4021	-0-	1449	3	2	4	Y	262	260	0			12
							288	9									
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4097	3	193	4	Y	810	780	0			42
							891	9									
01	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	19727	3	1022	4	Y	3069	2979	0			132
							3376	9									

HERC STATE 6-15-54-4I WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 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	31031	X	24954	-0-	-6077	-0-	21701	3	606	4	Y	2406	2414	0			86
							2647	9									
09	26520	X	23239	-0-	-3281	-0-	20024	3	605	4	Y	2373	2354	0			105
							2610	9									
10	27404	X	25012	-0-	-2392	-0-	22198	3	2814	9	Y	2558	2556	0			107
11	26520	X	24823	-0-	-1697	-0-	22090	3	31	4	Y	2456	2446	0			117
							2702	9									
12	26753	X	24081	-0-	-2672	-0-	21121	3	211	4	Y	2499	2487	0			129
							2749	9									
01	25017	X	20568	-0-	-4449	-0-	17204	3	944	4	Y	2200	2235	0			94
							2420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 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	38099	X	34961	-0-	-3138	-0-	31659	3	3302	9	Y	3002	3021	0			108
09	37740	X	32250	-0-	-5490	-0-	29014	3	3236	9	Y	2942	2920	0			130
10	38998	X	33248	-0-	-5750	-0-	29914	3	3334	9	Y	3031	3034	0			127
11	37740	X	31421	-0-	-6319	-0-	28335	3	3086	9	Y	2805	2799	0			133
12	37076	X	31979	-0-	-5097	-0-	28706	3	3273	9	Y	2975	2955	0			153
01	34968	X	28498	-0-	-6470	-0-	25679	3	52	4	Y	2515	2560	0			108
							2767	9									

HERC STATE 6-15-54-4F WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30496	-0-	-907	-0-	27195	3	15	4	Y	2987	2991	0			107
							3286	9									
09	30120	X	28034	-0-	-2086	-0-	24978	3	3056	9	Y	2778	2762	0			123
10	31124	X	28599	-0-	-2525	-0-	25528	3	3071	9	Y	2792	2798	0			117
11	30120	X	24953	-0-	-5167	-0-	22680	3	2273	9	Y	2066	2085	0			98
12	30659	X	25753	-0-	-4906	-0-	22947	3	19	4	Y	2534	2501	0			131
							2787	9									
01	30504	X	22713	-0-	-7791	-0-	19583	3	684	4	Y	2224	2260	0			95
							2446	9									

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9351	-0-	-3018	-0-	7956	3	1395	9	Y	1268	1274	0			46
09	10890	X	5091	-0-	-5799	-0-	4177	3	33	4	Y	801	798	0			49
							881	9									
10	10726	X	8748	-0-	-1978	-0-	7463	3	1285	9	Y	1168	1214	0			3
11	10320	X	8510	-0-	-1810	-0-	7233	3	1277	9	Y	1161	1162	0			2
12	10664	X	9602	-0-	-1062	-0-	8480	3	1122	9	Y	1020	1020	0			2
01	9362	X	7772	-0-	-1590	-0-	6695	3	1077	9	Y	979	979	0			2

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21049	X	16685	-0-	-4364	-0-	13937	3	2748	9	Y	2498	2501	0			91
09	20370	X	9872	-0-	-10498	-0-	8024	3	1848	9	Y	1680	1666	0	3	8	102
10	21049	X	11426	-0-	-9623	-0-	9331	3	218	4	Y	1706	1802	0	1	8	5
							1877	9									
11	18480	X	11416	-0-	-7064	-0-	9841	3	1575	9	Y	1432	1434	0			3
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	1694	1694	0			3
01	16678	X	12268	-0-	-4410	-0-	10683	3	1585	9	Y	1441	1440	0	1	8	3

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15035	X	11903	-0-	-3132	-0-	9869	3	2034	9	Y	1849	1788	0			67
09	11880	X	6144	-0-	-5736	-0-	5094	3	20	4	Y	936	945	0	1	8	57
							1030	9									
10	11098	X	8968	-0-	-2130	-0-	7288	3	1680	9	Y	1527	1579	0	1	8	4
11	11520	X	8434	-0-	-3086	-0-	7113	3	1321	9	Y	1201	1203	0			2
12	11904	X	6959	-0-	-4945	-0-	5696	3	1263	9	Y	1148	1148	0			2
01	11904	X	6757	-0-	-5147	-0-	5581	3	1176	9	Y	1069	1069	0			2

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40703	X	35164	-0-	-5539	-0-	31502	3	3662	9	Y	3329	3325	0	18	8	55
09	36570	X	31771	-0-	-4799	-0-	28420	3	3351	9	Y	3046	3012	0	19	8	70
10	36828	X	32620	-0-	-4208	-0-	29103	3	3517	9	Y	3197	3157	0	12	8	98
11	34020	X	30327	-0-	-3693	-0-	26919	3	3408	9	Y	3098	3093	0	9	8	94
12	35154	X	30864	-0-	-4290	-0-	27436	3	3428	9	Y	3116	3114	0	7	8	89
01	35154	X	26141	-0-	-9013	-0-	23389	3	2752	9	Y	2502	2507	0	4	8	80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25844	-0-	-3513	-0-	22108	3	3736	9	Y	3396	3368	0	20	8	29
09	27930	X	23006	-0-	-4924	-0-	19922	3	8	4	Y	2796	2757	0	27	8	41
							3076	9									
10	28861	X	22556	-0-	-6305	-0-	19079	3	1	4	Y	3160	3146	0	13	8	42
							3476	9									
11	24990	X	22261	-0-	-2729	-0-	18577	3	3684	9	Y	3349	3361	0	13	8	17
12	25823	X	25560	-0-	-263	-0-	21853	3	3707	9	Y	3370	3348	0	11	8	28
01	25854	X	23274	-0-	-2580	-0-	19992	3	11	4	Y	2974	2886	0	7	8	109
							3271	9									

LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30170	X	30170	-0-	-0-	-0-	26098	3	4072	9	Y	3702	3715	0			142
09	27035	X	27035	-0-	-0-	-0-	23368	3	15	4	Y	3320	3215	0	5	8	242
							3652	9									
10	31124	X	12888	-0-	-18236	-0-	11058	3	7	4	Y	1657	1456	0	2	8	441
							1823	9									
11	30120	X	19558	-0-	-10562	-0-	16470	3	11	4	Y	2797	3006	0	2	8	230
							3077	9									
12	31124	X	18893	-0-	-12231	-0-	16122	3	2771	9	Y	2519	2594	0			155
01	30163	X	21004	-0-	-9159	-0-	17927	3	3077	9	Y	2797	2742	0	2	8	208

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93620	X	74682	-0-	-18938	-0-	71252	3	3430	9	Y	3118	3025	0	59	8	118
09	82530	X	79165	-0-	-3365	-0-	75872	3	3293	9	Y	2994	2842	0	55	8	215
10	85281	X	6337	-0-	-78944	-0-	6094	3	16	4	Y	206	365	0	2	8	54
							227	9									
11	73920	X	62694	-0-	-11226	-0-	59293	3	125	4	Y	2978	2758	0	32	8	242
							3276	9									
12	81747	X	57026	-0-	-24721	-0-	54305	3	7	4	Y	2467	2536	0	23	8	150
							2714	9									
01	81809	X	75110	-0-	-6699	-0-	71820	3	3	4	Y	2988	2900	0	17	8	221
							3287	9									

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32054	X	30238	-0-	-1816	-0-	25433	3	4805	9	Y	4368	4372	0	28	8	72
09	31020	X	27057	-0-	-3963	-0-	22646	3	4411	9	Y	4010	3959	0	31	8	92
10	32054	X	28303	-0-	-3751	-0-	23626	3	4677	9	Y	4252	4194	0	19	8	131
11	29220	X	26104	-0-	-3116	-0-	22094	3	4010	9	Y	3645	3651	0	15	8	110
12	30194	X	26765	-0-	-3429	-0-	22326	3	4439	9	Y	4035	4019	0	11	8	115
01	30225	X	28398	-0-	-1827	-0-	23931	3	4467	9	Y	4061	4039	0	7	8	130

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34472	X	31855	-0-	-2617	-0-	27650	3	4205	9	Y	3823	3801	0	15	8	32
09	32430	X	29166	-0-	-3264	-0-	25290	3	11	4	Y	3514	3474	0	20	8	52
							3865	9									
10	33511	X	29481	-0-	-4030	-0-	26546	3	2	4	Y	2666	2672	0	11	8	35
							2933	9									
11	30852	X	30852	-0-	-0-	-0-	26311	3	4541	9	Y	4128	4132	0	11	8	20
12	33546	X	33546	-0-	-0-	-0-	29091	3	4455	9	Y	4050	4029	0	8	8	33
01	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	28282	3	16	4	Y	3707	3598	0	6	8	136
							4078	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

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	26877	X	25467	-0-	-1410	-0-	21043	3	4424	9	Y	4022	3990	0	22	8	34
09	25295	X	25295	-0-	-0-	-0-	18966	3	8	4	Y	5746	5665	0	30	8	85
							6321	9									
10	25141	X	24487	-0-	-654	-0-	20681	3	1	4	Y	3459	3482	0	16	8	46
							3805	9									
11	24630	X	21457	-0-	-3173	-0-	19556	3	1901	9	Y	1728	1750	0	15	8	9
12	26102	X	25441	-0-	-661	-0-	21216	3	4225	9	Y	3841	3806	0	12	8	32
01	26133	X	24575	-0-	-1558	-0-	20625	3	11	4	Y	3581	3473	0	9	8	131
							3939	9									

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

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	76911	X	52689	-0-	-24222	-0-	47031	3	5658	9	Y	5144	5113	0			187
09	72495	X	72495	-0-	-0-	-0-	65699	3	6796	9	Y	6178	6225	0			140
10	72813	X	72813	-0-	-0-	-0-	65783	3	7030	9	Y	6391	6368	0			163
11	66900	X	64680	-0-	-2220	-0-	58377	3	252	4	Y	5501	5572	0			92
							6051	9									
12	74927	X	67167	-0-	-7760	-0-	61093	3	376	4	Y	5180	5142	0			130
							5698	9									
01	74927	X	60415	-0-	-14512	-0-	53150	3	1999	4	Y	4787	4776	0			141
							5266	9									

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

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	53382	X	50010	-0-	-3372	-0-	47613	3	2397	9	Y	2179	2159	0	28	8	47
09	46826	X	46826	-0-	-0-	-0-	44594	3	2232	9	Y	2029	1961	0	34	8	81
10	47585	X	45010	-0-	-2575	-0-	43261	3	1749	9	Y	1590	1561	0	17	8	93
11	48360	X	42912	-0-	-5448	-0-	40175	3	2737	9	Y	2488	2495	0	11	8	75
12	49972	X	43370	-0-	-6602	-0-	43360	3	10	9	Y	9	75	0	9	8	-0-
01	50003	X	45511	-0-	-4492	-0-	45502	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

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	54343	X	46291	-0-	-8052	-0-	44219	3	2072	9	Y	1884	1857	0	18	8	59
09	47550	X	44901	-0-	-2649	-0-	42939	3	1962	9	Y	1784	1767	0	24	8	52
10	49135	X	30000	-0-	-19135	-0-	28778	3	1222	9	Y	1111	1108	0	7	8	48
11	47550	X	39543	-0-	-8007	-0-	37718	3	1825	9	Y	1659	1662	0	10	8	35
12	46376	X	39827	-0-	-6549	-0-	38054	3	1773	9	Y	1612	1569	0	8	8	70
01	46407	X	42234	-0-	-4173	-0-	40362	3	255	4	Y	1470	1442	0	6	8	92
							1617	9									

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

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	22641	X	10866	-0-	-11775	-0-	9012	3	1854	9	Y	1685	1649	0	37	8	62
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	1925	1906	0	42	8	39
10	8587	X	5752	-0-	-2835	-0-	2822	3	2930	9	Y	2664	2611	0	23	8	69
11	8310	X	3649	-0-	-4661	-0-	280	3	3369	9	Y	3063	3006	0	19	8	107
12	8587	X	5533	-0-	-3054	-0-	2829	3	2704	9	Y	2458	2348	0	12	8	205
01	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	12707	3	2928	9	Y	2662	2558	0	10	8	299

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	781	3	981	9	Y	892	869	0	10	8	33
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	1053	3	996	9	Y	905	915	0	5	8	18
10	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1355	3	248	9	Y	225	235	0	2	8	6
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1647	3	355	9	Y	323	314	0	4	8	11
12	2108	X	921	-0-	-1187	-0-	655	3	266	9	Y	242	229	0	4	8	20
01	2108	X	599	-0-	-1509	-0-	351	3	248	9	Y	225	218	0	2	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16557	X	4861	-0-	-11696	-0-	3843	3	1018	9	Y	925	922	0	20	8	34
09	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	8854	3	1877	9	Y	1706	1658	0	48	8	34
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	10123	3	2520	9	Y	2291	2241	0	25	8	59
11	7920	X	7583	-0-	-337	-0-	6108	3	1475	9	Y	1341	1333	0	21	8	46
12	8184	X	13	-0-	-8171	-0-	12	3	1	9	Y	1	46	0	1	8	-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	15754	3	3136	9	Y	2851	2816	0	45	8	105
09	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15425	3	2910	9	Y	2645	2640	0	57	8	53
10	17391	X	1773	-0-	-15618	-0-	1319	3	454	9	Y	413	447	0	9	8	10
11	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
12	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	12729	3	3214	9	Y	2922	2883	0	14	8	109
09	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	13145	3	2946	9	Y	2678	2716	0	16	8	55
10	15221	X	11215	-0-	-4006	-0-	9551	3	1664	9	Y	1513	1517	0	12	8	39
11	15420	X	10489	-0-	-4931	-0-	9073	3	1416	9	Y	1287	1268	0	13	8	45
12	16616	X	10699	-0-	-5917	-0-	9113	3	1586	9	Y	1442	1358	0	9	8	120
01	16616	X	8812	-0-	-7804	-0-	7715	3	1097	9	Y	997	999	0	6	8	112

CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27838	X	26456	-0-	-1382	-0-	21452	3	5004	9	Y	4549	4549	0	14	8	78
09	26940	X	24401	-0-	-2539	-0-	19803	3	4598	9	Y	4180	4130	0	20	8	108
10	27838	X	17867	-0-	-9971	-0-	15318	3	2549	9	Y	2317	2359	0	12	8	54
11	25590	X	9424	-0-	-16166	-0-	8130	3	1294	9	Y	1176	1175	0	13	8	42
12	26443	X	14371	-0-	-12072	-0-	12248	3	2123	9	Y	1930	1898	0	9	8	65
01	26443	X	12567	-0-	-13876	-0-	9461	3	3106	9	Y	2824	2668	0	5	8	216

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16638	X	7634	-0-	-9004	-0-	6264	3	1370	9	Y	1245	1175	0	36	8	45
09	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	10947	3	2193	9	Y	1994	1939	0	60	8	40
10	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	11212	3	2695	9	Y	2450	2399	0	28	8	63
11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	10836	3	2730	9	Y	2482	2437	0	21	8	87
12	11625	X	5119	-0-	-6506	-0-	4171	3	948	9	Y	862	868	0	10	8	71
01	11625	X	9274	-0-	-2351	-0-	7644	3	1630	9	Y	1482	1374	0	13	8	166

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 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	41726	X	26636	-0-	-15090	-0-	22980	3	3656	9	Y	3324	3327	0	14	8	57
09	40380	X	24673	-0-	-15707	-0-	21388	3	3285	9	Y	2986	2944	0	22	8	77
10	41726	X	25891	-0-	-15835	-0-	22826	3	3065	9	Y	2786	2785	0	13	8	65
11	26460	X	25560	-0-	-900	-0-	22814	3	2746	9	Y	2496	2460	0	12	8	89
12	27342	X	25515	-0-	-1827	-0-	22671	3	2844	9	Y	2585	2577	0	9	8	88
01	26629	X	20785	-0-	-5844	-0-	18944	3	1841	9	Y	1674	1629	0	5	8	128

LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 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	49042	X	43320	-0-	-5722	-0-	41232	3	2088	9	Y	1898	1868	0	20	8	59
09	44880	X	40384	-0-	-4496	-0-	38502	3	1882	9	Y	1711	1695	0	25	8	50
10	46376	X	29071	-0-	-17305	-0-	27847	3	1224	9	Y	1113	1106	0	9	8	48
11	44880	X	35286	-0-	-9594	-0-	33601	3	1685	9	Y	1532	1538	0	10	8	32
12	43307	X	36606	-0-	-6701	-0-	35404	3	1202	9	Y	1093	1071	0	7	8	47
01	43307	X	39140	-0-	-4167	-0-	37371	3	1769	9	Y	1608	1548	0	7	8	100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33604	X	24739	-0-	-8865	-0-	20891	3	3848	9	Y	3498	3504	0	9	8	60
09	32520	X	25796	-0-	-6724	-0-	22165	3	3631	9	Y	3301	3258	0	17	8	86
10	33604	X	26037	-0-	-7567	-0-	23475	3	2562	9	Y	2329	2350	0	10	8	55
11	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	22352	3	3031	9	Y	2755	2703	0	9	8	98
12	26629	X	25982	-0-	-647	-0-	22881	3	3101	9	Y	2819	2814	0	7	8	96
01	26660	X	19675	-0-	-6985	-0-	17761	3	1914	9	Y	1740	1699	0	4	8	133

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28173	-0-	-6361	-0-	22735	3	5438	9	Y	4944	4946	0	14	8	84
09	33420	X	25071	-0-	-8349	-0-	20337	3	4734	9	Y	4304	4257	0	19	8	112
10	34534	X	26966	-0-	-7568	-0-	22464	3	4502	9	Y	4093	4097	0	12	8	96
11	27240	X	25829	-0-	-1411	-0-	21867	3	3962	9	Y	3602	3559	0	11	8	128
12	28148	X	25663	-0-	-2485	-0-	21811	3	3852	9	Y	3502	3502	0	9	8	119
01	28179	X	22188	-0-	-5991	-0-	19364	3	2824	9	Y	2567	2484	0	5	8	197

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33170	X	27496	-0-	-5674	-0-	22429	3	5067	9	N	4606	4651	0	5	8	688
09	36420	X	17161	-0-	-19259	-0-	13814	3	3347	9	N	3043	3229	0	4	8	498
10	37634	X	18136	-0-	-19498	-0-	14962	3	3174	9	N	2885	2559	0	4	8	820
11	36420	X	16146	-0-	-20274	-0-	12264	3	3882	9	N	3529	3216	0	26	8	1107
12	36394	X	724	-0-	-35670	-0-	658	3	66	9	N	60	670	0	1	8	496
01	27497	X	21084	-0-	-6413	-0-	16179	3	4905	9	N	4459	4036	0	11	8	908

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1575	-0-	-471	-0-	1183 374	3 9	18	4	N	340	342	0			844
09	2550	X	8	-0-	-2542	-0-	7	3	1	9	N	1	118	0			727
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					727
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					727
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2162	3	552	9	N	502	325	0	12	8	892
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1202	3	596	9	N	542	721	0	8	8	705

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-1490	-0-	1544 1256	3 9	19	4	Y	1142	1317	0	10	8	148
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	3380 2488	3 9	145	4	Y	2262	2223	0	21	8	166
10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	2587 2508	3 9	104	4	Y	2280	2213	0	30	8	203
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	2669 2672	3 9	59	4	Y	2429	2280	0	25	8	327
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	3221 2873	3 9	128	4	Y	2612	2740	0	5	8	194
01	6200	X	4731	-0-	-1469	-0-	1833 2516	3 9	382	4	Y	2287	2130	0	21	8	330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8153	X	8084	-0-	-69	-0-	5966	3	2118	9	Y	1925	1782	0	3	8	622
09	7890	X	7251	-0-	-639	-0-	5384	3	1867	9	Y	1697	1944	0	1	8	374
10	7130	X	5971	-0-	-1159	-0-	4246	3	1725	9	Y	1568	1565	0	2	8	375
11	7830	X	890	-0-	-6940	-0-	770	3	120	9	Y	109	344	0	32	8	108
12	8091	X	257	-0-	-7834	-0-	81	3	22	4	Y	140	5	8			243
							154	9									
01	8091	X	1732	-0-	-6359	-0-	1439	3	6	4	Y	261	147	0	6	8	351
							287	9									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15531	X	13997	-0-	-1534	-0-	11527	3	47	4	Y	2203	2150	0	5	8	128
							2423	9									
09	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	9110	3	5	4	Y	2040	1948	0	3	8	217
							2244	9									
10	15531	X	7281	-0-	-8250	-0-	5632	3	1649	9	Y	1499	1662	0	2	8	52
11	13530	X	8088	-0-	-5442	-0-	5974	3	2114	9	Y	1922	1838	0	15	8	121
12	14012	X	10704	-0-	-3308	-0-	7732	3	2972	9	Y	2702	2721	0	2	8	100
01	14012	X	12349	-0-	-1663	-0-	8805	3	3544	9	Y	3222	3178	0			144

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-2981	-0-	1574	3	6	4	Y	419	436	0	5	8	24
							461	9									
09	4860	X	2003	-0-	-2857	-0-	1418	3	1	4	Y	531	496	0	3	8	56
							584	9									
10	5022	X	983	-0-	-4039	-0-	639	3	344	9	Y	313	356	0	2	8	11
11	4380	X	2050	-0-	-2330	-0-	1424	3	626	9	Y	569	524	0	21	8	35
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3303	3	1288	9	Y	1171	1160	0	3	8	43
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	3895	3	1580	9	Y	1436	1415	0			64

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6617	X	1064	-0-	-5553	-0-	361	3	1	4	Y	638	648	0	3	8	37
							702	9									
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	3372	3	2	4	Y	1319	1212	0	4	8	140
							1451	9									
10	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	928	3	388	9	Y	353	480	0	1	8	12
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	13810	3	2566	9	Y	2333	2108	0	36	8	691
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	12980	3	1613	9	Y	1466	1702	0	38	8	417
10	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	14034	3	1375	9	Y	1250	1297	0	20	8	350
11	14550	X	13640	-0-	-910	-0-	12574	3	1066	9	Y	969	1018	0	27	8	274
12	15035	X	14143	-0-	-892	-0-	12626	3	1517	9	Y	1379	1201	0			452
01	15035	X	12806	-0-	-2229	-0-	11863	3	943	9	Y	857	1021	0	9	8	279

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	7926	3	2279	9	Y	2072	2202	0	2	8	724
09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	7580	3	1971	9	Y	1792	1928	0	3	8	585
10	12431	X	9142	-0-	-3289	-0-	7151	3	1991	9	Y	1810	1571	0	2	8	822
11	12030	X	7729	-0-	-4301	-0-	6120	3	1609	9	Y	1463	1572	0	9	8	704
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	9287	3	2561	9	Y	2328	2367	0	4	8	661
01	10199	X	9905	-0-	-294	-0-	7713	3	2192	9	Y	1993	1987	0	3	8	664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 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	43586	X	24899	-0-	-18687	-0-	21738	3	3161	9	Y	2874	2964	0	3	8	316
09	42180	X	19964	-0-	-22216	-0-	18252	3	1712	9	Y	1556	1519	0	3	8	350
10	43586	X	18156	-0-	-25430	-0-	15959	3	4	4	Y	1994	1813	0	5	8	526
							2193	9									
11	24090	X	6955	-0-	-17135	-0-	5431	3	1524	9	Y	1385	1311	0	7	8	593
12	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	21911	3	3510	9	Y	3191	3403	0	6	8	375
01	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	28860	3	3	4	Y	3780	3545	0	6	8	604
							4158	9									

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-4337	-0-	1168	3	726	9	Y	660	992	0	1	8	194
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	4581	3	2493	9	Y	2266	1735	0	1	8	724
10	6603	X	4029	-0-	-2574	-0-	2537	3	31	4	Y	1328	1594	0			458
							1461	9									
11	6390	X	589	-0-	-5801	-0-	354	3	19	4	Y	196	534	0	2	8	118
							216	9									
12	6665	X	482	-0-	-6183	-0-	354	3	15	4	Y	103	92	0			129
							113	9									
01	6665	X	911	-0-	-5754	-0-	652	3	17	4	Y	220	229	0	1	8	119
							242	9									

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	9630	3	113	4	Y	2191	2201	0	2	8	488
							2410	9									
09	27780	X	14730	-0-	-13050	-0-	11376	3	220	4	Y	2849	2983	0	1	8	353
							3134	9									
10	28706	X	25999	-0-	-2707	-0-	21100	3	4899	9	Y	4454	4416	0	5	8	386
11	27780	X	11403	-0-	-16377	-0-	8809	3	5	4	Y	2354	1930	0	13	8	797
							2589	9									
12	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	17156	3	4678	9	Y	4253	4367	0	9	8	674
01	26009	X	10286	-0-	-15723	-0-	8287	3	1999	9	Y	1817	1464	0	3	8	1024

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11723	-0-	-646	-0-	7300	3	4423	9	Y	4021	3979	0	6	8	371
09	12000	X	11071	-0-	-929	-0-	7027	3	4044	9	Y	3676	3510	0	4	8	533
10	13702	X	6108	-0-	-7594	-0-	3994	3	2114	9	Y	1922	2267	0	2	8	186
11	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-	186	0			-0-
12	13702	X	6201	-0-	-7501	-0-	3481	3	2720	9	Y	2473	2035	0	6	8	432
01	11718	X	9238	-0-	-2480	-0-	6487	3	2751	9	Y	2501	2064	0	4	8	865

RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3577	-0-	-7552	-0-	2030	3	1547	9	N	1406	1309	0	5	8	850
09	10770	X	6537	-0-	-4233	-0-	3884	3	2653	9	N	2412	2529	0	6	8	727
10	16709	X	9616	-0-	-7093	-0-	6744	3	2872	9	N	2611	2467	0	4	8	867
11	16170	X	1110	-0-	-15060	-0-	1109	3	1	9	N	1	278	0			590
12	16709	X	6868	-0-	-9841	-0-	6283	3	585	9	N	532	409	0	1	8	712
01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					712

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15128	X	11123	-0-	-4005	-0-	7914	3	3209	9	Y	2917	2845	0	3	8	269
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	14762	3	5509	9	Y	5008	4545	0	6	8	726
10	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	24665	3	6790	9	Y	6173	6295	0	5	8	599
11	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	19311	3	5668	9	Y	5153	4874	0	25	8	853
12	15128	X	8052	-0-	-7076	-0-	5461	3	2591	9	Y	2355	2794	0	2	8	412
01	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	-0-	412	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

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	9787	X	9787	-0-		-0-	-0-		6386	3	3401	9	Y	3092	2985	0	1	8	910
09	9000	X	-0-	-0-		-9000	-0-						Y	2	910	0	2	8	-0-
10	10416	X	7679	-0-		-2737	-0-		4150	3	761	4	Y	2516	1649	0			867
									2768	9									
11	10080	X	3761	-0-		-6319	-0-		2353	3	3	4	Y	1277	1360	0	15	8	769
									1405	9									
12	10385	X	617	-0-		-9768	-0-		407	3	2	4	Y	189	601	0			357
									208	9									
01	9796	X	2890	-0-		-6906	-0-		1753	3	8	4	Y	1026	826	0	2	8	555
									1129	9									

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

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	16895	X	15972	-0-		-923	-0-		10842	3	1166	4	N	3604	3602	0	3	8	955
									3964	9									
09	17580	X	12665	-0-		-4915	-0-		9020	3	420	4	N	2932	3109	0	2	8	776
									3225	9									
10	18352	X	9910	-0-		-8442	-0-		7371	3	96	4	N	2221	2127	0	3	8	867
									2443	9									
11	17760	X	8763	-0-		-8997	-0-		6008	3	102	4	N	2412	2409	0	6	8	864
									2653	9									
12	18352	X	3242	-0-		-15110	-0-		1851	3	874	4	N	470	486	0	1	8	847
									517	9									
01	15965	X	6603	-0-		-9362	-0-		4490	3	110	4	N	1821	1824	0	2	8	842
									2003	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

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	22103	X	20668	-0-		-1435	-0-		14972	3	5696	9	Y	5178	5099	0	26	8	280
09	21390	X	18270	-0-		-3120	-0-		13433	3	4837	9	Y	4397	4418	0	16	8	243
10	19127	X	808	-0-		-18319	-0-		10	3	798	9	Y	725	907	0	2	8	59
11	20010	X	6506	-0-		-13504	-0-		3781	3	2725	9	Y	2477	2183	0	53	8	300
12	20677	X	8571	-0-		-12106	-0-		5429	3	3142	9	Y	2856	2952	0	15	8	189
01	20677	X	6644	-0-		-14033	-0-		4368	3	2276	9	Y	2069	2118	0	13	8	127

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

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	9331	X	7263	-0-		-2068	-0-		4996	3	2267	9	Y	2061	2008	0	32	8	110
09	7740	X	6252	-0-		-1488	-0-		4624	3	1628	9	Y	1480	1489	0	20	8	81
10	8087	X	8087	-0-		-0-	-0-		5980	3	2107	9	Y	1915	1829	0	12	8	155
11	7020	X	6462	-0-		-558	-0-		4662	3	1800	9	Y	1636	1532	0	64	8	195
12	11240	X	11240	-0-		-0-	-0-		8354	3	2886	9	Y	2624	2617	0	30	8	172
01	22724	X	22724	-0-		-0-	-0-		17222	3	5502	9	Y	5002	4817	0	52	8	305

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

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	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-		2682	3	11	4	Y	675	655	0	12	8	39
									743	9									
09	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-		2686	3	2	4	Y	764	714	0	8	8	81
									840	9									
10	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-		2137	3	905	9	Y	823	872	0	3	8	29
11	3330	X	2594	-0-		-736	-0-		1772	3	822	9	Y	747	713	0	17	8	46
12	4848	X	4848	-0-		-0-	-0-		3241	3	1607	9	Y	1461	1450	0	3	8	54
01	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-		3401	3	1764	9	Y	1604	1586	0			72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

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	7471	X	6998	-0-	-473	-0-	5820	3	1178	9	N	1071	912	1	6	8	467
09	5490	X	3939	-0-	-1551	-0-	3168	3	771	9	N	701	713	1	3	8	452
10	4929	X	2616	-0-	-2313	-0-	1997	3	619	9	N	563	701	1	1	8	313
11	6780	X	3914	-0-	-2866	-0-	3042	3	872	9	N	793	908	1	13	8	185
12	7006	X	4202	-0-	-2804	-0-	3270	3	932	9	N	847	878	1	3	8	151
01	7006	X	2460	-0-	-4546	-0-	1859	3	601	9	N	546	365	1	2	8	330

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

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	33263	X	9775	-0-	-23488	-0-	7892	3	1883	9	N	1712	1852	0	4	8	260
09	28770	X	16204	-0-	-12566	-0-	12718	3	3486	9	N	3169	2997	0	2	8	430
10	23281	X	15329	-0-	-7952	-0-	11895	3	3434	9	N	3122	3165	0	2	8	385
11	22530	X	16200	-0-	-6330	-0-	12387	3	76	4	N	3397	3313	0	13	8	456
							3737	9									
12	23281	X	17650	-0-	-5631	-0-	13785	3	3865	9	N	3514	3177	0	3	8	790
01	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	14191	3	4118	9	N	3744	4083	0	3	8	448

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

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

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

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	6882	X	1579	-0-	-5303	-0-	1274	3	5	4	Y	273	303	0	3	8	28
							300	9									
09	6030	X	4401	-0-	-1629	-0-	3322	3	9	4	Y	973	900	0	15	8	86
							1070	9									
10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4509	3	1152	9	Y	1047	1039	0	46	8	48
11	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	2909	3	2	4	Y	709	686	0	36	8	35
							780	9									
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	3787	3	961	9	Y	874	833	0	7	8	69
01	5673	X	2858	-0-	-2815	-0-	2217	3	641	9	Y	583	498	0	21	8	133

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

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-					Y	-0-					-0-
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	109	3	54	9	Y	49	42	0			7
10	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	695	3	668	9	Y	607	555	0	1	8	58
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	611	3	729	9	Y	663	627	0	7	8	87
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	749	3	824	9	Y	749	724	0	1	8	111
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	343	3	235	9	Y	214	289	0	1	8	35

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

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	117087	X	65564	-0-	-51523	-0-	61986	3	3578	9	Y	3253	3212	0	43	8	99
09	72120	X	71559	-0-	-561	-0-	67868	3	3691	9	Y	3355	3301	0	55	8	98
10	101555	X	101555	-0-	-0-	-0-	96770	3	4785	9	Y	4350	4328	0	33	8	87
11	83804	X	83804	-0-	-0-	-0-	79985	3	3819	9	Y	3472	3492	0	24	8	43
12	85824	X	85824	-0-	-0-	-0-	81869	3	3955	9	Y	3595	3537	0	19	8	82
01	101556	X	83897	-0-	-17659	-0-	80243	3	3654	9	Y	3322	3162	0	12	8	230

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

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	17453	X	16638	-0-		-815		-0-		13973	3	536	4	Y	1935	1956	0			78
										2129	9									
09	15990	X	9551	-0-		-6439		-0-		7810	3	455	4	Y	1169	1041	0			206
										1286	9									
10	17617	X	17617	-0-		-0-		-0-		15458	3	2159	9	Y	1963	2022	0			147
11	16290	X	16157	-0-		-133		-0-		14095	3	85	4	Y	1797	1598	0			346
										1977	9									
12	16833	X	13957	-0-		-2876		-0-		11966	3	131	4	Y	1691	1873	0			164
										1860	9									
01	17608	X	15615	-0-		-1993		-0-		13147	3	478	4	Y	1809	1775	0			198
										1990	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

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	144615	X	88165	-0-		-56450		-0-		81529	3	6636	9	Y	6033	6019	0			64
09	131730	X	81119	-0-		-50611		-0-		74874	3	6245	9	Y	5677	5656	0	8	8	77
10	104036	X	83196	-0-		-20840		-0-		76973	3	6223	9	Y	5657	5639	0	6	8	89
11	91350	X	85224	-0-		-6126		-0-		78918	3	6306	9	Y	5733	5691	0	3	8	128
12	90861	X	82370	-0-		-8491		-0-		76526	3	5844	9	Y	5313	5359	0			82
01	88164	X	81794	-0-		-6370		-0-		75846	3	30	4	Y	5380	5383	0	2	8	77
										5918	9									

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

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	22847	X	22312	-0-		-535		-0-		18422	3	355	4	Y	3214	3215	0			77
										3535	9									
09	21060	X	21018	-0-		-42		-0-		17318	3	427	4	Y	2975	2988	0			64
										3273	9									
10	21762	X	21312	-0-		-450		-0-		18055	3	3257	9	Y	2961	2941	0			84
11	21600	X	20234	-0-		-1366		-0-		17203	3	3031	9	Y	2755	2761	0			78
12	22320	X	20589	-0-		-1731		-0-		17473	3	74	4	Y	2765	2738	0			105
										3042	9									
01	22320	X	19380	-0-		-2940		-0-		16169	3	307	4	Y	2640	2661	0			84
										2904	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

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	9804	-0-		-2162		-0-		7449	3	285	4	Y	1882	1921	0			76
										2070	9									
09	10950	X	5661	-0-		-5289		-0-		4192	3	244	4	Y	1114	994	0			196
										1225	9									
10	11911	X	11911	-0-		-0-		-0-		9658	3	2253	9	Y	2048	2090	0			154
11	11280	X	10630	-0-		-650		-0-		8519	3	51	4	Y	1873	1666	0			361
										2060	9									
12	11656	X	9871	-0-		-1785		-0-		7911	3	86	4	Y	1704	1900	0			165
										1874	9									
01	11904	X	9523	-0-		-2381		-0-		7305	3	265	4	Y	1775	1746	0			194
										1953	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

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	62310	X	54644	-0-		-7666		-0-		53280	3	1364	9	Y	1240	1286	0	20	8	38
09	60120	X	50821	-0-		-9299		-0-		49393	3	1428	9	Y	1298	1275	0	23	8	38
10	54436	X	35848	-0-		-18588		-0-		34978	3	870	9	Y	791	804	0	9	8	16
11	52860	X	52610	-0-		-250		-0-		51397	3	1213	9	Y	1103	1095	0	11	8	13
12	54622	X	54352	-0-		-270		-0-		52973	3	1379	9	Y	1254	1230	0	8	8	29
01	56033	X	56033	-0-		-0-		-0-		54646	3	1387	9	Y	1261	1198	0	5	8	87

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	17837	3	344	4	Y	2989	2991	0			72
							3288	9									
09	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	17023	3	420	4	Y	2844	2855	0			61
							3128	9									
10	20429	X	20351	-0-	-78	-0-	17368	3	2983	9	Y	2712	2696	0			77
11	20040	X	18464	-0-	-1576	-0-	15711	3	2753	9	Y	2503	2509	0			71
12	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	17690	3	75	4	Y	2705	2673	0			103
							2976	9									
01	20708	X	19758	-0-	-950	-0-	16665	3	317	4	Y	2524	2547	0			80
							2776	9									

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147777	X	125986	-0-	-21791	-0-	120974	3	5012	9	Y	4556	4454	0	49	8	110
09	143010	X	114015	-0-	-28995	-0-	109491	3	4524	9	Y	4113	4105	0	62	8	56
10	128464	X	74121	-0-	-54343	-0-	71470	3	2651	9	Y	2410	2381	0	23	8	62
11	124320	X	106344	-0-	-17976	-0-	102673	3	3671	9	Y	3337	3290	0	35	8	74
12	128464	X	91326	-0-	-37138	-0-	88087	3	8	4	Y	2937	2939	0	20	8	52
							3231	9									
01	125984	X	74247	-0-	-51737	-0-	71453	3	47	4	Y	2497	2509	0	12	8	28
							2747	9									

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2470	-0-	-47719	-0-	2337	3	133	9	Y	121	126	0	1	8	3
09	48570	X	44971	-0-	-3599	-0-	43975	3	996	9	Y	905	867	0	29	8	12
10	50034	X	31736	-0-	-18298	-0-	30885	3	851	9	Y	774	758	0	8	8	20
11	47736	X	47736	-0-	-0-	-0-	46690	3	1046	9	Y	951	939	0	11	8	21
12	48542	X	48542	-0-	-0-	-0-	47432	3	1110	9	Y	1009	1003	0	9	8	18
01	48699	X	48699	-0-	-0-	-0-	47445	3	1254	9	Y	1140	1139	0	6	8	13

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30640	-0-	-205	-0-	25311	3	488	4	Y	4401	4412	0			106
							4841	9									
09	30240	X	29123	-0-	-1117	-0-	23943	3	590	4	Y	4173	4189	0			90
							4590	9									
10	31341	X	30128	-0-	-1213	-0-	25390	3	4738	9	Y	4307	4275	0			122
11	30330	X	28823	-0-	-1507	-0-	24357	3	4466	9	Y	4060	4067	0			115
12	31341	X	29367	-0-	-1974	-0-	24735	3	104	4	Y	4116	4075	0			156
							4528	9									
01	30628	X	24040	-0-	-6588	-0-	20039	3	381	4	Y	3291	3343	0			104
							3620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100471	X	97442	-0-	-3029	-0-	92549	3	828	4	Y	3695	3612	0	37	8	90
							4065	9									
09	97230	X	87418	-0-	-9812	-0-	83828	3	3590	9	Y	3264	3265	0	45	8	44
10	103509	X	60272	-0-	-43237	-0-	57927	3	2345	9	Y	2132	2104	0	17	8	55
11	100170	X	94137	-0-	-6033	-0-	90193	3	3944	9	Y	3585	3535	0	25	8	80
12	103509	X	95293	-0-	-8216	-0-	91325	3	3968	9	Y	3607	3605	0	18	8	64
01	99354	X	99354	-0-	-0-	-0-	95585	3	3769	9	Y	3426	3440	0	12	8	38

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 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	57474	X	50011	-0-	-7463	-0-	48789	3	1222	9	Y	1111	1087	0	18	8	27
09	52890	X	43821	-0-	-9069	-0-	42778	3	18	4	Y	932	924	0	22	8	13
							1025	9									
10	52328	X	30428	-0-	-21900	-0-	29598	3	43	4	Y	715	701	0	9	8	18
							787	9									
11	49710	X	48946	-0-	-764	-0-	47706	3	1240	9	Y	1127	1108	0	12	8	25
12	51367	X	49887	-0-	-1480	-0-	48604	3	1283	9	Y	1166	1162	0	9	8	20
01	50648	X	50648	-0-	-0-	-0-	49411	3	54	4	Y	1075	1077	0	6	8	12
							1183	9									

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	124000	X	98703	-0-	-25297	-0-	90405	3	8298	9	Y	7544	7455	0	43	8	103
09	113040	X	94484	-0-	-18556	-0-	86495	3	7989	9	Y	7263	7189	0	69	8	108
10	103416	X	96122	-0-	-7294	-0-	92271	3	3851	9	Y	3501	3526	0	30	8	53
11	100080	X	83996	-0-	-16084	-0-	79983	3	4013	9	Y	3648	3619	0	24	8	58
12	103416	X	89246	-0-	-14170	-0-	84336	3	4910	9	Y	4464	4422	0	19	8	81
01	98704	X	88852	-0-	-9852	-0-	84000	3	31	4	Y	4383	4246	0	13	8	205
							4821	9									

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39156	X	39156	-0-	-0-	-0-	33336	3	5820	9	Y	5291	5317	0			154
09	34950	X	31842	-0-	-3108	-0-	25326	3	548	4	Y	5425	5410	0			169
							5968	9									
10	35836	X	27899	-0-	-7937	-0-	22035	3	5864	9	Y	5331	5320	0			180
11	37890	X	25381	-0-	-12509	-0-	19925	3	5456	9	Y	4960	4967	0			173
12	39153	X	28859	-0-	-10294	-0-	23097	3	5762	9	Y	5238	5227	0			184
01	39153	X	28829	-0-	-10324	-0-	23980	3	4849	9	Y	4408	4414	0			178

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	41818	3	5951	9	Y	5410	5435	0			158
09	54549	X	54549	-0-	-0-	-0-	47569	3	1031	4	Y	5408	5397	0			169
							5949	9									
10	52080	X	47980	-0-	-4100	-0-	42140	3	5840	9	Y	5309	5299	0			179
11	50400	X	44863	-0-	-5537	-0-	39284	3	5579	9	Y	5072	5074	0			177
12	56358	X	38975	-0-	-17383	-0-	33128	3	5847	9	Y	5315	5305	0			187
01	56358	X	27898	-0-	-28460	-0-	22468	3	5430	9	Y	4936	4924	0			199

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36332	X	30480	-0-	-5852	-0-		26499	3	3981	9	Y	3619	3589	0			71
09	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-		33389	3	5687	9	Y	5170	5151	0	5	8	85
10	36709	X	36709	-0-	-0-	-0-		31810	3	4	4	Y	4450	4447	0	2	8	86
								4895	9									
11	35352	X	35352	-0-	-0-	-0-		30468	3	2	4	Y	4438	4460	0	1	8	63
								4882	9									
12	40393	X	35374	-0-	-5019	-0-		30575	3	4799	9	Y	4363	4360	0			66
01	40393	X	31136	-0-	-9257	-0-		27159	3	22	4	Y	3595	3520	0	1	8	140
								3955	9									

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-		18887	3	364	4	Y	4066	4078	0			98
								4473	9									
09	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-		17303	3	426	4	Y	3815	3831	0			82
								4197	9									
10	23358	X	23358	-0-	-0-	-0-		19095	3	4263	9	Y	3875	3848	0			109
11	21390	X	21094	-0-	-296	-0-		17246	3	3848	9	Y	3498	3508	0			99
12	22103	X	20869	-0-	-1234	-0-		16893	3	71	4	Y	3550	3514	0			135
								3905	9									
01	22103	X	18329	-0-	-3774	-0-		14422	3	274	4	Y	3303	3333	0			105
								3633	9									

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38471	X	33635	-0-	-4836	-0-		28259	3	5376	9	Y	4887	4877	0			96
09	34290	X	28806	-0-	-5484	-0-		23513	3	5293	9	Y	4812	4824	0	5	8	79
10	38564	X	31173	-0-	-7391	-0-		25785	3	3	4	Y	4895	4876	0	3	8	95
								5385	9									
11	37320	X	30626	-0-	-6694	-0-		25071	3	1	4	Y	5049	5071	0	1	8	72
								5554	9									
12	38564	X	30375	-0-	-8189	-0-		24885	3	5490	9	Y	4991	4987	0			76
01	33635	X	30916	-0-	-2719	-0-		25501	3	21	4	Y	4904	4787	0	2	8	191
								5394	9									

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28706	X	19438	-0-	-9268	-0-		14980	3	4458	9	Y	4053	4048	0			118
09	26400	X	25067	-0-	-1333	-0-		19820	3	429	4	Y	4380	4361	0			137
								4818	9									
10	26691	X	19504	-0-	-7187	-0-		15106	3	4398	9	Y	3998	4000	0			135
11	22440	X	17985	-0-	-4455	-0-		13863	3	4122	9	Y	3747	3751	0			131
12	25916	X	19761	-0-	-6155	-0-		15415	3	4346	9	Y	3951	3943	0			139
01	25916	X	19007	-0-	-6909	-0-		15176	3	3831	9	Y	3483	3482	0			140

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39439	X	39439	-0-	-0-	-0-		32685	3	630	4	Y	5567	5585	0			134
								6124	9									
09	34890	X	31323	-0-	-3567	-0-		24860	3	613	4	Y	5318	5338	0			114
								5850	9									
10	36053	X	30851	-0-	-5202	-0-		25076	3	5775	9	Y	5250	5216	0			148
11	36930	X	28919	-0-	-8011	-0-		23455	3	5464	9	Y	4967	4975	0			140
12	38161	X	29015	-0-	-9146	-0-		23362	3	98	4	Y	5050	4998	0			192
								5555	9									
01	38161	X	26599	-0-	-11562	-0-		20925	3	398	4	Y	4796	4836	0			152
								5276	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	25979	3	500	4	Y	5720	5736	0			138
							6292	9									
09	30211	X	30211	-0-	-0-	-0-	23759	3	585	4	Y	5334	5357	0			115
							5867	9									
10	31093	X	29763	-0-	-1330	-0-	23791	3	5972	9	Y	5429	5391	0			153
11	30090	X	28427	-0-	-1663	-0-	22763	3	5664	9	Y	5149	5157	0			145
12	31093	X	28775	-0-	-2318	-0-	22927	3	97	4	Y	5228	5175	0			198
							5751	9									
01	31093	X	26916	-0-	-4177	-0-	21052	3	401	4	Y	4966	5007	0			157
							5463	9									

CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	47182	X	30445	-0-	-16737	-0-	26413	3	4032	9	Y	3665	3656	0			31
09	45660	X	26725	-0-	-18935	-0-	23668	3	10	4	Y	2770	2756	0	4	8	41
							3047	9									
10	43834	X	26275	-0-	-17559	-0-	22973	3	1	4	Y	3001	3000	0	2	8	40
							3301	9									
11	37050	X	26574	-0-	-10476	-0-	23256	3	3318	9	Y	3016	3040	0	1	8	15
12	33759	X	26807	-0-	-6952	-0-	23933	3	2874	9	Y	2613	2606	0			22
01	30442	X	25482	-0-	-4960	-0-	22828	3	13	4	Y	2401	2333	0	2	8	88
							2641	9									

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36549	X	33173	-0-	-3376	-0-	27670	3	5503	9	Y	5003	4989	0			43
09	33180	X	29703	-0-	-3477	-0-	25229	3	10	4	Y	4058	4036	0	5	8	60
							4464	9									
10	34286	X	30660	-0-	-3626	-0-	25452	3	2	4	Y	4733	4727	0	3	8	63
							5206	9									
11	32100	X	30193	-0-	-1907	-0-	24978	3	5215	9	Y	4741	4779	0	1	8	24
12	33170	X	28974	-0-	-4196	-0-	24399	3	4575	9	Y	4159	4149	0			34
01	33170	X	29904	-0-	-3266	-0-	25299	3	14	4	Y	4174	4053	0	2	8	153
							4591	9									

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21194	-0-	-382	-0-	16491	3	4703	9	Y	4275	4229	0			84
09	19680	X	18762	-0-	-918	-0-	15179	3	3583	9	Y	3257	3285	0	3	8	53
10	20274	X	17012	-0-	-3262	-0-	13873	3	2	4	Y	2852	2849	0	1	8	55
							3137	9									
11	20520	X	19604	-0-	-916	-0-	15885	3	1	4	Y	3380	3386	0	1	8	48
							3718	9									
12	21204	X	19382	-0-	-1822	-0-	15729	3	3653	9	Y	3321	3319	0			50
01	21204	X	18761	-0-	-2443	-0-	15241	3	12	4	Y	3189	3114	0	1	8	124
							3508	9									

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36115	X	31905	-0-	-4210	-0-	25917	3	5988	9	Y	5444	5433	0			46
09	34950	X	27181	-0-	-7769	-0-	21971	3	9	4	Y	4728	4701	0	3	8	70
							5201	9									
10	34286	X	28706	-0-	-5580	-0-	23198	3	2	4	Y	5005	5007	0	2	8	66
							5506	9									
11	32610	X	29694	-0-	-2916	-0-	23723	3	1	4	Y	5427	5465	0	1	8	27
							5970	9									
12	33697	X	30224	-0-	-3473	-0-	24548	3	5676	9	Y	5160	5144	0			43
01	31899	X	26670	-0-	-5229	-0-	21905	3	12	4	Y	4321	4204	0	1	8	159
							4753	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 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	40796	X	35442	-0-	-5354	-0-	29128	3	6314	9	Y	5740	5725	0			49
09	37230	X	33180	-0-	-4050	-0-	27969	3	12	4	Y	4726	4700	0	5	8	70
							5199	9									
10	36146	X	33562	-0-	-2584	-0-	27624	3	2	4	Y	5396	5391	0	3	8	72
							5936	9									
11	34980	X	33897	-0-	-1083	-0-	27838	3	1	4	Y	5507	5551	0	1	8	27
							6058	9									
12	36408	X	36408	-0-	-0-	-0-	30520	3	5888	9	Y	5353	5336	0			44
01	35433	X	33333	-0-	-2100	-0-	28099	3	16	4	Y	4744	4612	0	2	8	174
							5218	9									

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41540	X	35576	-0-	-5964	-0-	28824	3	6752	9	Y	6138	6121	0			52
09	38070	X	31283	-0-	-6787	-0-	25827	3	11	4	Y	4950	4925	0	4	8	73
							5445	9									
10	34441	X	32455	-0-	-1986	-0-	26144	3	1	4	Y	5736	5731	0	2	8	76
							6310	9									
11	34440	X	30916	-0-	-3524	-0-	24765	3	6151	9	Y	5592	5639	0	1	8	28
12	35588	X	30923	-0-	-4665	-0-	25151	3	5772	9	Y	5247	5232	0			43
01	35588	X	30856	-0-	-4732	-0-	25307	3	14	4	Y	5032	4889	0	1	8	185
							5535	9									

CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77927	X	77927	-0-	-0-	-0-	66542	3	1	4	Y	10349	10286	0	48	8	65
							11384	9									
09	77103	X	77103	-0-	-0-	-0-	66016	3	11087	9	Y	10079	10033	0	57	8	54
10	76862	X	76862	-0-	-0-	-0-	65966	3	10896	9	Y	9905	9864	0	30	8	65
11	75360	X	74237	-0-	-1123	-0-	63717	3	10520	9	Y	9564	9557	0	27	8	45
12	79608	X	77930	-0-	-1678	-0-	67327	3	10603	9	Y	9639	9596	0	20	8	68
01	79670	X	72068	-0-	-7602	-0-	62406	3	9662	9	Y	8784	8783	0	13	8	56

CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	88681	X	88681	-0-	-0-	-0-	74640	3	2	4	Y	12763	12644	0	80	8	79
							14039	9									
09	91662	X	91662	-0-	-0-	-0-	77769	3	13893	9	Y	12630	12556	0	85	8	68
10	97545	X	97545	-0-	-0-	-0-	83308	3	14237	9	Y	12943	12885	0	41	8	85
11	95922	X	95922	-0-	-0-	-0-	81699	3	14223	9	Y	12930	12920	0	34	8	61
12	99530	X	99530	-0-	-0-	-0-	83965	3	15565	9	Y	14150	14088	0	24	8	99
01	92805	X	92805	-0-	-0-	-0-	78960	3	13845	9	Y	12586	12592	0	13	8	80

CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76102	X	76102	-0-	-0-	-0-	63712	3	12390	9	Y	11264	11196	0	63	8	38
09	71544	X	71544	-0-	-0-	-0-	59701	3	11843	9	Y	10766	10693	0	81	8	30
10	76880	X	74041	-0-	-2839	-0-	62017	3	1	4	Y	10930	10892	0	39	8	29
							12023	9									
11	74400	X	70618	-0-	-3782	-0-	59488	3	11130	9	Y	10118	10080	0	35	8	32
12	76880	X	71308	-0-	-5572	-0-	60287	3	15	4	Y	10005	9977	0	28	8	32
							11006	9									
01	76105	X	64727	-0-	-11378	-0-	55052	3	9675	9	Y	8795	8764	0	16	8	47

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	80748	X	80748	-0-	-0-	-0-	66870	3	1	4	Y	12615	12517	0	69	8	79
							13877	9									
09	73696	X	73696	-0-	-0-	-0-	61157	3	12539	9	Y	11399	11337	0	80	8	61
10	72713	X	72713	-0-	-0-	-0-	60270	3	12443	9	Y	11312	11259	0	40	8	74
11	78060	X	73050	-0-	-5010	-0-	60474	3	12576	9	Y	11433	11416	0	37	8	54
12	80662	X	68896	-0-	-11766	-0-	57037	3	11859	9	Y	10781	10733	0	26	8	76
01	80755	X	64262	-0-	-16493	-0-	53584	3	10678	9	Y	9707	9706	0	15	8	62

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63032	X	63032	-0-	-0-	-0-	51860	3	11172	9	Y	10156	10065	0	85	8	34
09	60123	X	60123	-0-	-0-	-0-	49048	3	11075	9	Y	10068	9967	0	107	8	28
10	66424	X	66424	-0-	-0-	-0-	54998	3	11426	9	Y	10387	10337	0	51	8	27
11	62733	X	62733	-0-	-0-	-0-	51818	3	10915	9	Y	9923	9873	0	45	8	32
12	64054	X	64054	-0-	-0-	-0-	52851	3	13	4	Y	10173	10137	0	35	8	33
							11190	9									
01	58714	X	49979	-0-	-8735	-0-	41704	3	8275	9	Y	7523	7498	0	17	8	41

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	85428	X	85428	-0-	-0-	-0-	72518	3	12910	9	Y	11736	11645	0	76	8	39
09	85900	X	85900	-0-	-0-	-0-	72913	3	12987	9	Y	11806	11717	0	95	8	33
10	89745	X	89745	-0-	-0-	-0-	76411	3	1	4	Y	12121	12083	0	39	8	32
							13333	9									
11	87142	X	87142	-0-	-0-	-0-	74592	3	12550	9	Y	11409	11383	0	22	8	36
12	88660	X	87769	-0-	-891	-0-	75144	3	18	4	Y	11461	11437	0	23	8	37
							12607	9									
01	89745	X	83899	-0-	-5846	-0-	72111	3	11788	9	Y	10716	10678	0	17	8	58

BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28520	X	28318	-0-	-202	-0-	23804	3	4514	9	Y	4104	4057	0	24	8	65
09	28590	X	25199	-0-	-3391	-0-	21020	3	4179	9	Y	3799	3769	0	31	8	64
10	29543	X	28622	-0-	-921	-0-	23861	3	4761	9	Y	4328	4321	0	16	8	55
11	28590	X	28227	-0-	-363	-0-	23678	3	4549	9	Y	4135	4086	0	16	8	88
12	28303	X	25878	-0-	-2425	-0-	21776	3	4102	9	Y	3729	3753	0	11	8	53
01	28613	X	26217	-0-	-2396	-0-	22181	3	4036	9	Y	3669	3660	0	7	8	55

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39866	X	39866	-0-	-0-	-0-	33157	3	6709	9	Y	6099	6100	0			66
09	38238	X	38238	-0-	-0-	-0-	31950	3	6288	9	Y	5716	5708	0	5	8	69
10	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	32751	3	6575	9	Y	5977	5966	0	4	8	76
11	38580	X	36607	-0-	-1973	-0-	30372	3	6235	9	Y	5668	5668	0	1	8	75
12	39866	X	37619	-0-	-2247	-0-	31552	3	6067	9	Y	5515	5543	0			47
01	39866	X	34089	-0-	-5777	-0-	28569	3	5520	9	Y	5018	5017	0	2	8	46

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	189823	X	189823	-0-	-0-	-0-	176186	3	1	4	Y	12396	12388	0			102
							13636	9									
09	187545	X	187545	-0-	-0-	-0-	175190	3	12355	9	Y	11232	11178	0	21	8	135
10	210242	X	196604	-0-	-13638	-0-	183994	3	2	4	Y	11462	11508	0	13	8	76
							12608	9									
11	203460	X	182042	-0-	-21418	-0-	170672	3	9	4	Y	10328	10304	0	5	8	95
							11361	9									
12	210242	X	186358	-0-	-23884	-0-	176133	3	10225	9	Y	9295	9345	0			45
01	196602	X	174229	-0-	-22373	-0-	164228	3	10001	9	Y	9092	9069	0	6	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 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	175956	X	118117	-0-	-57839	-0-	112850	3	5267	9	Y	4788	4814	0			52
09	168810	X	107373	-0-	-61437	-0-	102536	3	4837	9	Y	4397	4391	0	5	8	53
10	147715	X	75100	-0-	-72615	-0-	71946	3	3154	9	Y	2867	2881	0	2	8	37
11	119820	X	104265	-0-	-15555	-0-	99758	3	4507	9	Y	4097	4079	0	1	8	54
12	123814	X	104764	-0-	-19050	-0-	98997	3	5767	9	Y	5243	5253	0			44
01	118110	X	93653	-0-	-24457	-0-	87940	3	5713	9	Y	5194	5189	0	1	8	48

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

08	66247	X	61676	-0-	-4571	-0-	53111	3	8565	9	Y	7786	7766	0			64
09	64110	X	55723	-0-	-8387	-0-	48247	3	7476	9	Y	6796	6773	0	5	8	82
10	60481	X	59987	-0-	-494	-0-	51528	3	1	4	Y	7689	7717	0	3	8	51
							8458	9									
11	59700	X	53660	-0-	-6040	-0-	46031	3	2	4	Y	6934	6920	0	1	8	64
							7627	9									
12	61690	X	54597	-0-	-7093	-0-	47506	3	7091	9	Y	6446	6479	0			31
01	61690	X	49614	-0-	-12076	-0-	42988	3	6626	9	Y	6024	6013	0	1	8	41

CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171

08	103013	X	71684	-0-	-31329	-0-	62738	3	8946	9	Y	8133	8127	0			67
09	99690	X	64633	-0-	-35057	-0-	56885	3	7748	9	Y	7044	7021	0	5	8	85
10	82584	X	67647	-0-	-14937	-0-	59355	3	1	4	Y	7537	7569	0	3	8	50
							8291	9									
11	79140	X	62313	-0-	-16827	-0-	54699	3	3	4	Y	6919	6905	0	1	8	63
							7611	9									
12	74772	X	59550	-0-	-15222	-0-	52849	3	6701	9	Y	6092	6125	0			30
01	71672	X	57917	-0-	-13755	-0-	51386	3	6531	9	Y	5937	5924	0	2	8	41

CBR 12-1Q-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445

08	169632	X	169632	-0-	-0-	-0-	161719	3	1	4	Y	7193	7194	0			59
							7912	9									
09	191100	X	169938	-0-	-21162	-0-	162881	3	7057	9	Y	6415	6381	0	16	8	77
10	197470	X	138574	-0-	-58896	-0-	133183	3	2	4	Y	4899	4935	0	8	8	33
							5389	9									
11	195127	X	195127	-0-	-0-	-0-	187684	3	9	4	Y	6758	6725	0	4	8	62
							7434	9									
12	196587	X	196587	-0-	-0-	-0-	190221	3	6366	9	Y	5787	5821	0			28
01	175615	X	175115	-0-	-500	-0-	169178	3	5937	9	Y	5397	5383	0	5	8	37

CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 21751

08	88970	X	53972	-0-	-34998	-0-	46297	3	7675	9	Y	6977	6973	0			58
09	74700	X	49374	-0-	-25326	-0-	42565	3	6809	9	Y	6190	6169	0	4	8	75
10	62992	X	51880	-0-	-11112	-0-	44479	3	7401	9	Y	6728	6756	0	2	8	45
11	58920	X	48461	-0-	-10459	-0-	41642	3	2	4	Y	6197	6184	0	1	8	57
							6817	9									
12	58156	X	45649	-0-	-12507	-0-	39793	3	5856	9	Y	5324	5355	0			26
01	53971	X	38600	-0-	-15371	-0-	33286	3	5314	9	Y	4831	4823	0	1	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1M-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 21761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	75237	X	66794	-0-	-8443	-0-	50584	3	16210	9	Y	14736	14722	0			122
09	72810	X	59616	-0-	-13194	-0-	45711	3	13905	9	Y	12641	12605	0	6	8	152
10	70277	X	63798	-0-	-6479	-0-	48132	3	15666	9	Y	14242	14296	0	3	8	95
11	68010	X	55017	-0-	-12993	-0-	40807	3	2	4	Y	12916	12892	0	1	8	118
							14208	9									
12	69719	X	62354	-0-	-7365	-0-	46634	3	15720	9	Y	14291	14340	0			69
01	66805	X	50281	-0-	-16524	-0-	37155	3	13126	9	Y	11933	11919	0	1	8	82

CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	38348	3	6903	9	Y	6275	6307	0			68
09	43777	X	43777	-0-	-0-	-0-	37285	3	6492	9	Y	5902	5896	0	3	8	71
10	45880	X	44235	-0-	-1645	-0-	37405	3	6830	9	Y	6209	6199	0	2	8	79
11	44400	X	42360	-0-	-2040	-0-	35357	3	7003	9	Y	6366	6360	0	1	8	84
12	45880	X	44222	-0-	-1658	-0-	37615	3	6607	9	Y	6006	6039	0			51
01	45260	X	41514	-0-	-3746	-0-	35381	3	6133	9	Y	5575	5574	0	1	8	51

CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	195455	X	170479	-0-	-24976	-0-	161390	3	1	4	Y	8262	8253	0			68
							9088	9									
09	189150	X	157254	-0-	-31896	-0-	149561	3	7693	9	Y	6994	6962	0	16	8	84
10	195455	X	191096	-0-	-4359	-0-	181899	3	2	4	Y	8359	8377	0	10	8	56
							9195	9									
11	170790	X	149353	-0-	-21437	-0-	142577	3	8	4	Y	6153	6150	0	3	8	56
							6768	9									
12	206819	X	206819	-0-	-0-	-0-	199329	3	7490	9	Y	6809	6832	0			33
01	191084	X	179943	-0-	-11141	-0-	173407	3	6536	9	Y	5942	5929	0	5	8	41

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	229586	X	202322	-0-	-27264	-0-	192707	3	9615	9	Y	8741	8795	0			94
09	222180	X	183985	-0-	-38195	-0-	175650	3	8335	9	Y	7577	7564	0	16	8	91
10	229586	X	119881	-0-	-109705	-0-	113795	3	6086	9	Y	5533	5546	0	8	8	70
11	204780	X	179532	-0-	-25248	-0-	171075	3	8457	9	Y	7688	7652	0	4	8	102
12	211606	X	176456	-0-	-35150	-0-	168915	3	7541	9	Y	6855	6899	0			58
01	202337	X	157142	-0-	-45195	-0-	150459	3	6683	9	Y	6075	6072	0	5	8	56

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11908 - 27259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		236200	-0-	236200	1283344	221995	3	4	4	Y	12910	12769	0	129	8	80
							14201	9									
09	SHUT IN		160311	-0-	160311	1443655	150983	3	1	4	Y	8479	8401	0	113	8	45
							9327	9									
10	1612060	X	168405	-0-	-1443655	-0-	158671	3	9734	9	Y	8849	8784	0	52	8	58
11	356400	X	199913	-0-	-156487	-0-	188472	3	1	4	Y	10400	10365	0	44	8	49
							11440	9									
12	368280	X	129446	-0-	-238834	-0-	122260	3	1	4	Y	6532	6515	0	20	8	46
							7185	9									
01	368280	X	169833	-0-	-198447	-0-	160437	3	9396	9	Y	8542	8522	0	12	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11372 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	828567	X	173767	-0-	-654800	-0-	147833	3	7	4	Y	23570	23424	0	108	8	99
							25927	9									
09	189030	X	113746	-0-	-75284	-0-	97297	3	16449	9	Y	14954	14843	0	115	8	95
10	195331	X	101016	-0-	-94315	-0-	86353	3	14663	9	Y	13330	13279	0	51	8	95
11	189030	X	79902	-0-	-109128	-0-	68265	3	11637	9	Y	10579	10539	0	38	8	97
12	195331	X	77871	-0-	-117460	-0-	66757	3	11114	9	Y	10104	10089	0	23	8	89
01	195331	X	68363	-0-	-126968	-0-	58933	3	3	4	Y	8570	8558	0	15	8	86
							9427	9									

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		220873	-0-	220873	921362	188636	3	10	4	Y	29297	29137	0	104	8	124
							32227	9									
09	1076074	X	154712	-0-	-921362	-0-	133599	3	21113	9	Y	19194	19084	0	112	8	122
10	194680	X	130141	-0-	-64539	-0-	111613	3	18528	9	Y	16844	16799	0	47	8	120
11	188400	X	100336	-0-	-88064	-0-	85691	3	14645	9	Y	13314	13277	0	35	8	122
12	194680	X	99783	-0-	-94897	-0-	85518	3	14265	9	Y	12968	12959	0	17	8	114
01	194680	X	83092	-0-	-111588	-0-	71552	3	4	4	Y	10487	10490	0	6	8	105
							11536	9									

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		199762	-0-	199762	888153	171419	3	23	4	Y	25745	25617	0	115	8	195
							28320	9									
09	1014460	X	126307	-0-	-888153	-0-	108757	3	30	4	Y	15927	15845	0	92	8	185
							17520	9									
10	194680	X	115053	-0-	-79627	-0-	99233	3	1	4	Y	14381	14378	0	39	8	149
							15819	9									
11	188400	X	88432	-0-	-99968	-0-	76261	3	8	4	Y	11057	11053	0	23	8	130
							12163	9									
12	194680	X	84883	-0-	-109797	-0-	73608	3	53	4	Y	10202	10274	0	7	8	51
							11222	9									
01	194680	X	72046	-0-	-122634	-0-	62254	3	22	4	Y	8882	8823	0	6	8	104
							9770	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		155483	-0-	155483	731651	129341	3	7	4	Y	23759	23603	0	119	8	100
							26135	9									
09	SHUT IN		103786	-0-	103786	835437	86325	3	17461	9	Y	15874	15738	0	136	8	100
10	932422	X	96985	-0-	-835437	-0-	80826	3	16159	9	Y	14690	14623	0	62	8	105
11	148200	X	70099	-0-	-78101	-0-	57974	3	12125	9	Y	11023	10983	0	44	8	101
12	153140	X	69802	-0-	-83338	-0-	58017	3	11785	9	Y	10714	10694	0	27	8	94
01	153140	X	59574	-0-	-93566	-0-	49532	3	3	4	Y	9126	9112	0	17	8	91
							10039	9									

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12114 - 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	SHUT IN		264286	-0-	264286	1246232	247183	3	12	4	Y	15537	15404	0	114	8	65
							17091	9									
09	1423071	X	176839	-0-	-1246232	-0-	165502	3	11337	9	Y	10306	10191	0	115	8	65
10	194680	X	183794	-0-	-10886	-0-	172190	3	11604	9	Y	10549	10480	0	59	8	75
11	209231	X	209231	-0-	-0-	-0-	196717	3	12514	9	Y	11376	11289	0	58	8	104
12	194680	X	111092	-0-	-83588	-0-	104060	3	7032	9	Y	6393	6422	0	19	8	56
01	194680	X	140616	-0-	-54064	-0-	132506	3	7	4	Y	7366	7328	0	20	8	74
							8103	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12216 - 22596

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	SHUT IN		302758	-0-		302758	1352915	282697	3	38	4	Y	18203	18023	0	188	8	137
								20023	9									
09	1582564	X	229649	-0-		-1352915	-0-	214447	3	60	4	Y	13765	13573	0	170	8	159
								15142	9									
10	217369	X	217369	-0-		-0-	-0-	203878	3	1	4	Y	12264	12221	0	76	8	126
								13490	9									
11	188400	X	158510	-0-		-29890	-0-	148517	3	15	4	Y	9071	9041	0	50	8	106
								9978	9									
12	194680	X	118587	-0-		-76093	-0-	111357	3	80	4	Y	6500	6561	0	12	8	33
								7150	9									
01	194680	X	129178	-0-		-65502	-0-	121041	3	44	4	Y	7357	7291	0	13	8	86
								8093	9									

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12047 - 22417

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	SHUT IN		268307	-0-		268307	1283814	248483	3	13	4	Y	18010	17863	0	124	8	76
								19811	9									
09	SHUT IN		167679	-0-		167679	1451493	155251	3	12428	9	Y	11298	11184	0	119	8	71
10	1631144	X	179651	-0-		-1451493	-0-	166815	3	12836	9	Y	11669	11598	0	59	8	83
11	194321	X	194321	-0-		-0-	-0-	181041	3	13280	9	Y	12073	11993	0	53	8	110
12	193529	X	193529	-0-		-0-	-0-	180501	3	13028	9	Y	11844	11813	0	37	8	104
01	183159	X	183159	-0-		-0-	-0-	170621	3	9	4	Y	11390	11350	0	30	8	114
								12529	9									

CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11950 - 22329

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	SHUT IN		260117	-0-		260117	1192733	240570	3	32	4	Y	17741	17579	0	189	8	133
								19515	9									
09	1389201	X	196468	-0-		-1192733	-0-	182094	3	51	4	Y	13021	12840	0	164	8	150
								14323	9									
10	220690	X	220690	-0-		-0-	-0-	205556	3	1	4	Y	13757	13677	0	88	8	142
								15133	9									
11	222153	X	222153	-0-		-0-	-0-	207760	3	21	4	Y	13065	12985	0	69	8	153
								14372	9									
12	197355	X	197355	-0-		-0-	-0-	183348	3	132	4	Y	12614	12685	0	19	8	63
								13875	9									
01	196559	X	196559	-0-		-0-	-0-	183733	3	66	4	Y	11600	11501	0	26	8	136
								12760	9									

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12075 - 22324

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	SHUT IN		253662	-0-		253662	1174317	235305	3	12	4	Y	16677	16535	0	121	8	70
								18345	9									
09	1376952	X	202635	-0-		-1174317	-0-	188553	3	14082	9	Y	12802	12664	0	127	8	81
10	296236	X	212485	-0-		-83751	-0-	198172	3	14313	9	Y	13012	12928	0	72	8	93
11	286680	X	186929	-0-		-99751	-0-	174588	3	12341	9	Y	11219	11150	0	59	8	103
12	296236	X	184189	-0-		-112047	-0-	172574	3	11615	9	Y	10559	10535	0	35	8	92
01	253673	X	206003	-0-		-47670	-0-	193874	3	11	4	Y	11016	10967	0	31	8	110
								12118	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11911 - 27193

M O	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	SHUT IN		229072	-0-	229072	1185097	211003	3	18069	9	Y	16426	16285	0	160	8	55
09	1405549	X	220452	-0-	-1185097	-0-	203614	3	1	4	Y	15306	15116	0	202	8	43
							16837	9									
10	328786	X	229567	-0-	-99219	-0-	212310	3	1	4	Y	15687	15593	0	96	8	41
							17256	9									
11	318180	X	204335	-0-	-113845	-0-	188826	3	15509	9	Y	14099	14011	0	84	8	45
12	328569	X	188838	-0-	-139731	-0-	174708	3	43	4	Y	12806	12750	0	60	8	41
							14087	9									
01	229555	X	178487	-0-	-51068	-0-	165430	3	13057	9	Y	11870	11809	0	38	8	64

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11436 - 16522

M O	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	SHUT IN		71813	-0-	71813	371914	59761	3	3	4	Y	10954	10889	0	45	8	46
							12049	9									
09	435313	X	63399	-0-	-371914	-0-	53284	3	10115	9	Y	9195	9122	0	61	8	58
10	82553	X	57269	-0-	-25284	-0-	48038	3	9231	9	Y	8392	8373	0	17	8	60
11	79890	X	50094	-0-	-29796	-0-	42192	3	7902	9	Y	7184	7172	0	6	8	66
12	82553	X	48430	-0-	-34123	-0-	40675	3	7755	9	Y	7050	7052	0	2	8	62
01	82553	X	42256	-0-	-40297	-0-	35614	3	2	4	Y	6036	6031	0	7	8	60
							6640	9									

CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11980 - 27226

M O	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	SHUT IN		182903	-0-	182903	1245415	172568	3	10335	9	Y	9395	9317	0	88	8	31
09	SHUT IN		218040	-0-	218040	1463455	205298	3	1	4	Y	11583	11437	0	145	8	32
							12741	9									
10	1691435	X	227980	-0-	-1463455	-0-	213690	3	2	4	Y	12989	12916	0	71	8	34
							14288	9									
11	379380	X	185880	-0-	-193500	-0-	175350	3	10530	9	Y	9573	9518	0	59	8	30
12	392026	X	121649	-0-	-270377	-0-	115037	3	28	4	Y	5985	5970	0	26	8	19
							6584	9									
01	227974	X	150142	-0-	-77832	-0-	141840	3	8302	9	Y	7547	7514	0	11	8	41

CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11554 - 21933

M O	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	SHUT IN		131473	-0-	131473	601163	111370	3	15	4	Y	18262	18094	0	159	8	138
							20088	9									
09	699962	X	98799	-0-	-601163	-0-	83896	3	24	4	Y	13526	13367	0	141	8	156
							14879	9									
10	143995	X	88486	-0-	-55509	-0-	75415	3	1	4	Y	11882	11854	0	61	8	123
							13070	9									
11	139350	X	78707	-0-	-60643	-0-	67124	3	7	4	Y	10524	10483	0	41	8	123
							11576	9									
12	143995	X	70160	-0-	-73835	-0-	60257	3	43	4	Y	8964	9029	0	13	8	45
							9860	9									
01	131471	X	57669	-0-	-73802	-0-	49428	3	18	4	Y	7475	7420	0	12	8	88
							8223	9									

CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11466 - 21846

M O	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	SHUT IN		203819	-0-	203819	962607	175085	3	9	4	Y	26114	25994	0	77	8	110
							28725	9									
09	SHUT IN		132579	-0-	132579	1095186	114526	3	18053	9	Y	16412	16338	0	80	8	104
10	1210891	X	115705	-0-	-1095186	-0-	99912	3	15793	9	Y	14357	14329	0	29	8	103
11	234600	X	86203	-0-	-148397	-0-	74264	3	11939	9	Y	10854	10846	0	11	8	100
12	242420	X	85310	-0-	-157110	-0-	73694	3	11616	9	Y	10560	10557	0	10	8	93
01	203825	X	73973	-0-	-129852	-0-	63623	3	4	4	Y	9405	9397	0	7	8	94
							10346	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11713 - 27365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		248628	-0-	248628	1157844	229883	3	5	4	Y	17036	16848	0	184	8	106
							18740	9									
09	1397916	X	240072	-0-	-1157844	-0-	222281	3	2	4	Y	16172	15969	0	223	8	86
							17789	9									
10	295585	X	244253	-0-	-51332	-0-	226826	3	17427	9	Y	15843	15707	0	119	8	103
11	286050	X	224216	-0-	-61834	-0-	207737	3	2	4	Y	14979	14909	0	103	8	70
							16477	9									
12	295585	X	198754	-0-	-96831	-0-	184971	3	1	4	Y	12529	12448	0	63	8	88
							13782	9									
01	248620	X	185095	-0-	-63525	-0-	172040	3	13055	9	Y	11868	11841	0	40	8	75

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11699 - 27095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		229592	-0-	229592	1139714	211445	3	18147	9	Y	16497	16346	0	163	8	55
09	1364286	X	224572	-0-	-1139714	-0-	207529	3	1	4	Y	15493	15298	0	207	8	43
							17042	9									
10	326678	X	233753	-0-	-92925	-0-	216303	3	2	4	Y	15862	15749	0	114	8	42
							17448	9									
11	316140	X	209624	-0-	-106516	-0-	193760	3	15864	9	Y	14422	14306	0	112	8	46
12	319858	X	199026	-0-	-120832	-0-	184402	3	45	4	Y	13254	13191	0	67	8	42
							14579	9									
01	233740	X	166518	-0-	-67222	-0-	154141	3	12377	9	Y	11252	11200	0	33	8	61

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14592	-0-	-2892	-0-	13862	3	93	4	Y	579	568	0			25
							637	9									
09	16920	X	10093	-0-	-6827	-0-	9596	3	137	4	Y	327	341	0			11
							360	9									
10	17484	X	5344	-0-	-12140	-0-	5134	3	34	4	Y	160	167	0			4
							176	9									
11	14130	X	8026	-0-	-6104	-0-	7793	3	9	4	Y	204	202	0			6
							224	9									
12	14601	X	9186	-0-	-5415	-0-	7160	3	49	4	Y	1797	1736	0			67
							1977	9									
01	14601	X	4215	-0-	-10386	-0-	3941	3	29	4	Y	223	281	0			9
							245	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	12017	3	80	4	Y	244	239	0			10
							268	9									
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12261	3	175	4	Y	231	233	0			8
							254	9									
10	12741	X	12446	-0-	-295	-0-	12036	3	80	4	Y	300	301	0			7
							330	9									
11	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12124	3	14	4	Y	529	520	0			16
							582	9									
12	12989	X	12589	-0-	-400	-0-	11858	3	82	4	Y	590	584	0			22
							649	9									
01	12989	X	10462	-0-	-2527	-0-	9734	3	71	4	Y	597	594	0			25
							657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

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	10218	X	10218	-0-		-0-		-0-	9340	3	62	4	Y	742	729	0			32
									816	9									
09	9390	X	9182	-0-		-208		-0-	8262	3	118	4	Y	729	736	0			25
									802	9									
10	9796	X	9383	-0-		-413		-0-	8489	3	57	4	Y	761	768	0			18
									837	9									
11	9480	X	8743	-0-		-737		-0-	7989	3	9	4	Y	677	674	0			21
									745	9									
12	9796	X	8453	-0-		-1343		-0-	7659	3	53	4	Y	674	670	0			25
									741	9									
01	9796	X	7146	-0-		-2650		-0-	6269	3	45	4	Y	756	750	0			31
									832	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

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	10974	X	10718	-0-		-256		-0-	9848	3	66	4	Y	731	718	0			31
									804	9									
09	10994	X	10994	-0-		-0-		-0-	10109	3	144	4	Y	674	682	0			23
									741	9									
10	11277	X	11277	-0-		-0-		-0-	10430	3	70	4	Y	706	712	0			17
									777	9									
11	10635	X	10635	-0-		-0-		-0-	9949	3	11	4	Y	614	612	0			19
									675	9									
12	10974	X	9464	-0-		-1510		-0-	8883	3	61	4	Y	473	474	0			18
									520	9									
01	10974	X	8276	-0-		-2698		-0-	7525	3	55	4	Y	633	625	0			26
									696	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

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	11315	X	3749	-0-		-7566		-0-	3243	3	22	4	Y	440	436	0			19
									484	9									
09	10950	X	3654	-0-		-7296		-0-	3324	3	47	4	Y	257	267	0			9
									283	9									
10	11315	X	9644	-0-		-1671		-0-	9076	3	61	4	Y	461	459	0			11
									507	9									
11	10950	X	9032	-0-		-1918		-0-	8517	3	10	4	Y	459	456	0			14
									505	9									
12	11315	X	8823	-0-		-2492		-0-	8089	3	56	4	Y	616	607	0			23
									678	9									
01	15754	X	15754	-0-		-0-		-0-	15147	3	110	4	Y	452	456	0			19
									497	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

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	19220	X	16983	-0-		-2237		-0-	16421	3	110	4	Y	411	410	0			18
									452	9									
09	16290	X	9690	-0-		-6600		-0-	9234	3	131	4	Y	295	303	0			10
									325	9									
10	21204	X	11156	-0-		-10048		-0-	10676	3	71	4	Y	372	373	0			9
									409	9									
11	20520	X	10076	-0-		-10444		-0-	9425	3	11	4	Y	582	573	0			18
									640	9									
12	21204	X	13377	-0-		-7827		-0-	12629	3	87	4	Y	601	596	0			23
									661	9									
01	16988	X	15702	-0-		-1286		-0-	15079	3	109	4	Y	467	471	0			19
									514	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

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	33821	X	11615	-0-		-22206	-0-	9623	3	64	4	Y	1753	1725	0			75
								1928	9									
09	32730	X	12237	-0-		-20493	-0-	10385	3	148	4	Y	1549	1570	0			54
								1704	9									
10	33821	X	10902	-0-		-22919	-0-	9267	3	62	4	Y	1430	1451	0			33
								1573	9									
11	13230	X	11337	-0-		-1893	-0-	9879	3	11	4	Y	1315	1307	0			41
								1447	9									
12	12648	X	10254	-0-		-2394	-0-	8932	3	62	4	Y	1145	1143	0			43
								1260	9									
01	12648	X	8498	-0-		-4150	-0-	7418	3	54	4	Y	933	937	0			39
								1026	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

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	23498	X	7916	-0-		-15582	-0-	6940	3	46	4	Y	845	845	0			36
								930	9									
09	22740	X	21695	-0-		-1045	-0-	19564	3	279	4	Y	1684	1662	0			58
								1852	9									
10	23498	X	19949	-0-		-3549	-0-	18116	3	121	4	Y	1556	1578	0			36
								1712	9									
11	18058	X	18058	-0-		-0-	-0-	16465	3	19	4	Y	1431	1423	0			44
								1574	9									
12	22413	X	17645	-0-		-4768	-0-	16173	3	112	4	Y	1236	1234	0			46
								1360	9									
01	22413	X	13634	-0-		-8779	-0-	12368	3	90	4	Y	1069	1071	0			44
								1176	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

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	13454	X	3168	-0-		-10286	-0-	2990	3	20	4	Y	144	143	0			6
								158	9									
09	13020	X	6398	-0-		-6622	-0-	5887	3	84	4	Y	388	381	0			13
								427	9									
10	13454	X	5006	-0-		-8448	-0-	4608	3	31	4	Y	334	339	0			8
								367	9									
11	7740	X	2062	-0-		-5678	-0-	1903	3	2	4	Y	143	147	0			4
								157	9									
12	6603	X	1276	-0-		-5327	-0-	1171	3	8	4	Y	88	89	0			3
								97	9									
01	6603	X	-0-	-0-		-6603	-0-					Y	110	108	0			5

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

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	8773	X	7494	-0-		-1279	-0-	6803	3	46	4	Y	586	565	0			25
								645	9									
09	7729	X	7729	-0-		-0-	-0-	7132	3	102	4	Y	450	459	0			16
								495	9									
10	5994	X	5994	-0-		-0-	-0-	5734	3	38	4	Y	202	213	0			5
								222	9									
11	7260	X	5014	-0-		-2246	-0-	4748	3	5	4	Y	237	235	0			7
								261	9									
12	7998	X	3796	-0-		-4202	-0-	3632	3	25	4	Y	126	128	0			5
								139	9									
01	7998	X	820	-0-		-7178	-0-	648	3	5	4	Y	152	151	0			6
								167	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

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	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5229	3	35	4	Y	617	608	0			26
							679	9									
09	4770	X	3783	-0-	-987	-0-	3197	3	46	4	Y	491	500	0			17
							540	9									
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	5553	3	37	4	Y	700	701	0			16
							770	9									
11	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	5793	3	7	4	Y	600	597	0			19
							660	9									
12	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11005	3	76	4	Y	570	568	0			21
							627	9									
01	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	3912	3	28	4	Y	479	480	0			20
							527	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

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	1891	X	1175	-0-	-716	-0-	1032	3	7	4	Y	124	120	0			5
							136	9									
09	1710	X	808	-0-	-902	-0-	721	3	10	4	Y	70	73	0			2
							77	9									
10	1767	X	206	-0-	-1561	-0-	63	3	143	9	Y	130	129	0			3
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

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	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	5922	3	40	4	Y	435	425	0			19
							479	9									
09	4650	X	287	-0-	-4363	-0-	232	3	3	4	Y	47	64	0			2
							52	9									
10	13733	X	7145	-0-	-6588	-0-	6652	3	44	4	Y	408	400	0			10
							449	9									
11	13290	X	12472	-0-	-818	-0-	11961	3	13	4	Y	453	449	0			14
							498	9									
12	13733	X	5462	-0-	-8271	-0-	5017	3	35	4	Y	373	373	0			14
							410	9									
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13002	3	94	4	Y	469	464	0			19
							516	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

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	10261	X	5828	-0-	-4433	-0-	5771	3	39	4	Y	16	18	0			1
							18	9									
09	10260	X	9603	-0-	-657	-0-	9074	3	129	4	Y	364	352	0			13
							400	9									
10	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10356	3	69	4	Y	501	502	0			12
							551	9									
11	10260	X	7577	-0-	-2683	-0-	7330	3	8	4	Y	217	222	0			7
							239	9									
12	9920	X	8037	-0-	-1883	-0-	7754	3	54	4	Y	208	207	0			8
							229	9									
01	10974	X	7218	-0-	-3756	-0-	6981	3	51	4	Y	169	170	0			7
							186	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

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	5952	X	3305	-0-		-2647	-0-	2550	3	17	4	Y	671	688	0			29
								738	9									
09	5760	X	4322	-0-		-1438	-0-	3959	3	56	4	Y	279	298	0			10
								307	9									
10	5952	X	4321	-0-		-1631	-0-	4024	3	27	4	Y	245	249	0			6
								270	9									
11	4980	X	3811	-0-		-1169	-0-	3569	3	4	4	Y	216	215	0			7
								238	9									
12	4464	X	3054	-0-		-1410	-0-	2725	3	19	4	Y	282	278	0			11
								310	9									
01	4464	X	3478	-0-		-986	-0-	3224	3	23	4	Y	210	212	0			9
								231	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

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	4278	X	1672	-0-		-2606	-0-	1614	3	11	4	Y	43	50	0			2
								47	9									
09	4140	X	441	-0-		-3699	-0-	421	3	6	4	Y	13	15	0			-0-
								14	9									
10	4278	X	575	-0-		-3703	-0-	503	3	3	4	Y	63	62	0			1
								69	9									
11	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-	5475	3	6	4	Y	619	601	0			19
								681	9									
12	8985	X	8985	-0-		-0-	-0-	8268	3	57	4	Y	600	597	0			22
								660	9									
01	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	5199	3	38	4	Y	413	418	0			17
								454	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

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	15283	X	13171	-0-		-2112	-0-	12640	3	85	4	Y	405	407	0			17
								446	9									
09	14790	X	13319	-0-		-1471	-0-	12410	3	177	4	Y	665	659	0			23
								732	9									
10	16647	X	13196	-0-		-3451	-0-	12547	3	84	4	Y	514	525	0			12
								565	9									
11	16110	X	14947	-0-		-1163	-0-	14040	3	16	4	Y	810	797	0			25
								891	9									
12	16647	X	13315	-0-		-3332	-0-	12538	3	87	4	Y	627	629	0			23
								690	9									
01	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-	15100	3	110	4	Y	960	943	0			40
								1056	9									

KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

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	18879	X	16192	-0-		-2687	-0-	15109	3	13	4	Y	973	979	0			55
								1070	9									
09	18270	X	17672	-0-		-598	-0-	16124	3	1	4	Y	1406	1389	0			72
								1547	9									
10	18438	X	18438	-0-		-0-	-0-	16789	3	1	4	Y	1498	1500	0			70
								1648	9									
11	17638	X	17638	-0-		-0-	-0-	16123	3	35	4	Y	1345	1338	0			77
								1480	9									
12	19542	X	19542	-0-		-0-	-0-	17676	3	51	4	Y	1650	1607	0			120
								1815	9									
01	34754	X	34754	-0-		-0-	-0-	32080	3	47	4	Y	2388	2302	0			206
								2627	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

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	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	21999	3	34	4	Y	2583	2585	0			147
							2841	9									
09	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	23230	3	2	4	Y	3181	3164	0			164
							3499	9									
10	27575	X	27575	-0-	-0-	-0-	24205	3	3	4	Y	3061	3081	0			144
							3367	9									
11	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	20279	3	64	4	Y	2464	2466	0			142
							2710	9									
12	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	23922	3	102	4	Y	3282	3184	0			240
							3610	9									
01	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	20557	3	52	4	Y	2634	2647	0			227
							2897	9									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

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	37107	X	30374	-0-	-6733	-0-	26215	3	49	4	Y	3736	3750	0			213
							4110	9									
09	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	33850	3	4	4	Y	5358	5295	0			276
							5894	9									
10	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	35239	3	5	4	Y	5278	5306	0			248
							5806	9									
11	35910	X	35146	-0-	-764	-0-	30191	3	115	4	Y	4400	4395	0			253
							4840	9									
12	37107	X	35844	-0-	-1263	-0-	31056	3	132	4	Y	4233	4177	0			309
							4656	9									
01	37107	X	29136	-0-	-7971	-0-	25297	3	68	4	Y	3428	3441	0			296
							3771	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

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	12648	X	9056	-0-	-3592	-0-	8454	3	57	4	Y	495	583	0			25
							545	9									
09	11040	X	9549	-0-	-1491	-0-	8778	3	125	4	Y	587	592	0			20
							646	9									
10	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	8781	3	59	4	Y	575	582	0			13
							633	9									
11	8760	X	7726	-0-	-1034	-0-	7243	3	8	4	Y	432	432	0			13
							475	9									
12	9858	X	4828	-0-	-5030	-0-	4284	3	30	4	Y	467	463	0			17
							514	9									
01	9858	X	9457	-0-	-401	-0-	8808	3	64	4	Y	532	527	0			22
							585	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

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	16492	X	10669	-0-	-5823	-0-	10136	3	68	4	Y	423	413	0			18
							465	9									
09	15960	X	10979	-0-	-4981	-0-	10426	3	148	4	Y	368	373	0			13
							405	9									
10	16492	X	10672	-0-	-5820	-0-	10282	3	69	4	Y	292	298	0			7
							321	9									
11	10620	X	10507	-0-	-113	-0-	10122	3	11	4	Y	340	336	0			11
							374	9									
12	11346	X	9931	-0-	-1415	-0-	9534	3	66	4	Y	301	301	0			11
							331	9									
01	11346	X	9166	-0-	-2180	-0-	8728	3	63	4	Y	341	338	0			14
							375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

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	19871	X	10524	-0-		-9347	-0-	10180	3	68	4	Y	251	246	0			11
								276	9									
09	19230	X	10611	-0-		-8619	-0-	10136	3	144	4	Y	301	302	0			10
								331	9									
10	19871	X	8843	-0-		-11028	-0-	8590	3	57	4	Y	178	184	0			4
								196	9									
11	14520	X	7529	-0-		-6991	-0-	7212	3	8	4	Y	281	276	0			9
								309	9									
12	10974	X	9275	-0-		-1699	-0-	8858	3	61	4	Y	324	321	0			12
								356	9									
01	10974	X	6823	-0-		-4151	-0-	6469	3	47	4	Y	279	279	0			12
								307	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

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	15376	X	12129	-0-		-3247	-0-	10450	3	20	4	Y	1508	1547	0			86
								1659	9									
09	14880	X	11281	-0-		-3599	-0-	9497	3	1	4	Y	1621	1623	0			84
								1783	9									
10	15376	X	12795	-0-		-2581	-0-	10825	3	2	4	Y	1789	1789	0			84
								1968	9									
11	14880	X	11371	-0-		-3509	-0-	9608	3	41	4	Y	1565	1559	0			90
								1722	9									
12	15376	X	12577	-0-		-2799	-0-	10710	3	51	4	Y	1651	1620	0			121
								1816	9									
01	27083	X	27083	-0-		-0-	-0-	22956	3	73	4	Y	3685	3488	0			318
								4054	9									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

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	22630	X	17676	-0-		-4954	-0-	15849	3	21	4	Y	1642	1645	0			93
								1806	9									
09	20970	X	15705	-0-		-5265	-0-	13947	3	1	4	Y	1597	1608	0			82
								1757	9									
10	21111	X	15117	-0-		-5994	-0-	13288	3	2	4	Y	1661	1665	0			78
								1827	9									
11	20040	X	14023	-0-		-6017	-0-	12407	3	37	4	Y	1435	1430	0			83
								1579	9									
12	19716	X	14883	-0-		-4833	-0-	13321	3	43	4	Y	1381	1363	0			101
								1519	9									
01	17670	X	11433	-0-		-6237	-0-	10213	3	22	4	Y	1089	1096	0			94
								1198	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

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	43927	X	41665	-0-		-2262	-0-	39221	3	29	4	Y	2195	2199	0			125
								2415	9									
09	44356	X	44356	-0-		-0-	-0-	41688	3	2	4	Y	2424	2424	0			125
								2666	9									
10	45300	X	45300	-0-		-0-	-0-	42580	3	2	4	Y	2471	2480	0			116
								2718	9									
11	43110	X	41340	-0-		-1770	-0-	38786	3	59	4	Y	2268	2254	0			130
								2495	9									
12	44547	X	43761	-0-		-786	-0-	41179	3	71	4	Y	2283	2246	0			167
								2511	9									
01	44547	X	38269	-0-		-6278	-0-	36032	3	40	4	Y	1997	1992	0			172
								2197	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31651	X	28229	-0-	-3422	-0-	26820	3	16	4	Y	1266	1288	0			72
							1393	9									
09	34470	X	28327	-0-	-6143	-0-	26815	3	1	4	Y	1374	1375	0			71
							1511	9									
10	38409	X	29231	-0-	-9178	-0-	27679	3	1	4	Y	1410	1415	0			66
							1551	9									
11	37170	X	24294	-0-	-12876	-0-	23158	3	26	4	Y	1009	1017	0			58
							1110	9									
12	38409	X	28620	-0-	-9789	-0-	27323	3	36	4	Y	1146	1120	0			84
							1261	9									
01	29264	X	26691	-0-	-2573	-0-	25543	3	20	4	Y	1025	1021	0			88
							1128	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42780	X	25897	-0-	-16883	-0-	23625	3	27	4	Y	2041	2062	0			116
							2245	9									
09	41400	X	14350	-0-	-27050	-0-	12168	3	2	4	Y	1982	1996	0			102
							2180	9									
10	42780	X	13733	-0-	-29047	-0-	11388	3	2	4	Y	2130	2132	0			100
							2343	9									
11	38940	X	13244	-0-	-25696	-0-	11052	3	51	4	Y	1946	1934	0			112
							2141	9									
12	33945	X	15206	-0-	-18739	-0-	13257	3	54	4	Y	1723	1709	0			126
							1895	9									
01	25885	X	12703	-0-	-13182	-0-	11069	3	29	4	Y	1459	1459	0			126
							1605	9									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3347	-0-	-497	-0-	2581	3	9	4	Y	688	688	0			39
							757	9									
09	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	1985	3	1	4	Y	748	748	0			39
							823	9									
10	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	2299	3	1	4	Y	796	798	0			37
							876	9									
11	3390	X	2409	-0-	-981	-0-	1664	3	17	4	Y	662	661	0			38
							728	9									
12	3503	X	3490	-0-	-13	-0-	2763	3	20	4	Y	643	634	0			47
							707	9									
01	3348	X	2869	-0-	-479	-0-	2047	3	15	4	Y	734	718	0			63
							807	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12620	3	84	4	Y	1183	1162	0			51
							1301	9									
09	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	12776	3	182	4	Y	1110	1123	0			38
							1221	9									
10	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	12359	3	83	4	Y	1249	1258	0			29
							1374	9									
11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	12161	3	14	4	Y	1046	1043	0			32
							1151	9									
12	13733	X	12816	-0-	-917	-0-	11481	3	79	4	Y	1142	1131	0			43
							1256	9									
01	13733	X	11427	-0-	-2306	-0-	10141	3	74	4	Y	1102	1099	0			46
							1212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

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	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	13940	3	93	4	Y	889	873	0			38
							978	9									
09	12030	X	6924	-0-	-5106	-0-	5985	3	85	4	Y	776	787	0			27
							854	9									
10	9424	X	7931	-0-	-1493	-0-	6971	3	47	4	Y	830	838	0			19
							913	9									
11	12870	X	7942	-0-	-4928	-0-	6954	3	8	4	Y	891	882	0			28
							980	9									
12	13299	X	7675	-0-	-5624	-0-	6729	3	46	4	Y	818	815	0			31
							900	9									
01	13299	X	6909	-0-	-6390	-0-	5990	3	43	4	Y	796	794	0			33
							876	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

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	10695	X	7388	-0-	-3307	-0-	6478	3	43	4	Y	788	786	0			34
							867	9									
09	10350	X	9772	-0-	-578	-0-	8506	3	121	4	Y	1041	1039	0			36
							1145	9									
10	10695	X	10336	-0-	-359	-0-	8849	3	59	4	Y	1298	1304	0			30
							1428	9									
11	9990	X	8548	-0-	-1442	-0-	7323	3	8	4	Y	1106	1102	0			34
							1217	9									
12	10106	X	8744	-0-	-1362	-0-	7661	3	53	4	Y	936	935	0			35
							1030	9									
01	10323	X	7297	-0-	-3026	-0-	6271	3	46	4	Y	891	889	0			37
							980	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

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	14601	X	11901	-0-	-2700	-0-	10819	3	72	4	Y	918	902	0			39
							1010	9									
09	14130	X	13466	-0-	-664	-0-	12250	3	174	4	Y	947	953	0			33
							1042	9									
10	14407	X	14407	-0-	-0-	-0-	13025	3	87	4	Y	1177	1182	0			28
							1295	9									
11	11550	X	6453	-0-	-5097	-0-	5821	3	7	4	Y	568	578	0			18
							625	9									
12	13919	X	11962	-0-	-1957	-0-	11097	3	77	4	Y	716	707	0			27
							788	9									
01	14415	X	10009	-0-	-4406	-0-	9143	3	66	4	Y	727	724	0			30
							800	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

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	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	1127	2	157	9	N	143	162	1			148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	11	-0-	-379 B	-0-	1	2	10	9	N	9					157
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	118					275
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	119	159	1			235
12	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	63					298
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47	160	1			185

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
11	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

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

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 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	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-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

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

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

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

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	535	1	40	2	N	-0-					7
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	2	N	-0-					7
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	333	1	24	2	N	-0-					7
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	N	-0-					7
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	-0-					7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	10	3	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

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-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

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-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	445	1	32	2	N	-0-					-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	172	1	12	2	N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93	1	6	2	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-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	578	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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	114	-0-	114	114	106	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	22	-0-	22	136	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	400	1	25	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	1	9	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	207	1	15	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

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

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

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	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-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					3
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	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

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	823	1	57	2	N	-0-					20
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					20
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	651	1	47	2	N	-0-					20
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	183	1	11	2	N	-0-					20
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	555	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	152	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	371	1	28	2	N	-0-					5
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					5
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					5
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					5
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	616	1	21	2	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	1	12	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-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 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	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 WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	726	1	52	2	N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	1	14	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	1	10	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1162	1	87	2	N	-0-					8
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	317	1	22	2	N	-0-					8
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	1	19	2	N	-0-					8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					8
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	343	1	26	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

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

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 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	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

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					20
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	509	1	31	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

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

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1045	1	79	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	1	20	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	377	1	27	2	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	247	1	19	2	N	-0-					2
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					2
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					2
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					2
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

08	DLQ G-10		10	-0-	10	38	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2	-0-	2	40	2	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	267	1	20	2	N	-0-					5
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	690	1	48	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	188	1	13	2	N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	1	22	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	385	1	24	2	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	299	1	14	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	344	1	23	2	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	1	10	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 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	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-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	418	1	31	2	N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	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-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1034	1	72	2	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	590	1	43	2	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	226	1	14	2	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	147	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 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	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-

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	319	1	24	2	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	1	6	2	N	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	194	1	14	2	N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	53	1	4	2	N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	1	10	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3677	1	260	2	N	-0-			-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1003	1	71	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1764	1	127	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	899	-0-	-2761	-0-	847	1	52	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	629	-0-	-3153	-0-	600	1	29	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	551	1	39	2	N	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	471	1	36	2	N	-0-			-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-			27
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT			27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	541	1	40	2	N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	148	1	10	2	N	-0-			-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	355	1	28	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	97	1	7	2	N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	52	1	4	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	65	1	5	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	1	42	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	164	1	12	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	341	1	25	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	145	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	101	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	423	1	32	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	115	1	8	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3535	-0-	435	435	3297	1	238	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2947	-0-	-53	382	2775	1	172	2	N	-0-					-0-
*12	2624	N	2242	-0-	-382	-0-	2138	1	104	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1520	-0-	-0-	-0-	1417	1	103	2	N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	446	-0-	-701	-0-	416	1	30	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	82	-0-	-1028	-0-	77	1	5	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	65	-0-	-1082	-0-	62	1	3	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 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	155	N	105	-0-	-50	-0-	99	1	6	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	581	1	40	2	N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	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-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 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	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-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	160	-0-	160	160	149	1	11	2	N	-0-					122
11	14B2	EXT	147	-0-	147	307	138	1	9	2	N	-0-					122
12	14B2	EXT	109	-0-	109	416	104	1	5	2	N	-0-					122
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	416					N	NO RPT					122

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	256	1	19	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	121	1	9	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	875	1	63	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	239	1	17	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	60	1	4	2	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-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	50	1	4	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-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	282	1	20	2	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	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-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	349	1	26	2	N	-0-					13
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 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	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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	7	2	N	-0-					30
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					30
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					30
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	367	1	30	2	N	-0-					27
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					27
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	1	20	2	N	-0-					27
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	-0-					27
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	N	-0-					27
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	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-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1158	1	83	2	N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	274	1	20	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	430	1	31	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

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

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

08	DLQ G-10		717	-0-	717	717	669	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		195	-0-	195	912	182	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		422	-0-	422	1334	394	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	1533	N	199	-0-	-1334	-0-	187	1	12	2	Y	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					115
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					115
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					115
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	346	1	27	2	N	-0-					2
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	2	N	-0-					2
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	2	N	-0-					2
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					2
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 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	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-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	199	1	14	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1242	1	95	2	N	-0-					25
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-					25
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	318	1	23	2	N	-0-					25
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					25
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	1	80	2	N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	278	1	20	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	439	1	32	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	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-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	667	1	48	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	182	1	13	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	242	1	19	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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 WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1181	1	101	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	322	1	23	2	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	328	1	24	2	N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	85	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					28
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					28
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					28
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					28
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	889	1	69	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	243	1	17	2	N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	1	17	2	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 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		206	-0-	206	673	191	1	15	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		56	-0-	56	729	52	1	4	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		14	-0-	14	743	13	1	1	2	N	-0-					-0-
11	747	X	4	-0-	-743	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	1	14	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	386	1	29	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	1	7	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	17	1	1	2	Y	-0-					17
11	14B2 EXT		22	-0-	22	40	21	1	1	2	Y	-0-					17
12	14B2 EXT		24	-0-	24	64	23	1	1	2	Y	-0-					17
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT					17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	Y	-0-				-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-				-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	2	Y	-0-				-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-				-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

08	14B2 EXT		160	-0-	160	319	149	1	11	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		44	-0-	44	363	41	1	3	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		21	-0-	21	384	20	1	1	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	385	1	1			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

08	14B2 EXT		67	-0-	67	212	63	1	4	2	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		18	-0-	18	230	17	1	1	2	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		28	-0-	28	258	26	1	2	2	N	-0-				-0-
11	270	X	12	-0-	-258	-0-	11	1	1	2	N	-0-				-0-
*12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	1	4	2	N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	430	1	34	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	1	8	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 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	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

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

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	291	1	23	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	1	8	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 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	-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

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-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-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2745	1	211	2	N	-0-					-0-
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	749	1	53	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	1927	-0-	-1514	-0-	1797	1	130	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	920	-0-	-2410	-0-	866	1	54	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	675	-0-	-2270	-0-	644	1	31	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	187	1	15	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	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-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

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-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	1	7	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

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

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1442	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	393	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	435	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	279	1	17	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-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	2	N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1579	1	115	2	N	-0-					92
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	431	1	30	2	N	-0-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	374	1	23	2	N	-0-					92
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	271	1	13	2	N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	1	32	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	292	1	21	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1230	1	90	2	N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	336	1	24	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	780	1	56	2	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	355	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	1	13	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	574	1	45	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	1	22	2	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	375	1	30	2	N	-0-					27
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1054	1	84	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	1	20	2	N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	553	1	40	2	N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	318	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

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

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	460	1	34	2	N	-0-					3
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					3
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	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

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

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

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1040	1	72	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	284	1	20	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	1	13	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	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-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					3
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					3
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					3
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1944	1	140	2	N	-0-					45
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	530	1	37	2	N	-0-					45
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1273	1	92	2	N	-0-					45
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	N	-0-					45
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	-0-					45
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 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	DLQ G-10		36	-0-	36	36	33	1	3	2	Y	-0-					20
09	DLQ G-10		10	-0-	10	46	9	1	1	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		13	-0-	13	59	12	1	1	2	Y	-0-					20
11	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	498	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	1	8	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		621	-0-	621	621	577	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		168	-0-	168	789	157	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		402	-0-	402	1191	375	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	1100	N	105	-0-	-995	196	99	1	6	2	Y	-0-					-0-
*12	268	N	72	-0-	-196	-0-	69	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	503	1	37	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	1	4	2	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	673	1	51	2	N	-0-					50
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					50
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	252	1	18	2	N	-0-					50
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	1	6	2	N	-0-					50
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					18
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170	1	11	2	Y	-0-					18
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	1	6	2	Y	-0-					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 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	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	679	1	52	2	N	-0-					48
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					48
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	947	1	68	2	N	-0-					48
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	373	1	23	2	N	-0-					48
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	206	1	10	2	N	-0-					48
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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 WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	1			N	-0-	29	1			162
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					162
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	987	1	72	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	558	1	40	2	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	269	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	198	1	10	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2545	1	184	2	N	-0-					90
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	694	1	49	2	N	-0-					90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1043	1	75	2	N	-0-					90
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	482	1	30	2	N	-0-					90
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	N	-0-					90
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					13
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	227	1	17	2	N	-0-					62
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					62
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					62
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1329	1	106	2	N	-0-					133
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	363	1	26	2	N	-0-					133
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	1	9	2	N	-0-					133
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	N	-0-					133
*12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	-0-					133
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	1	19	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	185	1	13	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	65	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	670	1	48	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	1	13	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	394	1	30	2	N	-0-					52
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	1	8	2	N	-0-					52
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	295	1	21	2	N	-0-					52
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					52
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	985	1	77	2	N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	269	1	19	2	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	749	1	54	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	253	1	12	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 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-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 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	233	X	70	-0-	-163	-0-	69	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5137	1	394	2	N	-0-					-0-
09	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1402	1	99	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	2290	-0-	-1740	-0-	2136	1	154	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	402	-0-	-3498	-0-	379	1	23	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	276	-0-	-3754	-0-	263	1	13	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	-0-	-125	-0-	85	1	7	2	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	217	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1376	1	103	2	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	375	1	26	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	405	1	29	2	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	168	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	746	1	55	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	204	1	14	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	315	1	23	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	206	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	230	1	11	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	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-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	817	1	60	2	N	-0-					10
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	223	1	16	2	N	-0-					10
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	71	1	5	2	N	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	531	1	38	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	313	1	23	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	155	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	115	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 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-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	567	1	44	2	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	413	1	30	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	1	11	2	N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	1948	1	151	2	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	532	1	37	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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-			3
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-			3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-			3
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-			3
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

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

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	530	1	40	2	N	-0-			117
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	145	1	10	2	N	-0-			117
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	495	1	36	2	N	-0-			117
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	210	1	13	2	N	-0-			117
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	127	1	6	2	N	-0-			117
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	425	1	33	2	N	-0-			-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	298	1	21	2	N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	143	1	9	2	N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

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

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		195	-0-	195	195	184	1	11	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	201	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1288	1	96	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	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-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	63	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1323	1	103	2	N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	1	25	2	N	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	865	1	62	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	429	1	27	2	N	-0-					-0-
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	1	15	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	441	1	34	2	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	1	8	2	N	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	316	1	23	2	N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	2	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	825	1	64	2	N	-0-					43
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	225	1	16	2	N	-0-					43
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					43
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					43
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

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

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	167	1	12	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					8
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					8
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	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

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	49	1	4	2	N	-0-					7
11	14B2 EXT		101	-0-	101	154	95	1	6	2	N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	154					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	378	1	30	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	247	1	18	2	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	102	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	59	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					67
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-			-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

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

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1357	1	95	2	N	-0-			77
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	370	1	26	2	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

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3697	1	262	2	N	-0-			-0-
09	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1009	1	71	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2617	-0-	-2157	-0-	2441	1	176	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	1112	-0-	-3508	-0-	1047	1	65	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
01	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	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-

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	665	1	51	2	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	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-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	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-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 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-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 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	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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	1	18	2	N	-0-					50
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	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

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

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

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	1	8	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-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204	1	15	2	N	-0-					15
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					15
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	174	1	13	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	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-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	573	1	49	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	126	1	9	2	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	DLQ	G-10	154	-0-	154	154	145	1	9	2	Y	-0-					49
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	266	107	1	5	2	Y	-0-					49
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	266					Y	NO RPT					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	9	2	N	-0-					99
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					99
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	79	1	6	2	N	-0-					99
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					105
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	554	1	42	2	N	-0-					80
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	1	11	2	N	-0-					80
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					80
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	784	1	56	2	Y	-0-					40
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	214	1	15	2	Y	-0-					40
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	383	1	28	2	Y	-0-					40
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	163	1	10	2	Y	-0-					40
*12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	1	4	2	Y	-0-					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	564	1	43	2	N	-0-					-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	470	1	34	2	N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	145	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 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-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1420	1	96	2	N	-0-			22
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	387	1	27	2	N	-0-			22
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	455	1	33	2	N	-0-			22
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	1	10	2	N	-0-			22
*12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	106	1	5	2	N	-0-			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	314	1	23	2	N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	1	6	2	N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	1	9	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	200	1	14	2	N	-0-			158
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-			158
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	517	1	40	2	N	-0-					25
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

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

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	717	1	56	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	196	1	14	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	477	1	34	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	166	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	4	1	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	5	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1887	1	138	2	N	-0-					13
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	515	1	36	2	N	-0-					13
10	2387	X	1165	-0-	-1222	-0-	1087	1	78	2	N	-0-					13
11	2310	X	544	-0-	-1766	-0-	512	1	32	2	N	-0-					13
12	2015	X	390	-0-	-1625	-0-	372	1	18	2	N	-0-					13
01	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	1	3	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	821	1	59	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	224	1	16	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	588	1	42	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	247	1	15	2	N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	371	1	27	2	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	1	9	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	226	1	17	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	1	6	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 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	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	30	2	N	23					122
							25	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101	1	7	2	N	36					158
							40	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					158
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	1	4	2	N	-0-					158
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					158
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	407	1	27	2	N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	234	1	17	2	N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	1	7	2	N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	1	72	2	N	-0-					-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	265	1	19	2	N	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	560	1	40	2	N	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	280	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	171	1	8	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 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	3	-0-	-90	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	87	1	5	2	N	-0-					-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	404	1	20	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 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	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2386	1	168	2	N	-0-					-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	651	1	46	2	N	-0-					-0-
10	2015 X	1151	-0-	-864	-0-	1074	1	77	2	N	-0-					-0-
11	1950 X	652	-0-	-1298	-0-	614	1	38	2	N	-0-					-0-
12	2015 X	428	-0-	-1587	-0-	408	1	20	2	N	-0-					-0-
01	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1077	1	84	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	294	1	21	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 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	14B2 EXT		1468	-0-	1468	2918	1356	1	112	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		396	-0-	396	3314	370	1	26	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3314					N	-0-					-0-
11	3314	X	-0-	-0-	-3314	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1159	1	89	2	N	-0-					12
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	316	1	22	2	N	-0-					12
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	347	1	25	2	N	-0-					12
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					12
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

08	62	N	-0-	-0-	-62	-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

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

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

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1261	1	89	2	N	-0-					13
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	344	1	24	2	N	-0-					13
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	281	1	20	2	N	-0-					13
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					13
*12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

08	8	N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

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

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	878	1	65	2	N	-0-					36
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	240	1	17	2	N	-0-					36
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	533	1	38	2	N	-0-					36
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	425	1	26	2	N	-0-					36
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	16	2	N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

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

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	190	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		56	-0-	56	259	52	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		436	-0-	436	695	407	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	455	1	35	2	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	124	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	1	12	2	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	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-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	46	1	3	2	N	38	89	1			198
							42	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	15					213
							17	9									
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					213
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					213
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	X	-0-	-0-	-123	-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-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 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-	6					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1251	1	93	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	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-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	66	1	5	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	989	1	77	2	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	270	1	19	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	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-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	508	1	37	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	139	1	10	2	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	84	1	5	2	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-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	6	2	N	-0-					12
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	N	-0-					12
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					12
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	640	1	48	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	175	1	12	2	N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	375	1	27	2	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	154	1	10	2	N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	109	1	5	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	1	23	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	1	8	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	216	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6869	1	504	2	N	-0-					-0-
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1874	1	132	2	N	-0-					-0-
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	19	-0-	-5531	-0-	18	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	371	-0-	-5364	-0-	354	1	17	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					35
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					35
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

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

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	1	12	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		25	-0-	25	25	23	1	2	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	28	3	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	34	6	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	63	1			210
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					213
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1611	1	117	2	Y	-0-					80
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	440	1	31	2	Y	-0-					80
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	660	1	48	2	Y	-0-					80
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	341	1	21	2	Y	-0-					80
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	1	11	2	Y	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 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		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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

08	3100	N	3293	-0-	193	2676	3054	1	239	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	892	-0-	-2108	568	833	1	59	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	935	-0-	-1886	-0-	872	1	63	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	204	-0-	-2526	-0-	192	1	12	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	56	-0-	-2765	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

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

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					72
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					72
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	399	1	29	2	N	-0-					72
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	1	11	2	N	-0-					72
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	2	N	-0-					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

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-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

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-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

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-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	105	1	8	2	N	-0-					20
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					20
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	2	N	-0-					20
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	N	-0-					20
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

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

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	452	1	36	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	1	9	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	1	17	2	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	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-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2269	1	173	2	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	619	1	44	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	989	1	71	2	N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	352	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	306	1	15	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	805	1	60	2	N	-0-					28
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	-0-					28
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	2	N	-0-					28
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					28
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	187	1	13	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	51	1	4	2	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	171	1	12	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

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

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	270	1	20	2	N	-0-					23
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					23
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	228	1	17	2	N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-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-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	573	1	44	2	N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	156	1	11	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	381	1	27	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	198	1	12	2	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	1	7	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	271	1	19	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	74	1	5	2	N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	1	10	2	N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	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-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	957	1	66	2	N	-0-			2
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	N	-0-			2
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	231	1	17	2	N	-0-			2
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	2	N	-0-			2
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-			2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	140	1	9	2	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	139	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	293	1	22	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	1	8	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	714	1	47	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	1	14	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	1	41	2	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	356	1	22	2	N	-0-					-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					10
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					10
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		176	-0-	176	176	164	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		92	-0-	92	268	87	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		36	-0-	36	304	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	260	1	19	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	89	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	373	1	29	2	N	-0-					115
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	2	N	-0-					115
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	1	3	2	N	-0-					115
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	1	8	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1767	1	132	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	482	1	34	2	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	432	1	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1218	1	34	2	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	332	1	23	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	1	11	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 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	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-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 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	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-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	1	11	2	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	1	3	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	78	1	6	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	653	1	40	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	1	13	2	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	83	1	5	2	N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 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	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

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	305	1	24	2	N	-0-					25
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	1	6	2	N	-0-					25
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					25
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					25
*12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					25
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	1			N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					42
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			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-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 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-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 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-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

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-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

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

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 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-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	49	2	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	228	1	14	2	N	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	1	10	2	N	-0-			52
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-			52
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	137	1	10	2	N	-0-			52
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-			52
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-			52
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	1	10	2	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	366	1	26	2	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	2	N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	1	11	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	1	3	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

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

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

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

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	55	1	4	2	N	-0-					75
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					75
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					75
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					75
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

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

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	10	9	1	1	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1219	1	100	2	N	-0-					47
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	1	23	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	847	1	66	2	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	231	1	16	2	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	154	1	11	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

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

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

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

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

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

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

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

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 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-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	706	1	52	2	N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	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-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

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

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1224	1	89	2	N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	334	1	24	2	N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	671	1	48	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	1	13	2	N	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

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

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	144	1	12	2	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	1	12	2		N	-0-					-0-
11		61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	1	4	2		N	-0-					-0-
*12		43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2		N	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	336	-0-	336	336	314	1	22	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	339	3	1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	11	-0-	11	350	10	1	1	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6	356	6	1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	356						N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	517	1	38	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	179	1	13	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

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

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

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

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

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

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

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

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

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

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 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-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1464	1	104	2	N	-0-			18
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	399	1	28	2	N	-0-			18
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	744	1	54	2	N	-0-			18
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	293	1	18	2	N	-0-			18
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	N	-0-			18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	280	1	20	2	N	-0-					10
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	76	1	5	2	N	-0-					10
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	1	6	2	N	-0-					10
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	-0-					10
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2105	1	155	2	N	-0-					93
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	574	1	40	2	N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	333	1	16	2	N	-0-					93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 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-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 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	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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	1	12	2	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	2	N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35
09	5	X	-0-	-0-	-5	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	279	X	279	-0-	-0-	-0-	261	1	18	2	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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	159	1	11	2	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 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-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	2	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	1	4	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-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	N	-0-					37
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-					37
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					37
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-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

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	1	2	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 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-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	1	1	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	23	11	1	1	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	35	11	1	1	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

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

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

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

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	134	1	10	2	N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	89	1	6	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-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	437	1	29	2	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	119	1	8	2	N	-0-					-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	201	1	15	2	N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	72	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	212	1	16	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 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		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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	232	1	18	2	N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	75	1	5	2	N	-0-					-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	27	1	2	2	N	-0-					-0-
*12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

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

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	358	1	26	2	N	-0-					5
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	1	7	2	N	-0-					5
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	1	6	2	N	-0-					5
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 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	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 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		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 WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 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	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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 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	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-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 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	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-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

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

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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-

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			172
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			172

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

08	1953	X	306	-0-	-1647	-0-	306	2		N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-					-0-
10	3038	X	149	-0-	-2889	-0-	149	2		N	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-				N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

08	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	2		N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-					-0-
10	1333	N	105	-0-	-1228	-0-	105	2		N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2605	-0-	-836	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	237	-0-	-5033	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	1585	-0-	-1019	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

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

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	527	N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	32	-0-	-1115	-0-	32	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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1054	X	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	117	-0-	-2952	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	N	51	-0-	-1096	-0-	51	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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 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	1860	X	100	-0-	-1760	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	466	-0-	-5517	-0-	466	2			N	-0-					-0-
11	5790	X	661	-0-	-5129	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	-0-	-2018	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
10	6324	X	97	-0-	-6227	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-671	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	1426	N	65	-0-	-1361	-0-	65	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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 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	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	108	-0-	-8510	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 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	1550	X	105	-0-	-1445	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	204	-0-	-2090	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
10	4247	X	355	-0-	-3892	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	-0-	-5227	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
10	18538	X	420	-0-	-18118	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	17940	X	-0-	-0-	-17940	-0-					N	-0-					-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
10	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 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-					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

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					217
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					217
10	2976	X	304	-0-	-2672	-0-	304	2			N	-0-					217
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					217
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					217
01	2356	X	592	-0-	-1764	-0-	592	2			N	-0-					217

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 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	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-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	750	N	314	-0-	-436	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	104	-0-	-646	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	53	-0-	53	247	53	2			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	53	-0-	53	300	53	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

08	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5731	2	6	9	Y	5					30
09	6030	X	2695	-0-	-3335	-0-	2692	2	3	9	Y	3					33
10	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	3					36
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					36
12	5735	X	2673	-0-	-3062	-0-	2673	2			Y	-0-					36
01	5735	X	199	-0-	-5536	-0-	199	2			Y	-0-					36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	3480	X	269	-0-	-3211	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	1612	X	116	-0-	-1496	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	1359	-0-	-201	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

08	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
09	5250	X	404	-0-	-4846	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	174	-0-	-2244	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2038	-0-	-302	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					33
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					33
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					33
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					33
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					33
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					27
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					27
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					27
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					27
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					27
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

08	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			Y	-0-					51
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					51
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	3			Y	-0-					51
11	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	3			Y	-0-					51
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					51
01	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					51

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	1980	N	98	-0-	-1882	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					29
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					29
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					29
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	118	-0-	-1832	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1	-0-	-2014	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 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	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	3091	-0-	-2789	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
11	5880	X	116	-0-	-5764	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	1346	-0-	-3955	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	156	-0-	-5145	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	2			N	-0-					57
09	1860	N	783	-0-	-1077	-0-	783	2			N	-0-					57
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57
11	1560	N	112	-0-	-1448	-0-	112	2			N	-0-					57
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					57
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					57

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5456	X	4079	-0-	-1377	-0-	4079	3			Y	-0-					128
09	4500	X	3877	-0-	-623	-0-	3877	3			Y	-0-					128
10	4805	X	3462	-0-	-1343	-0-	3462	3			Y	-0-					128
11	DLQ G-10		3209	-0-	3209	3209	3209	3			Y	-0-					128
12	DLQ G-10		2621	-0-	2621	5830	2621	3			Y	-0-					128
01	DLQ G-10		2157	-0-	2157	7987	2157	3			Y	-0-					128

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 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	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-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 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	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-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 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	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					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

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	10	1			4
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	2	3	9	Y	3					7
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	11	1			8
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					9
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	25	2	2	9	Y	2					11
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	39	2	9	9	Y	8					19

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1167	-0-	-197	-0-	1167	2			Y	-0-					270
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	2			Y	-0-					270
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					270
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					270
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					270
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			Y	-0-					270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					112
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					112

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

08	682	N	649	-0-	-33	-0-	535	2	114	9	Y	104	132	1			44
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	355	2	56	9	Y	51					95
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	581	2	153	9	Y	139	151	1			83
11	630	N	303	-0-	-327	-0-	259	2	44	9	Y	40					123
12	434	N	223	-0-	-211	-0-	195	2	28	9	Y	25					148
01	744	N	619	-0-	-125	-0-	501	2	118	9	Y	107					255

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1393	3	157	9	Y	143	175	1			171
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1128	3	140	9	Y	127	186	1			112
10	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1678	3	153	9	Y	139					251
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1729	3	153	9	Y	139	180	1			210
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1742	3	112	9	Y	102	186	1			126
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1728	3	100	9	Y	91					217

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 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-

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

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

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					194
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
01	T. A.		147	-0-	147	147	147	3			Y	-0-					194

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 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	3683	S	3683	-0-	-0-	-0-	31	1	3652	2	N	-0-					-0-
09	2690	S	2690	-0-	-0-	-0-	30	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	4031	S	4031	-0-	-0-	-0-	31	1	4000	2	N	-0-					-0-
11	3862	S	3862	-0-	-0-	-0-	30	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	3770	S	3770	-0-	-0-	-0-	31	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3518	S	3518	-0-	-0-	-0-	31	1	3487	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3600	-0-	-27	-0-	31	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3186	-0-	-354	-0-	30	1	3156	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	31	1	3494	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	30	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3501	-0-	-126	-0-	31	1	3470	2	N	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	31	1	3607	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		31	-0-	31	212	31	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	31	1	2508	2	N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	30	1	3223	2	N	-0-					-0-
10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-					-0-
11	810	X	550	-0-	-260	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
12	837	X	723	-0-	-114	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	31	1	4517	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					105
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					105
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					194
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					194

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					160
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

08	3069	X	737	-0-	-2332	-0-	737	3			N	-0-					174
09	2970	X	1567	-0-	-1403	-0-	1567	3			N	-0-					174
10	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	1975	3			N	-0-					174
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					174
12	1612	X	195	-0-	-1417	-0-	195	3			N	-0-					174
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

08	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

08	T. A.		31	-0-	31	212	31	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	242	30	1			Y	-0-					-0-
10	T. A.		31	-0-	31	273	31	1			Y	-0-					-0-
11	T. A.		30	-0-	30	303	30	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	334	31	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		31	-0-	31	365	31	1			Y	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

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

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

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-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

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-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2025

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	19	1	10211	2	Y	361	416	1			101		
							397	9											
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	20	1	13020	2	Y	401	431	1			71		
							441	9											
10	7626	X	4022	-0-	-3604	-0-	7	1	3887	2	Y	116	140	1			47		
							128	9											
11	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	11	1	8383	2	Y	290	254	1			83		
							319	9											
12	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	12	1	6563	2	Y	321	326	1			78		
							353	9											
01	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	15	1	6822	2	Y	415	405	1			88		
							457	9											

STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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-

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					28
10	40	X	40	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					28
11	200	X	200	-0-	-0-		-0-	200	3			N	-0-					28
12	120	X	120	-0-	-0-		-0-	120	3			N	-0-					28
01	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7625	-0-	-1055		-0-	7625	2			N	-0-					98
09	7950	X	7771	-0-	-179		-0-	7771	2			N	-0-					98
10	8122	X	7466	-0-	-656		-0-	7466	2			N	-0-					98
11	7860	X	7193	-0-	-667		-0-	7193	2			N	-0-					98
12	8029	X	5033	-0-	-2996		-0-	5033	2			N	-0-					98
01	8029	X	7634	-0-	-395		-0-	7634	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-16		-0-	46	2			N	-0-					50
09	60	N	50	-0-	-10		-0-	50	2			N	-0-					50
10	62	N	7	-0-	-55		-0-	7	2			N	-0-					50
11	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	2			N	-0-					50
12	62	N	3	-0-	-59		-0-	3	2			N	-0-					50
01	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					N	-0-					50

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1197	-0-	-1810	-0-	1165	3	32	9	Y	29					357
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3010	3	34	9	Y	31					388
10	2666	X	1445	-0-	-1221	-0-	1432	3	13	9	Y	12	168	1			232
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2566	3	26	9	Y	24					256
12	3007	X	2583	-0-	-424	-0-	2529	3	54	9	Y	49					305
01	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	2390	3	40	9	Y	36					341

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					86
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					86
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					86
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					86
12	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			Y	-0-					86
01	2208	N	1759	-0-	-449	-0-	1759	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					28
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			Y	-0-					28
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					28
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					28
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					28
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					68
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	3			N	-0-					68
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					68
11	1110	N	860	-0-	-250	-0-	860	3			N	-0-					68
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					68
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					68

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

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

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 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	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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330 X	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	330 X	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	341 X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 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	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
01	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 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	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-180	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-1737	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4308	-0-	-1644	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	3215	-0-	-2545	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	2722	-0-	-2300	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	2934	-0-	-1896	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	876	-0-	-3433	-0-	876	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30929	-0-	-629	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
09	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	32087	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	28097	-0-	-3461	-0-	28097	2			N	-0-					-0-
11	30803	X	30803	-0-	-0-	-0-	30803	2			N	-0-					-0-
12	31641	X	31641	-0-	-0-	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	24442	-0-	-7116	-0-	24442	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7978	-0-	-1136	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	8271	-0-	-549	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6306	-0-	-2808	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
11	8760	X	6585	-0-	-2175	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7631	-0-	-925	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7142	-0-	-1414	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22687	3			N	-0-					-0-
09	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	22739	3			N	-0-					-0-
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	3			N	-0-					-0-
11	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	23280	3			N	-0-					-0-
12	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	21240	3			N	-0-					-0-
01	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 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	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22747	3			N	-0-					178
09	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	3			N	-0-					178
10	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	3			N	-0-					178
11	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	3			N	-0-					178
12	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					178
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	19935	3			N	-0-					178

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-631	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
09	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
10	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1153	3	138	9	Y	125	106	0			19
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1131	3	243	9	Y	221	192	0			48
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1084	3	314	9	Y	285	300	0			33
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1098	3	180	9	Y	164	169	0			28
12	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1087	3	79	9	Y	72	88	0			12
01	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	962	3	120	4	Y	102	93	0			21
							112	9									

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-

RUPPEL (WOODFORD) 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC 083288
KING GEORGE WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF.14348 - 24838

08	17916	156440	-0-	138524	B	1841277	760	1	141292	3	N	13080	13089	0			40
							14388	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1841277																	
09	11795	111169	-0-	99374	B	1940651	675	1	99378	3	N	10105	10086	0			59
							11116	9									
10	0	125960	-0-	125960	B	2066611	773	1	112317	3	N	11700	11702	0			57
							12870	9									
11	174090	123565	-0-	-50525	B	2016086	812	1	110601	3	N	11047	11024	0			80
							12152	9									
12	268996	122172	-0-	-146824	B	1869262	737	1	108499	3	N	11760	11684	0			156
							12936	9									
01	201712	92929	-0-	-108783	B	1760479	668	1	82953	3	N	8462	8556	0			62
							9308	9									

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

08	17916 N	46146	-0-	28230	B	691205	190	1	36124	3	N	8938	8934	0			28
							9832	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 691205																	
09	11795 N	55284	-0-	43489	B	734694	292	1	43658	3	N	10304	10272	0			60
							11334	9									
10	0 N	74857	-0-	74857	B	809551	415	1	61053	3	N	12172	12173	0			59
							13389	9									
11	174090	75558	-0-	-98532	B	711019	451	1	62108	3	N	11817	11790	0			86
							12999	9									
12	268996	86111	-0-	-182885	B	528134	480	1	71233	3	N	13089	13001	0			174
							14398	9									
01	201712	74139	-0-	-127573	B	400561	488	1	61308	3	N	11221	11312	0			83
							12343	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17916		150672	-0-	132756 B	2288856	730	1	135774	3	N	12880	12888	0			40
							14168	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2288856																	
09	11795		101626	-0-	89831 B	2378687	616	1	90738	3	N	9338	9324	0			54
							10272	9									
10	0		114325	-0-	114325 B	2493012	704	1	102212	3	N	10372	10375	0			51
							11409	9									
11	174090		90528	-0-	-83562 B	2409450	592	1	80749	3	N	8352	8342	0			61
							9187	9									
12	268996		79711	-0-	-189285 B	2220165	477	1	70199	3	N	8214	8166	0			109
							9035	9									
01	201712		67967	-0-	-133745 B	2086420	487	1	60481	3	N	6363	6425	0			47
							6999	9									

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17916		119984	-0-	102068 B	1557337	561	1	104868	3	N	13232	13241	0			41
							14555	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1557337																	
09	11795		109486	-0-	97691 B	1655028	647	1	95599	3	N	12036	12007	0			70
							13240	9									
10	0		120216	-0-	120216 B	1775244	727	1	105742	3	N	12497	12506	0			61
							13747	9									
11	174090		116770	-0-	-57320 B	1717924	754	1	102865	3	N	11955	11929	0			87
							13151	9									
12	268996		117824	-0-	-151172 B	1566752	703	1	103625	3	N	12269	12193	0			163
							13496	9									
01	201712		91279	-0-	-110433 B	1456319	649	1	80699	3	N	9028	9124	0			67
							9931	9									

G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 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	17916	N	27728	-0-	9812 B	37820	930	1	25103	3	N	1541	1634	0			285
							1695	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 37820																	
09	11795	N	28696	-0-	16901 B	54721	900	1	25940	3	N	1687	1757	0			215
							1856	9									
10	0	N	29234	-0-	29234 B	83955	930	1	26454	3	N	1682	1706	0			191
							1850	9									
11	111167	R	27212	-0-	-83955 B	-0-	900	1	24500	3	N	1647	1615	0			223
							1812	9									
12	29977	#	27209	-0-	-2768 B	-2768	930	1	24364	3	N	1741	1545	0			419
							1915	9									
01	29667	#	24041	-0-	-5626 B	-8394	811	1	21602	3	N	1480	1602	0			297
							1628	9									

KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17916		138749	-0-	120833 B	1378702	650	1	121414	3	N	15168	15178	0			47
							16685	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1378702																	
09	11795		82174	-0-	70379 B	1449081	470	1	69694	3	N	10918	10901	0			64
							12010	9									
10	0		68358	-0-	68358 B	1517439	390	1	57077	3	N	9901	9917	0			48
							10891	9									
11	174090		62727	-0-	-111363 B	1406076	377	1	51897	3	N	9503	9482	0			69
							10453	9									
12	268996		64759	-0-	-204237 B	1201839	356	1	52876	3	N	10479	10409	0			139
							11527	9									
01	201712		58462	-0-	-143250 B	1058589	387	1	48581	3	N	8631	8706	0			64
							9494	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17916		160532	-0-	142616 B	1857104	778	1	144665	3	N	13717	13722	0			42
							15089	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1857104																	
09	11795		109920	-0-	98125 B	1955229	661	1	97500	3	N	10690	10670	0			62
							11759	9									
10	0		121532	-0-	121532 B	2076761	742	1	107865	3	N	11750	11755	0			57
							12925	9									
11	174090		122401	-0-	-51689 B	2025072	798	1	108835	3	N	11607	11580	0			84
							12768	9									
12	268996		120295	-0-	-148701 B	1876371	720	1	106090	3	N	12259	12180	0			163
							13485	9									
*01	201712		93107	-0-	-108605 B	1767766	666	1	82738	3	N	8821	8919	0			65
							9703	9									

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	71666	N	110728	-0-	39062 B	152763	107619	3	302	4	Y	2552	2552	0			30
							2807	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 152763																	
09	47178	N	105997	-0-	58819 B	211582	101944	3	625	4	Y	3116	3101	0			45
							3428	9									
10	0	N	107252	-0-	107252 B	318834	104203	3	430	4	Y	2381	2392	0			34
							2619	9									
11	418974	R	100140	-0-	-318834 B	-0-	97067	3	587	4	Y	2260	2254	0			40
							2486	9									
12	113708	#	100052	-0-	-13656 B	-13656	96603	3	985	4	Y	2240	2234	0			46
							2464	9									
01	110732	#	97429	-0-	-13303 B	-26959	94810	3	278	4	Y	2128	2124	0			50
							2341	9									

UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94061	N	149840	-0-	55779 B	5361129	144032	3	49	4	Y	5235	5479	1	11	8	800
							5759	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5361129																	
09	61921	N	50248	-0-	-11673 B	5349456	48385	3	1863	9	Y	1694	2221	1	4	8	269
10	0	N	48547	-0-	48547 B	5398003	45601	3	30	4	Y	2651	1952	1	15	8	953
							2916	9									
11	913973		89641	-0-	-824332 B	4573671	83566	3	1110	4	Y	4514	4301	1			1166
							4965	9									
12	1412227		110836	-0-	-1301391 B	3272280	104682	3	223	4	Y	5392	5192	1			1366
							5931	9									
01	1058988		117554	-0-	-941434 B	2330846	111316	3	77	4	Y	5601	6175	1			792
							6161	9									

UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32790	N	20663	-0-	-12127 B	-0-	18648	3	15	4	Y	1818	1744	1	1	8	278
							2000	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10950	N	7696	-0-	-3254 B	-0-	6771	3	925	9	Y	841	985	1			134
10	0	N	16041	-0-	16041 B	16041	14347	3	18	4	Y	1524	1107	1			551
							1676	9									
11	27486	N	11445	-0-	-16041 B	-0-	9108	3	426	4	Y	1737	1839	1			449
							1911	9									
12	13828	N	13828	-0-	-0- B	-0-	12066	3	65	4	Y	1543	1601	1			391
							1697	9									
01	13175	N	10456	-0-	-2719 B	-0-	8741	3	19	4	Y	1542	1715	1			218
							1696	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	98540	N	207842	-0-	109302 B	237729	202582	3	5	4	Y	4777	5238	1	20	8	603
							5255	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 237729																	
09	64870	N	190115	-0-	125245 B	362974	185344	3	52	4	Y	4290	4090	1	20	8	783
							4719	9									
10	0	N	7497	-0-	7497 B	370471	7301	3	196	9	Y	178	373	1			588
11	373821	R	3350	-0-	-370471 B	-0-	2960	3	248	4	Y	129	372	1			345
							142	9									
12	179366	#	772	-0-	-178594 B	-178594	692	3	49	4	Y	28					373
							31	9									
01	207855	#	149215	-0-	-58640 B	-237234	142081	3	1833	4	Y	4819	4767	1			425
							5301	9									

UTL RATTLESNAKE 2413G WELL #: 07H RRCID -> 299342 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	94061	N	65131	-0-	-28930 B	15351	62064	3	3	4	Y	2785	3102	1	8	8	352
							3064	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 15351																	
09	61921	N	60843	-0-	-1078 B	14273	58119	3	28	4	Y	2451	2347	1	8	8	448
							2696	9									
10	0	N	2385	-0-	2385 B	16658	2280	3	105	9	Y	95	213	1			330
11	63030	N	3897	-0-	-59133 B	-0-	3539	3	291	4	Y	61	208	1			183
							67	9									
12	62868	N	-0-	-0-	-62868 B	-0-					Y	-0-					183
01	13171	N	13171	-0-	-0- B	-0-	12231	3	158	4	Y	711	831	1			63
							782	9									

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78384		155716	-0-	77332 B	860923	143076	3	12640	9	N	11491	11513	1			478
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 860923																	
09	51601		144964	-0-	93363 B	954286	133409	3	175	4	N	10345	10343	1			480
							11380	9									
10	0		145264	-0-	145264 B	1099550	133460	3	173	4	N	10574	10392	1			662
							11631	9									
11	761644		135018	-0-	-626626 B	472924	125138	3	5	4	N	8977	9176	1			463
							9875	9									
12	606759	R	133835	-0-	-472924 B	-0-	123836	3	4	4	N	9086	8632	1			917
							9995	9									
01	155713	#	129510	-0-	-26203 B	-26203	120419	3	40	4	N	8228	8267	1			878
							9051	9									

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	78384		203439	-0-	125055 B	1554159	192122	3	6	4	N	10283	10496	1			307
							11311	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1554159																	
09	51601		191757	-0-	140156 B	1694315	181012	3	3	4	N	9765	9460	1			612
							10742	9									
10	0		195984	-0-	195984 B	1890299	185681	3	169	4	N	9213	9341	1			484
							10134	9									
11	761644		178963	-0-	-582681 B	1307618	169598	3	3	4	N	8511	8783	1			212
							9362	9									
12	1176856		174673	-0-	-1002183 B	305435	165488	3	3	4	N	8347	7695	1			864
							9182	9									
01	470581	R	165146	-0-	-305435 B	-0-	156600	3	308	4	N	7489	7550	1			803
							8238	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

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	16971		478320	-0-		461349 B	1647983	462403	3	107	4	Y	14373	14468	0			117
								15810	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1647983																		
09	31485		397776	-0-		366291 B	2014274	383985	3	154	4	Y	12397	12412	0			102
								13637	9									
10	0		14440	-0-		14440 B	2028714	13943	3	497	9	Y	452	473	0			81
11	464733		323377	-0-		-141356 B	1887358	311662	3	419	4	Y	10269	9952	0			398
								11296	9									
12	718084		364196	-0-		-353888 B	1533470	353422	3	4	4	Y	9791	9965	0			224
								10770	9									
01	538470		345287	-0-		-193183 B	1340287	335456	3	156	4	Y	8795	8738	0			281
								9675	9									

UTL BOBCAT 2536C WELL #: 03H RRCID -> 300096 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 16240 PERF.16174 - 26548

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	16971		538474	-0-		521503 B	1777975	521765	3	119	4	Y	15082	15196	0			123
								16590	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1777975																		
09	31485		444508	-0-		413023 B	2190998	431646	3	156	4	Y	11551	11579	0			95
								12706	9									
10	0		15926	-0-		15926 B	2206924	15412	3	514	9	Y	467	479	0			83
11	464733		380760	-0-		-83973 B	2122951	367721	3	493	4	Y	11405	11046	0			442
								12546	9									
12	718084		424109	-0-		-293975 B	1828976	412997	3	5	4	Y	10097	10308	0			231
								11107	9									
01	538470		393958	-0-		-144512 B	1684464	384110	3	167	4	Y	8801	8750	0			282
								9681	9									

UTL BOBCAT 2536B WELL #: 02H RRCID -> 300101 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 16099 PERF.15990 - 26366

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	16971		524983	-0-		508012 B	1791595	510516	3	113	4	Y	13049	13151	0			106
								14354	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1791595																		
09	31485		441608	-0-		410123 B	2201718	429449	3	151	4	Y	10916	10932	0			90
								12008	9									
10	0		15794	-0-		15794 B	2217512	15311	3	483	9	Y	439	451	0			78
11	464733		331628	-0-		-133105 B	2084407	320383	3	429	4	Y	9833	9530	0			381
								10816	9									
12	718084		429022	-0-		-289062 B	1795345	418322	3	5	4	Y	9723	9882	0			222
								10695	9									
01	538470		398004	-0-		-140466 B	1654879	388270	3	167	4	Y	8697	8641	0			278
								9567	9									

UTL BOBCAT 2536A WELL #: 01H RRCID -> 300103 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16320 PERF.19044 - 26608

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	16971		369593	-0-		352622 B	1357853	359510	3	80	4	Y	9094	9150	0			74
								10003	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1357853																		
09	31485		330876	-0-		299391 B	1657244	322580	3	108	4	Y	7444	7457	0			61
								8188	9									
10	0		12546	-0-		12546 B	1669790	12163	3	383	9	Y	348	347	0			62
11	464733		287386	-0-		-177347 B	1492443	278478	3	371	4	Y	7761	7522	0			301
								8537	9									
12	718084		328103	-0-		-389981 B	1102462	319929	3	4	4	Y	7427	7558	0			170
								8170	9									
01	538470		305802	-0-		-232668 B	869794	298281	3	128	4	Y	6721	6676	0			215
								7393	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536E WELL #: 05H RRCID -> 300104 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16224 PERF.16167 - 26529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16971		478509	-0-	461538 B	1555149	463390	3	106	4	Y	13648	13778	0			111
							15013	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1555149																	
09	31485		382085	-0-	350600 B	1905749	370389	3	138	4	Y	10507	10531	0			87
							11558	9									
10	0		11427	-0-	11427 B	1917176	11040	3	387	9	Y	352	376	0			63
11	464733		227111	-0-	-237622 B	1679554	219504	3	294	4	Y	6648	6453	0			258
							7313	9									
12	718084		331549	-0-	-386535 B	1293019	321723	3	4	4	Y	8929	8983	0			204
							9822	9									
01	538470		331729	-0-	-206741 B	1086278	322267	3	150	4	Y	8465	8398	0			271
							9312	9									

UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16971		470976	-0-	454005 B	1436724	454024	3	107	4	Y	15314	15421	0			125
							16845	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436724																	
09	31485		146663	-0-	115178 B	1551902	141544	3	57	4	Y	4602	4689	0			38
							5062	9									
10	0		56	-0-	56 B	1551958	56	3			Y	-0-	38	0			-0-
11	464733		139727	-0-	-325006 B	1226952	135420	3	181	4	Y	3751	3606	0			145
							4126	9									
12	718084		323100	-0-	-394984 B	831968	312907	3	4	4	Y	9263	9196	0			212
							10189	9									
01	538470		354679	-0-	-183791 B	648177	343306	3	171	4	Y	10184	10070	0			326
							11202	9									

UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1436724																	
09	0		353184	-0-	353184 B	353184	266708	3	6686	4	N	72536	72333	1	5	8	198
							79790	9									
10	0		527174	-0-	527174 B	880358	410876	3	5769	4	N	100481	99744	1			935
							110529	9									
11	202441		441884	-0-	239443 B	1119801	355005	3	1518	4	N	77601	78194	1			342
							85361	9									
12	1173006		403871	-0-	-769135 B	350666	328810	3	394	4	N	67879	67400	1			821
							74667	9									
*01	665598	R	314932	-0-	-350666 B	-0-	256096	3	715	4	N	52837	53118	1			540
							58121	9									

UTL MAVERICK 0604A WELL #: 01H RRCID -> 300899 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 15303 PERF.15477 - 25723

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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-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	203504	#	NO RPT	-0-	-203504 B	-203504	N	NO RPT	-0-
12	450616	#	NO RPT	-0-	-450616 B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	450616	#	NO RPT	-0-	-450616 B	-450616	N	NO RPT	-0-

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BLUEGILL 1917A WELL #: 01H RRCID -> 300945 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 14991 PERF.15129 - 27809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		132549	-0-	132549 B	132549	121463	3	1389	4	N	8815	8289	1	65	8	461
							9697	9									
10	0		1051018	-0-	1051018 B	1183567	981874	3	2318	4	N	60751	60934	1	10	8	268
							66826	9									
11	0		646019	-0-	646019 B	1829586	605959	3	20	4	N	36400	36076	1	50	8	542
							40040	9									
12	0		951385	-0-	951385 B	2780971	898177	3	240	4	N	48153	47582	1	9	8	1104
							52968	9									
01	916740		875233	-0-	-41507 B	2739464	832698	3	107	4	N	38571	39030	1			645
							42428	9									

UTL WYATT EARP 2221A WELL #: 1H RRCID -> 301006 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 15025 PERF.15230 - 24492

10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	44840 #	NO RPT	-0-	-44840 B	-44840						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BULLET BOB 18/7 A WELL #: F101MD RRCID -> 300779 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16273 PERF.16731 - 27099

10	0	135606	-0-	135606 B	135606	17	1	130218	2	Y	4883	4309	0	277	1	297	
						5371	9										
11	0	204374	-0-	204374 B	339980	30	1	193817	2	Y	9570	9572	0			295	
						10527	9										
12	484735 R	144755	-0-	-339980 B	-0-	31	1	135756	2	Y	8153	7982	0			466	
						8968	9										
01	334304 #	268973	-0-	-65331 B	-65331	31	1	254852	2	Y	12809	12867	0			408	
						14090	9										

ROGER DODGER 19/30 A WELL #: F101DM RRCID -> 300885 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16624 - 26991

10	0	182365	-0-	182365 B	182365	18	1	169742	2	Y	11459	10112	0	650	1	697	
						12605	9										
11	0	209906	-0-	209906 B	392271	30	1	193468	2	Y	14916	15154	0			459	
						16408	9										
*12	535820 R	143549	-0-	-392271 B	-0-	29	1	132227	2	Y	10266	10139	0			586	
						11293	9										
01	368218 #	253000	-0-	-115218 B	-115218	24	1	235138	2	Y	16216	16286	0			516	
						17838	9										

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			18
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			18
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			18
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			18
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			18
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3		N	-0-			18

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

*02	504	N	498	-0-	-6	-0-	497	3	1 9	Y	1			215
*03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3		Y	-0-			215
*04	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	3		Y	-0-			215
*05	589	N	139	-0-	-450	-0-	139	3		Y	-0-			215
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-			215
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			215
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-	122 1		93
*09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3		Y	-0-			93
*10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3		Y	-0-			93
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			93
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			93
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			93

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			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

DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

08	186	X	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

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 SWAN OPCO, LLC 101935
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 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	#	73	-0-	-20	-0-	36	2	37	9	Y	34	37	1			17
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		64	-0-	64	64	12	1	31	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
11	DLQ G-10		75	-0-	75	139	14	1	50	2	Y	10	20	1			5
							11	9									
12	DLQ G-10		62	-0-	62	201	8	1	35	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
01	DLQ G-10		150	-0-	150	351	55	1	48	2	Y	43					56
							47	9									

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 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		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 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	2759	#	2148	-0-	-611	-0-	2124	2	24	9	Y	22	30	1			10
09	2670	#	2168	-0-	-502	-0-	2136	2	32	9	Y	29					39
10	DLQ G-10		2320	-0-	2320	2320	225	1	2056	2	Y	35	51	1			23
							39	9									
11	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4552	215	1	1969	2	Y	44	57	1			10
							48	9									
12	DLQ G-10		2291	-0-	2291	6843	221	1	2005	2	Y	59	39	1			30
							65	9									
01	8988	R	2145	-0-	-6843	-0-	204	1	1855	2	Y	78	45	1			63
							86	9									

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	39	1	36	9	Y	33	33	0			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	70	-0-	70 B	70	37	1	33	9	Y	30	29	0			7
10	0	W	70	-0-	70 B	140	36	1	34	9	Y	31	32	0			6
11	0	W	57	-0-	57 B	197	31	1	26	9	Y	24	27	0			3
12	263	N	66	-0-	-197 B	-0-	30	1	36	9	Y	33	30	0	1	8	5
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	30	1	41	9	Y	37	31	0	1	8	10

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

08	3100	N	3745	-0-	645	1236	3745	3			N	-0-					75
09	3000	N	3501	-0-	501	1737	3501	3			N	-0-					75
10	1779	X	42	-0-	-1737	-0-	42	3			N	-0-					75
11	1380	X	796	-0-	-584	-0-	796	3			N	-0-					75
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4747	3	2	9	N	2					77
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					77

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					170
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					170
10	744	N	12	-0-	-732	-0-	12	3			N	-0-					170
11	720	N	220	-0-	-500	-0-	220	3			N	-0-					170
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					170
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

08	3100	N	4679	-0-	1579	4310	4679	3			N	-0-					27
09	3000	N	3955	-0-	955	5265	3955	3			N	-0-					27
10	5319	X	54	-0-	-5265	-0-	54	3			N	-0-					27
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					27
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					27
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					27

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 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	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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					16
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					16
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					16
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					16
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					16
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	249	-0-	-123	B -197	249	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-172		CANCELLED UNDERAGE ->		-25										
09	360	#	346	-0-	-14	B -186	346	3			Y	-0-					24
10	372	#	367	-0-	-5	B -191	367	3			Y	-0-					24
11	360	#	356	-0-	-4	B -195	356	3			Y	-0-					24
12	372	#	368	-0-	-4	B -199	368	3			Y	-0-					24
01	372	#	383	-0-	11	B -188	383	3			Y	-0-					24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	305	-0-	-129	B -313	305	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-239		CANCELLED UNDERAGE ->		-74										
09	420	#	423	-0-	3	B -236	423	3			Y	-0-					54
10	434	#	449	-0-	15	B -221	449	3			Y	-0-					54
11	420	#	435	-0-	15	B -206	435	3			Y	-0-					54
12	434	#	450	-0-	16	B -190	450	3			Y	-0-					54
01	434	#	468	-0-	34	B -156	468	3			Y	-0-					54

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1668				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1668								
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-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-558 B	-3263				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3000		CANCELLED UNDERAGE ->	-263								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3000				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1422	-0-	151 B	-1355	1422	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1355											
09	1350 #	1127	-0-	-223 B	-1578	1127	3		Y	-0-			-0-
10	1395 #	1315	-0-	-80 B	-1658	1315	3		Y	-0-			-0-
11	1350 #	1720	-0-	370 B	-1288	1720	3		Y	-0-			-0-
12	1395 #	2007	-0-	612 B	-676	2007	3		Y	-0-			-0-
01	1395 #	1771	-0-	376 B	-300	1771	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 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	1544 R	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1567 R	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
10	1816 R	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	3		Y	-0-			-0-
11	2405 R	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3		Y	-0-			-0-
12	3279 R	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	3		Y	-0-			-0-
01	3507 R	3507	-0-	-0- B	-0-	3507	3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 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	589 #	489	-0-	-100 B	-936	489	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-936											
09	540 #	458	-0-	-82 B	-1018	458	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	460	-0-	-98 B	-1116	460	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	451	-0-	-89 B	-1205	451	3		Y	-0-			-0-
12	496 #	478	-0-	-18 B	-1223	478	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	491	-0-	-5 B	-1228	491	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	993	-0-	-92 B	-1894	993	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1182		CANCELLED UNDERAGE ->		-712										
09	1080	#	938	-0-	-142 B	-1324	938	3			Y	-0-					-0-
10	1116	#	985	-0-	-131 B	-1455	985	3			Y	-0-					-0-
11	1080	#	946	-0-	-134 B	-1589	946	3			Y	-0-					-0-
12	992	#	949	-0-	-43 B	-1632	949	3			Y	-0-					-0-
01	992	#	708	-0-	-284 B	-1916	708	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
10	552	R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
11	601	R	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	625	R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	590	R	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	213	-0-	-97 B	-2193	213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1271		CANCELLED UNDERAGE ->		-922										
09	330	#	197	-0-	-133 B	-1404	197	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	209	-0-	-132 B	-1536	209	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	255	-0-	-75 B	-1611	255	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	249	-0-	-92 B	-1703	249	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	337	-0-	120 B	-1583	337	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	879	-0-	73 B	-1712	879	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-465		CANCELLED UNDERAGE ->		-1247										
09	840	#	858	-0-	18 B	-447	858	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	960	-0-	92 B	-355	960	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	1017	-0-	177 B	-178	1017	3			Y	-0-					-0-
12	991	R	1169	-0-	178 B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	1246	R	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	120	-0-	-624 B	-2199	80	3	7	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2199														
09	60	#	110	-0-	50 B	-2149	77	3	4	4	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	62	#	106	-0-	44 B	-2105	73	3	1	4	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	60	#	100	-0-	40 B	-2065	60	3	1	4	Y	35	34	0			2
							39	9									
12	62	#	101	-0-	39 B	-2026	59	3	42	9	Y	38	38	0			2
01	62	#	416	-0-	354 B	-1672	383	3	1	4	Y	29	29	0			2
							32	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	654	-0-	-90	B	-1057	654	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788		CANCELLED UNDERAGE ->		-269											
09	750	#	626	-0-	-124	B	-912	626	3			Y	-0-					-0-
10	775	#	678	-0-	-97	B	-1009	678	3			Y	-0-					-0-
11	750	#	652	-0-	-98	B	-1107	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	696	-0-	14	B	-1093	696	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	479	-0-	-203	B	-1296	479	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	196	-0-	-0-	B	-0-	187	3	9	9	Y	8	7	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	164	R	164	-0-	-0-	B	-0-	158	3	6	9	Y	5	10	1			4
10	159	R	159	-0-	-0-	B	-0-	153	3	6	9	Y	5	4	1			5
11	120	#	31	-0-	-89	B	-89	28	3	3	9	Y	3	6	1			2
12	124	#	-0-	-0-	-124	B	-213					Y	-0-	2	1			-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	B	-337					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	176	-0-	-10	B	-177	176	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-165		CANCELLED UNDERAGE ->		-12											
09	180	#	176	-0-	-4	B	-169	176	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	189	-0-	3	B	-166	189	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	187	-0-	7	B	-159	187	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	195	-0-	9	B	-150	195	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	192	-0-	6	B	-144	192	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	217	#	196	-0-	-21	B	-138	196	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-106		CANCELLED UNDERAGE ->		-32											
09	180	#	134	-0-	-46	B	-152	134	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	B	-338					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	B	-518					Y	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-704					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	B	-890					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-527	B	-3636					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3140		CANCELLED UNDERAGE ->		-496											
09	90	#	-0-	-0-	-90	B	-3230					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3230					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	544	-0-	-76	B	-890	544	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-690		CANCELLED UNDERAGE ->		-200											
09	600	#	520	-0-	-80	B	-770	520	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	599	-0-	-21	B	-791	599	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	557	-0-	-43	B	-834	557	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	549	-0-	-9	B	-843	549	3			Y	-0-					-0-
01	589	#	399	-0-	-190	B	-1033	399	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

08	1674	R	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	1650	#	1517	-0-	-133	B	-133	1517	3			Y	-0-					-0-
10	1705	#	1625	-0-	-80	B	-213	1625	3			Y	-0-					-0-
11	1650	#	1798	-0-	148	B	-65	1798	3			Y	-0-					-0-
12	2083	R	2148	-0-	65	B	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
01	2454	R	2454	-0-	-0-	B	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

08	1147	#	945	-0-	-202	B	-202	945	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-202															
09	1110	#	921	-0-	-189	B	-391	921	3			Y	-0-					-0-
10	1147	#	827	-0-	-320	B	-711	827	3			Y	-0-					-0-
11	1110	#	962	-0-	-148	B	-859	962	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	971	-0-	-176	B	-1035	971	3			Y	-0-					-0-
01	961	#	766	-0-	-195	B	-1230	766	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1889	-0-	-281 B	-2525	1889	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2050		CANCELLED UNDERAGE ->		-475										
09	2100	#	1816	-0-	-284 B	-2334	1816	3			Y	-0-					-0-
10	2170	#	1996	-0-	-174 B	-2508	1996	3			Y	-0-					-0-
11	2100	#	1852	-0-	-248 B	-2756	1852	3			Y	-0-					-0-
12	1922	#	1958	-0-	36 B	-2720	1958	3			Y	-0-					-0-
01	1984	#	1416	-0-	-568 B	-3288	1377	3	39	4	Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	258	-0-	-21 B	-198	258	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-89		CANCELLED UNDERAGE ->		-109										
09	270	#	252	-0-	-18 B	-107	252	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20 B	-127	259	3			Y	-0-					-0-
11	270	#	254	-0-	-16 B	-143	254	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	260	-0-	12 B	-131	260	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	255	-0-	7 B	-124	255	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	473	-0-	8 B	-580	473	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-580														
09	510	#	354	-0-	-156 B	-736	354	3			Y	-0-					-0-
10	527	#	359	-0-	-168 B	-904	359	3			Y	-0-					-0-
11	510	#	553	-0-	43 B	-861	553	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	590	-0-	94 B	-767	590	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	491	-0-	26 B	-741	491	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-744 B	-744					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-744														
09	450	#	-0-	-0-	-450 B	-1194					Y	-0-					-0-
10	540	R	1734	-0-	1194 B	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
11	1821	R	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
12	2055	R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
*01	1988	R	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	2410	-0-	259 B	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2010	#	1796	-0-	-214 B	-214	1796	3			Y	-0-					-0-
10	2077	#	1626	-0-	-451 B	-665	1626	3			Y	-0-					-0-
11	2010	#	2566	-0-	556 B	-109	2566	3			Y	-0-					-0-
12	2631	R	2740	-0-	109 B	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
*01	2664	R	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	521	-0-	-0-	B	-0-	495	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	551	R	551	-0-	-0-	B	-0-	521	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	624	R	624	-0-	-0-	B	-0-	592	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	639	R	639	-0-	-0-	B	-0-	610	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	694	R	694	-0-	-0-	B	-0-	669	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	675	R	675	-0-	-0-	B	-0-	653	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

08	2457	R	2457	-0-	-0-	B	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2548	R	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
10	2818	R	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
11	3286	R	3286	-0-	-0-	B	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
12	3476	R	3476	-0-	-0-	B	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
*01	3593	R	3593	-0-	-0-	B	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

08	527	#	489	-0-	-38	B	-848	489	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -559 CANCELLED UNDERAGE -> -289																		
09	540	#	466	-0-	-74	B	-633	466	3			Y	-0-					-0-
10	558	#	492	-0-	-66	B	-699	492	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	463	-0-	-77	B	-776	463	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	483	-0-	-13	B	-789	483	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	352	-0-	-144	B	-933	346	3	6	4	Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025																		

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1071	R	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	856	R	856	-0-	-0-	B	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
10	806	#	691	-0-	-115	B	-115	691	3			Y	-0-					-0-
11	1120	R	1235	-0-	115	B	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1396	R	1396	-0-	-0-	B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*01	1245	R	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

08	217	#	184	-0-	-33	B	-401	184	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -270 CANCELLED UNDERAGE -> -131																		
09	240	#	79	-0-	-161	B	-431	79	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	-0-	-0-	-248	B	-679					Y	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	B	-919					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	B	-1136					Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	B	-1322					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

08	558	#	341	-0-	-217	B	-5474	341	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4907 CANCELLED UNDERAGE -> -567																		
09	30	#	35	-0-	5	B	-4902	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	137	-0-	106	B	-4796	137	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	90	-0-	60	B	-4736	90	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	263	-0-	232	B	-4504	263	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	384	-0-	353	B	-4151	384	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

08	1241	R	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1200	#	1094	-0-	-106	B	-106	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1240	#	1338	-0-	98	B	-8	1338	3			Y	-0-					-0-
11	1487	R	1495	-0-	8	B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
12	1658	R	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*01	1489	R	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

08	2193	R	2193	-0-	-0-	B	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1814	R	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
10	1737	R	1737	-0-	-0-	B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	2353	R	2353	-0-	-0-	B	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
12	2666	R	2666	-0-	-0-	B	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
*01	2379	R	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

08	496	#	590	-0-	94	B	-562	590	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562																		
09	570	#	539	-0-	-31	B	-593	539	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	662	-0-	42	B	-551	662	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	704	-0-	104	B	-447	704	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	816	-0-	196	B	-251	816	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	727	-0-	76	B	-175	727	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

08	403	#	300	-0-	-103	B	-245	300	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -219 CANCELLED UNDERAGE -> -26																		
09	390	#	289	-0-	-101	B	-320	289	3			Y	-0-					-0-
10	341	#	296	-0-	-45	B	-365	296	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	276	-0-	-24	B	-389	276	3			Y	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	B	-412	287	3			Y	-0-					-0-
01	310	#	276	-0-	-34	B	-446	276	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	433	-0-	-1 B	-79	433	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	
09	420	#	418	-0-	-2 B	-81	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	434	-0-	-0- B	-81	434	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	410	-0-	-10 B	-91	410	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	419	-0-	-15 B	-106	419	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	406	-0-	-28 B	-134	406	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

08	2232	#	1293	-0-	-939 B	-2782	1267	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2782																	
09	2040	#	1725	-0-	-315 B	-3097	1695	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
10	1798	#	2260	-0-	462 B	-2635	2228	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
11	1710	#	2095	-0-	385 B	-2250	2066	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	1798	#	2127	-0-	329 B	-1921	2102	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
01	2232	#	1959	-0-	-273 B	-2194	1937	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

08	2078	R	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2050	R	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
10	2141	R	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
11	2081	R	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
12	2119	R	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
*01	2204	R	2204	-0-	-0- B	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

08	248	#	76	-0-	-172 B	-356	42	3	1	4	Y	30	30	0			2
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -356																	
09	120	#	88	-0-	-32 B	-388	31	3	22	4	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	124	#	79	-0-	-45 B	-433	36	3	4	4	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	120	#	66	-0-	-54 B	-487	32	3	34	9	Y	31	31	0			2
12	124	#	66	-0-	-58 B	-545	34	3	32	9	Y	29	28	0			3
01	93	#	53	-0-	-40 B	-585	30	3	23	9	Y	21	22	0			2

WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

08	465	#	503	-0-	38 B	-141	503	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -141																	
09	600	#	338	-0-	-262 B	-403	338	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	343	-0-	-277 B	-680	343	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	491	-0-	-109 B	-789	491	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	531	-0-	4 B	-785	531	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	488	-0-	-8 B	-793	488	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3351	R	3351	-0-	-0-	B	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	3358	R	3358	-0-	-0-	B	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
10	3625	R	3625	-0-	-0-	B	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
11	3570	R	3570	-0-	-0-	B	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-
12	3773	R	3773	-0-	-0-	B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
01	3657	R	3657	-0-	-0-	B	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1158	R	1451	-0-	293	B	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1471	R	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
10	1870	R	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
11	2229	R	2229	-0-	-0-	B	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2769	R	2769	-0-	-0-	B	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
01	2837	R	2837	-0-	-0-	B	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2794	-0-	469	B	-499	2794	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -499																		
09	2250	#	-0-	-0-	-2250	B	-2749					Y	-0-					-0-
10	2325	#	-0-	-0-	-2325	B	-5074					Y	-0-					-0-
11	2250	#	-0-	-0-	-2250	B	-7324					Y	-0-					-0-
12	2325	#	-0-	-0-	-2325	B	-9649					Y	-0-					-0-
01	2325	#	-0-	-0-	-2325	B	-11974					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1089	-0-	-120	B	-1582	1089	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1582																		
09	1170	#	747	-0-	-423	B	-2005	747	3			Y	-0-					-0-
10	1209	#	904	-0-	-305	B	-2310	904	3			Y	-0-					-0-
11	1170	#	1257	-0-	87	B	-2223	1257	3			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1388	-0-	241	B	-1982	1388	3			Y	-0-					-0-
01	1085	#	1264	-0-	179	B	-1803	1264	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

08	291 R	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300 #	279	-0-	-21	B	-21	279	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	293	-0-	-17	B	-38	293	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	336	-0-	36	B	-2	336	3			Y	-0-					-0-
12	386 R	388	-0-	2	B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	367 R	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

08	186 #	-0-	-0-	-186	B	-434					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -246 CANCELLED UNDERAGE -> -188																	
09	180 #	1	-0-	-179	B	-425	1	3			Y	-0-					-0-
10	186 #	2	-0-	-184	B	-609	2	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-669					Y	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	B	-671					Y	-0-					-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	B	-673					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

08	1860 #	1720	-0-	-140	B	-2478	1720	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2094 CANCELLED UNDERAGE -> -384																	
09	2040 #	1226	-0-	-814	B	-2908	1226	3			Y	-0-					-0-
10	2108 #	1352	-0-	-756	B	-3664	1352	3			Y	-0-					-0-
11	2040 #	2126	-0-	86	B	-3578	2126	3			Y	-0-					-0-
12	1829 #	2535	-0-	706	B	-2872	2535	3			Y	-0-					-0-
01	1705 #	2385	-0-	680	B	-2192	2385	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 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	1837	R	1837	-0-	-0-	B	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1496	R	1496	-0-	-0-	B	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
10	1473	R	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
11	1889	R	1889	-0-	-0-	B	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
12	2141	R	2141	-0-	-0-	B	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
01	1921	R	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026																		

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	4265	-0-	545	B	-0-	4265	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	4042	R	4042	-0-	-0-	B	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
10	4850	R	4850	-0-	-0-	B	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
11	5589	R	5589	-0-	-0-	B	-0-	5589	3			Y	-0-					-0-
12	6273	R	6273	-0-	-0-	B	-0-	6273	3			Y	-0-					-0-
01	6358	R	6358	-0-	-0-	B	-0-	6358	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	181	R	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	143	R	143	-0-	-0-	B	-0-	142	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	B	-124					Y	3	3	0			-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	B	-304					Y	22	21	0			1
12	186	#	-0-	-0-	-186	B	-490					Y	18	18	0			1
01	186	#	-0-	-0-	-186	B	-676					Y	22	22	0			1

WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

08	589	#	5	-0-	-584	B	-2017	5	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1990 CANCELLED UNDERAGE -> -27																		
09	570	#	10	-0-	-560	B	-2550	3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	B	-3139					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	B	-3169					Y	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	B	-3179					Y	-0-					-0-
01	10	#	1	-0-	-9	B	-3188	1	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

08	2480	#	2621	-0-	141	B	-882	2621	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -882																		
09	2460	#	1862	-0-	-598	B	-1480	1862	3			Y	-0-					-0-
10	2542	#	1711	-0-	-831	B	-2311	1711	3			Y	-0-					-0-
11	2460	#	3077	-0-	617	B	-1694	3077	3			Y	-0-					-0-
12	2542	#	3289	-0-	747	B	-947	3289	3			Y	-0-					-0-
01	2542	#	3049	-0-	507	B	-440	3049	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

08	434	#	452	-0-	18	B	-866	452	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -214																		
09	420	#	408	-0-	-12	B	-664	407	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	434	#	437	-0-	3	B	-661	424	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	450	#	415	-0-	-35	B	-696	401	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	465	#	429	-0-	-36	B	-732	417	3	12	9	Y	11	11	0			1
01	465	#	424	-0-	-41	B	-773	410	3	14	9	Y	13	13	0			1

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

08	1054	#	-0-	-0-	-1054	B	-4306					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4024 CANCELLED UNDERAGE -> -282																		
09	1020	#	-0-	-0-	-1020	B	-5044					Y	-0-					-0-
10	403	#	-0-	-0-	-403	B	-5447					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5447					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5447					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5447					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	186	-0-	-217 B	-4787	186	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2461 CANCELLED UNDERAGE -> -2326																	
09	300	#	200	-0-	-100 B	-2561	200	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	116	-0-	-194 B	-2755	116	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	107	-0-	-193 B	-2948	107	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	79	-0-	-169 B	-3117	79	3			Y	-0-					-0-
01	217	#	103	-0-	-114 B	-3231	103	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2464	-0-	-419 B	-3223	2464	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3223																	
09	2880	#	2355	-0-	-525 B	-3748	2355	3			Y	-0-					-0-
10	2976	#	2651	-0-	-325 B	-4073	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2880	#	2549	-0-	-331 B	-4404	2549	3			Y	-0-					-0-
12	2511	#	2630	-0-	119 B	-4285	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2666	#	1819	-0-	-847 B	-5132	1819	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4637	R	4637	-0-	-0- B	-0-	3998	3	639	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4437	R	4437	-0-	-0- B	-0-	3750	3	687	4	Y	-0-					-0-
10	4499	R	4499	-0-	-0- B	-0-	4305	3	194	4	Y	-0-					-0-
11	4391	R	4391	-0-	-0- B	-0-	3579	3	812	4	Y	-0-					-0-
12	4537	R	4537	-0-	-0- B	-0-	3913	3	624	4	Y	-0-					-0-
01	4472	R	4472	-0-	-0- B	-0-	3178	3	1294	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	365	R	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	122	R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
10	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	112	R	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
12	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
*01	112	R	112	-0-	-0- B	-0-	112	3		Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	472	-0-	-55 B	-248	472	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248														
09	480	#	456	-0-	-24 B	-272	456	2		Y	-0-			-0-
10	465	#	499	-0-	34 B	-238	499	2		Y	-0-			-0-
11	450	#	486	-0-	36 B	-202	486	2		Y	-0-			-0-
12	465	#	498	-0-	33 B	-169	498	2		Y	-0-			-0-
01	496	#	544	-0-	48 B	-121	544	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960	#	916	-0-	-44 B	-44	916	2		Y	-0-			-0-
10	992	#	1023	-0-	31 B	-13	1023	2		Y	-0-			-0-
11	960	#	945	-0-	-15 B	-28	945	2		Y	-0-			-0-
12	961	#	903	-0-	-58 B	-86	903	2		Y	-0-			-0-
01	1070	R	1156	-0-	86 B	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	265	-0-	-107 B	-573	265	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -573														
09	330	#	268	-0-	-62 B	-635	268	2		N	-0-			-0-
10	279	#	415	-0-	136 B	-499	415	2		N	-0-			-0-
11	270	#	423	-0-	153 B	-346	423	2		N	-0-			-0-
12	279	#	332	-0-	53 B	-293	332	2		N	-0-			-0-
01	403	#	471	-0-	68 B	-225	471	2		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		Y	-0-			18
10	408	R	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		Y	-0-			18
11	368	R	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		Y	-0-			18
12	372	#	361	-0-	-11 B	-11	361	2		Y	-0-			18
01	424	R	435	-0-	11 B	-0-	435	2		Y	-0-			18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	327	-0-	-14 B	-109	327	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109														
09	330	#	322	-0-	-8 B	-117	322	2		N	-0-			-0-
10	341	#	339	-0-	-2 B	-119	339	2		N	-0-			-0-
11	330	#	332	-0-	2 B	-117	332	2		N	-0-			-0-
12	341	#	353	-0-	12 B	-105	353	2		N	-0-			-0-
01	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-446				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	256	-0-	-333 B	-1925	256	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1925														
09	0	#	206	-0-	206 B	-1719	206	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	223	-0-	223 B	-1496	223	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	209	-0-	-31 B	-1527	209	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	486	-0-	238 B	-1289	484	3	2	9	Y	2					2
01	248	#	466	-0-	218 B	-1071	465	3	1	9	Y	1					3

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	972	-0-	-51 B	-2492	972	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2492														
09	0	#	781	-0-	781 B	-1711	781	3			Y	-0-					-0-
10	0	#	847	-0-	847 B	-864	847	3			Y	-0-					-0-
11	870	#	794	-0-	-76 B	-940	794	3			Y	-0-					-0-
12	961	#	632	-0-	-329 B	-1269	623	3	9	9	Y	8					8
01	961	#	605	-0-	-356 B	-1625	597	3	8	9	Y	7					15

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	733	-0-	175 B	-780	733	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780														
09	0	#	590	-0-	590 B	-190	590	3			Y	-0-					-0-
10	449	R	639	-0-	190 B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	599	-0-	-121 B	-121	599	3			Y	-0-					-0-
12	744	#	555	-0-	-189 B	-310	553	3	2	9	Y	2					2
01	744	#	531	-0-	-213 B	-523	530	3	1	9	Y	1					3

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	273	-0-	-6 B	-706	273	3			Y	-0-					98
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-673	CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
09	0	#	219	-0-	219 B	-454	219	3			Y	-0-					98
10	0	#	238	-0-	238 B	-216	238	3			Y	-0-					98
11	240	#	223	-0-	-17 B	-233	223	3			Y	-0-					98
12	279	#	230	-0-	-49 B	-282	221	3	9	9	Y	8					106
01	279	#	221	-0-	-58 B	-340	213	3	8	9	Y	7					113

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 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	189	R	189	-0-	-0- B	-0-	169	2	20	9	Y	18	21	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	171	2	21	9	Y	19	13	1			11
10	187	R	187	-0-	-0- B	-0-	168	2	19	9	Y	17	19	1			9
11	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	168	2	20	9	Y	18	13	1			14
12	177	R	177	-0-	-0- B	-0-	157	2	20	9	Y	18	23	1			9
01	171	R	171	-0-	-0- B	-0-	153	2	18	9	Y	16	14	1			11

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	759	R	759	-0-	-0-	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	732	R	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	237	R	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	513	R	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	933	R	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	792	R	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1156	R	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	682	#	415	-0-	-267	B	-267	415	2			N	-0-					-0-
11	660	#	752	-0-	92	B	-175	752	2			N	-0-					-0-
12	1244	R	1419	-0-	175	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1059	R	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	876	R	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
10	310	#	277	-0-	-33	B	-33	277	2			N	-0-					-0-
11	555	R	588	-0-	33	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	988	R	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	793	R	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

08	1085 #	1160	-0-	75	B	-562	1160	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-562								
09	1109 R	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
10	1085 #	359	-0-	-726	B	-726	359	2		N	-0-			-0-
11	1050 #	1009	-0-	-41	B	-767	1009	2		N	-0-			-0-
12	1085 #	1300	-0-	215	B	-552	1300	2		N	-0-			-0-
01	1085 #	1140	-0-	55	B	-497	1140	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

08	3875 #	4026	-0-	151	B	-2206	4026	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-96		CANCELLED UNDERAGE ->		-2110								
09	3785 R	3881	-0-	96	B	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
10	3875 #	1232	-0-	-2643	B	-2643	1232	2		N	-0-			-0-
11	3750 #	2617	-0-	-1133	B	-3776	2617	2		N	-0-			-0-
12	3875 #	4488	-0-	613	B	-3163	4488	2		N	-0-			-0-
01	3875 #	3592	-0-	-283	B	-3446	3592	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

08	1851 R	1851	-0-	-0-	B	-0-	1827	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	DLQ G-10	2258	-0-	2258	B	2258	2234	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	DLQ G-10	1111	-0-	1111	B	3369	1083	2	28	9	Y	25	24	1			9
11	DLQ G-10	843	-0-	843	B	4212	819	2	24	9	Y	22	23	1			8
12	DLQ G-10	1391	-0-	1391	B	5603	1365	2	26	9	Y	24	26	1			6
01	7051 R	1448	-0-	-5603	B	-0-	1427	2	21	9	Y	19	17	1			8

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

08	151 R	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	145 R	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*12	126 R	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	102	-0-	-22	B	-22	102	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

08	4695 R	4695	-0-	-0-	B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	4655 R	4655	-0-	-0-	B	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
10	3255 #	1491	-0-	-1764	B	-1764	1491	2			N	-0-					-0-
11	3150 #	2865	-0-	-285	B	-2049	2865	2			N	-0-					-0-
12	3255 #	5263	-0-	2008	B	-41	5263	2			N	-0-					-0-
01	4348 R	4389	-0-	41	B	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

08	560 R	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	538 R	538	-0-	-0-	B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	279 #	171	-0-	-108	B	-108	171	2			N	-0-					-0-
11	270 #	355	-0-	85	B	-23	355	2			N	-0-					-0-
12	628 R	651	-0-	23	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	444 R	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	1423	R	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1379	R	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
10	930	#	441	-0-	-489	B	-489	441	2			N	-0-					-0-
11	900	#	1048	-0-	148	B	-341	1048	2			N	-0-					-0-
12	1278	R	1619	-0-	341	B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	R	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

08	6842	R	6842	-0-	-0-	B	-0-	6818	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ	G-10	6250	-0-	6250	B	6250	6226	2	24	9	Y	22	23	1			10
10	DLQ	G-10	6436	-0-	6436	B	12686	6410	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	DLQ	G-10	6926	-0-	6926	B	19612	6901	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	DLQ	G-10	6307	-0-	6307	B	25919	6282	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	31775	R	5856	-0-	-25919	B	-0-	5835	2	21	9	Y	19	17	1			10

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	252	R	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254	R	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*12	221	R	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	178	-0-	-39 B	-39	178	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	278	-0-	-0- B	-0-	228	2	50	9	Y	45	45	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	329	R	329	-0-	-0- B	-0-	279	2	50	9	Y	45	47	1			16
10	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	135	2	53	9	Y	48	47	1			17
11	150	R	150	-0-	-0- B	-0-	102	2	48	9	Y	44	46	1			15
*12	224	R	224	-0-	-0- B	-0-	171	2	53	9	Y	48	51	1			12
01	220	R	220	-0-	-0- B	-0-	178	2	42	9	Y	38	34	1			16

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01 SI MULT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	945	R	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
10	558	#	305	-0-	-253 B	-253	305	2			N	-0-					-0-
11	540	#	669	-0-	129 B	-124	669	2			N	-0-					-0-
12	997	R	1121	-0-	124 B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	826	R	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 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	775	#	769	-0-	-6 B	-699	769	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-128		CANCELLED UNDERAGE ->		-571										
09	750	#	761	-0-	11 B	-117	761	2			N	-0-					-0-
10	775	#	252	-0-	-523 B	-640	252	2			N	-0-					-0-
11	750	#	531	-0-	-219 B	-859	531	2			N	-0-					-0-
12	775	#	915	-0-	140 B	-719	915	2			N	-0-					-0-
01	775	#	677	-0-	-98 B	-817	677	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

08	217	#	197	-0-	-20 B	-69	183	2	14	9	Y	13	14	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-69														
09	180	#	186	-0-	6 B	-63	163	2	23	9	Y	21	21	1			4
10	186	#	191	-0-	5 B	-58	168	2	23	9	Y	21	15	1			10
11	180	#	227	-0-	47 B	-11	199	2	28	9	Y	25	22	1			13
*12	186	#	192	-0-	6 B	-5	166	2	26	9	Y	24	21	1			16
01	186	#	163	-0-	-23 B	-28	131	2	4	4	Y	25	30	1			11
							28	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

08	93	#	47	-0-	-46 B	-305	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-161		CANCELLED UNDERAGE ->		-144										
09	90	#	66	-0-	-24 B	-185	66	2			N	-0-					-0-
10	93	#	26	-0-	-67 B	-252	26	2			N	-0-					-0-
11	90	#	90	-0-	-0- B	-252	90	2			N	-0-					-0-
12	62	#	134	-0-	72 B	-180	134	2			N	-0-					-0-
01	62	#	122	-0-	60 B	-120	122	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

08	806	#	383	-0-	-423 B	-1024	359	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1024														
09	780	#	74	-0-	-706 B	-1730	51	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	682	#	87	-0-	-595 B	-2325	61	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	360	#	81	-0-	-279 B	-2604	56	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	372	#	85	-0-	-287 B	-2891	59	2	26	9	Y	24	26	1			8
01	372	#	53	-0-	-319 B	-3210	32	2	21	9	Y	19	17	1			10

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

08	261	R	261	-0-	-0- B	-0-	237	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	545	R	545	-0-	-0- B	-0-	520	2	25	9	Y	23	24	1			10
10	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	551	2	26	9	Y	24	24	1			10
11	620	R	620	-0-	-0- B	-0-	595	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	567	R	567	-0-	-0- B	-0-	542	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	480	R	480	-0-	-0- B	-0-	460	2	20	9	Y	18	17	1			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-62	B	-348					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-251		CANCELLED UNDERAGE ->		-97											
09	30	#	25	-0-	-5	B	-256	25	2			N	-0-					-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	B	-270					N	-0-					-0-
11	9	#	-0-	-0-	-9	B	-279					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	B	-310					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-341					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

08	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

08	344	R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	341	R	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	217	#	113	-0-	-104	B	-104	113	2			N	-0-					-0-
11	210	#	246	-0-	36	B	-68	246	2			N	-0-					-0-
12	366	R	434	-0-	68	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2025																		

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

08	830 R	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	DLQ G-10	758	-0-	758	B	758	758	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	779	-0-	779	B	1537	779	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	833	-0-	833	B	2370	833	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	758	-0-	758	B	3128	758	2			Y	-0-					-0-
01	3832 R	704	-0-	-3128	B	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

08	119	R	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11	119	R	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	101	R	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

08	155	#	151	-0-	-4 B	-18	151	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18																	
09	150	#	144	-0-	-6 B	-24	144	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	145	-0-	-10 B	-34	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	144	-0-	-6 B	-40	144	2			Y	-0-					-0-
*12	155	#	126	-0-	-29 B	-69	126	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	102	-0-	-53 B	-122	102	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

08	1622	R	1622	-0-	-0- B	-0-	1598	2	24	9	Y	22	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1979	R	1979	-0-	-0- B	-0-	1955	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	954	R	954	-0-	-0- B	-0-	928	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	741	R	741	-0-	-0- B	-0-	716	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1219	R	1219	-0-	-0- B	-0-	1194	2	25	9	Y	23	25	1			6
01	1267	R	1267	-0-	-0- B	-0-	1246	2	21	9	Y	19	17	1			8

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2283	R	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2792	R	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
10	1325	R	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
11	1023	R	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1706	R	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	1780	R	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	83	-0-	-0- B	-0-	59	2	24	9	Y	22	22	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	77	R	77	-0-	-0- B	-0-	54	2	23	9	Y	21	23	1			9
10	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	55	2	26	9	Y	24	23	1			10
11	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	59	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	79	R	79	-0-	-0- B	-0-	54	2	25	9	Y	23	25	1			8
01	70	R	70	-0-	-0- B	-0-	49	2	21	9	Y	19	17	1			10

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1289	-0-	-0- B	-0-	1266	2	23	9	Y	21	22	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1207	R	1207	-0-	-0- B	-0-	1183	2	24	9	Y	22	23	1			8
10	1248	R	1248	-0-	-0- B	-0-	1222	2	26	9	Y	24	24	1			8
11	1200	#	1083	-0-	-117 B	-117	1058	2	25	9	Y	23	23	1			8
12	1240	#	882	-0-	-358 B	-475	856	2	26	9	Y	24	25	1			7
01	1240	#	860	-0-	-380 B	-855	839	2	21	9	Y	19	17	1			9

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

08	899 #	892	-0-	-7 B	-885	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70	CANCELLED UNDERAGE ->		-815										
09	870 #	885	-0-	15 B	-55	885	2			N	-0-					-0-
10	899 #	290	-0-	-609 B	-664	290	2			N	-0-					-0-
11	870 #	500	-0-	-370 B	-1034	500	2			N	-0-					-0-
12	899 #	1050	-0-	151 B	-883	1050	2			N	-0-					-0-
01	899 #	809	-0-	-90 B	-973	809	2			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	59	R	59	-0-	-0- B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	54	R	54	-0-	-0- B	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	155	#	151	-0-	-4 B	-18	151	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -18														
09	150	#	144	-0-	-6 B	-24	144	2		Y	-0-			-0-
10	155	#	145	-0-	-10 B	-34	145	2		Y	-0-			-0-
11	150	#	144	-0-	-6 B	-40	144	2		Y	-0-			-0-
*12	155	#	126	-0-	-29 B	-69	126	2		Y	-0-			-0-
01	155	#	102	-0-	-53 B	-122	102	2		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	907	R	907	-0-	-0- B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
10	713	#	295	-0-	-418 B	-418	295	2		N	-0-			-0-
11	690	#	587	-0-	-103 B	-521	587	2		N	-0-			-0-
12	713	#	1006	-0-	293 B	-228	1006	2		N	-0-			-0-
01	718	R	946	-0-	228 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	961	-0-	110 B	-0-	961	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	935	R	935	-0-	-0- B	-0-	935	2		N	-0-			-0-
10	775	#	301	-0-	-474 B	-474	301	2		N	-0-			-0-
11	750	#	574	-0-	-176 B	-650	574	2		N	-0-			-0-
12	775	#	1155	-0-	380 B	-270	1155	2		N	-0-			-0-
01	775	#	441	-0-	-334 B	-604	441	2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

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	-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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

08	248 #	260	-0-	12	B	-195	260	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-185							
09	241 R	251	-0-	10	B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
10	248 #	80	-0-	-168	B	-168	80	2	N	-0-			-0-
11	240 #	197	-0-	-43	B	-211	197	2	N	-0-			-0-
12	248 #	299	-0-	51	B	-160	299	2	N	-0-			-0-
01	248 #	239	-0-	-9	B	-169	239	2	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

08	906 R	906	-0-	-0-	B	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	872 R	872	-0-	-0-	B	-0-	872	2	N	-0-			-0-
10	558 #	278	-0-	-280	B	-280	278	2	N	-0-			-0-
11	540 #	623	-0-	83	B	-197	623	2	N	-0-			-0-
12	784 R	981	-0-	197	B	-0-	981	2	N	-0-			-0-
01	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

08	310 #	296	-0-	-14	B	-3321	296	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1855				CANCELLED UNDERAGE ->		-1466						
09	180 #	308	-0-	128	B	-1727	308	2		N	-0-			-0-
10	248 #	110	-0-	-138	B	-1865	110	2		N	-0-			-0-
11	300 #	81	-0-	-219	B	-2084	81	2		N	-0-			-0-
12	310 #	149	-0-	-161	B	-2245	149	2		N	-0-			-0-
01	310 #	112	-0-	-198	B	-2443	112	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

08	930 #	1029	-0-	99	B	-151	1029	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-12				CANCELLED UNDERAGE ->		-139						
09	999 R	1011	-0-	12	B	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	930 #	329	-0-	-601	B	-601	329	2		N	-0-			-0-
11	900 #	681	-0-	-219	B	-820	681	2		N	-0-			-0-
12	930 #	1235	-0-	305	B	-515	1235	2		N	-0-			-0-
01	930 #	945	-0-	15	B	-500	945	2		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	#	71	-0-	-115 B	-770	70	3	1	9	Y	1					25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-453		CANCELLED UNDERAGE ->		-317										
09	120	#	-0-	-0-	-120 B	-573					Y	1	2	1			24
10	124	#	12	-0-	-112 B	-685	11	3	1	9	Y	1					25
11	120	#	13	-0-	-107 B	-792	12	3	1	9	Y	1	2	1			24
12	124	#	188	-0-	64 B	-728	187	3	1	9	Y	1					25
01	62	#	180	-0-	118 B	-610	179	3	1	9	Y	1	2	1			24

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62	#	38	-0-	-24 B	-186	38	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-138		CANCELLED UNDERAGE ->		-48										
09	60	#	-0-	-0-	-60 B	-198					Y	-0-					-0-
10	62	#	13	-0-	-49 B	-247	13	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	11	-0-	-49 B	-296	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	66	-0-	35 B	-261	66	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31 B	-292					Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	10	#	-0-	-0-	-10 B	-600					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-600														
09	300	#	10	-0-	-290 B	-890	10	3			N	-0-					-0-
10	310	#	11	-0-	-299 B	-1189	11	3			N	-0-					-0-
11	300	#	10	-0-	-290 B	-1479	10	3			N	-0-					-0-
12	279	#	12	-0-	-267 B	-1746	12	3			N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11 B	-1757					N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

08	434	#	385	-0-	-49 B	-2233	385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1311		CANCELLED UNDERAGE ->		-922										
09	450	#	-0-	-0-	-450 B	-1761					N	-0-					-0-
10	465	#	12	-0-	-453 B	-2214	12	3			N	-0-					-0-
11	450	#	11	-0-	-439 B	-2653	11	3			N	-0-					-0-
12	372	#	481	-0-	109 B	-2544	481	3			N	-0-					-0-
01	372	#	-0-	-0-	-372 B	-2916					N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

08	310	#	195	-0-	-115 B	-860	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-765		CANCELLED UNDERAGE ->		-95										
09	270	#	192	-0-	-78 B	-843	192	3			N	-0-					-0-
10	186	#	239	-0-	53 B	-790	239	3			N	-0-					-0-
11	180	#	247	-0-	67 B	-723	247	3			N	-0-					-0-
12	186	#	213	-0-	27 B	-696	213	3			N	-0-					-0-
01	248	#	315	-0-	67 B	-629	315	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

08	589	#	586	-0-	-3 B	-366	586	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-366														
09	570	#	500	-0-	-70 B	-436	500	3			N	-0-					19
10	589	#	489	-0-	-100 B	-536	489	3			N	-0-					19
11	570	#	472	-0-	-98 B	-634	472	3			N	-0-					19
12	589	#	363	-0-	-226 B	-860	363	3			N	-0-					19
01	589	#	-0-	-0-	-589 B	-1449					N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382

TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-403 B	-489					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-489												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-489					Y	-0-					-0-
10	217	#	371	-0-	154 B	-335	371	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	356	-0-	146 B	-189	356	3			Y	-0-					-0-
12	254	R	443	-0-	189 B	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-153					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-153											
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-558 B	-558					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-558												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-558					Y	-0-					-0-
10	837	#	765	-0-	-72 B	-630	765	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	790	-0-	10 B	-620	790	3			Y	-0-					-0-
12	806	#	696	-0-	-110 B	-730	696	3			Y	-0-					-0-
01	775	#	625	-0-	-150 B	-880	625	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	465	#	-0-	-0-	-465 B	-840					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-840												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-840					Y	-0-					-0-
10	496	#	555	-0-	59 B	-781	555	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	488	-0-	8 B	-773	488	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	468	-0-	3 B	-770	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	512	-0-	16 B	-754	512	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-558 B	-661					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-661												
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-661					Y	-0-					-0-
10	558	#	502	-0-	-56 B	-717	502	3			Y	-0-					-0-
11	540	#	497	-0-	-43 B	-760	497	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	511	-0-	-16 B	-776	511	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	567	-0-	71 B	-705	567	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -28																	
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-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

08	372 #	373	-0-	1	B	-70	373	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -28																	
09	328 R	370	-0-	42	B	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	382 R	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	364 R	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
01	372 #	370	-0-	-2	B	-2	370	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

08	496 #	490	-0-	-6	B	-209	490	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -20																	
09	286 R	475	-0-	189	B	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	515 R	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	496 R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

08	434 #	413	-0-	-21	B	-176	413	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -31																	
09	246 R	391	-0-	145	B	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	433	-0-	-1	B	-1	433	3			Y	-0-					-0-
11	420 #	403	-0-	-17	B	-18	403	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	395	-0-	-8	B	-26	395	3			Y	-0-					-0-
01	434 #	446	-0-	12	B	-14	446	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

08	62 #	73	-0-	11	B	-1428	70	3	3	9	Y	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1072 CANCELLED UNDERAGE -> -356																	
09	0 #	68	-0-	68	B	-1004	65	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	62 #	-0-	-0-	-62	B	-1066					Y	4	4	1			2
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-1126					Y	5	4	1			3
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-1188					Y	4	5	1			2
01	62 #	393	-0-	331	B	-857	386	3	7	9	Y	6	6	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	566	-0-	-23	B	-140	566	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-125		CANCELLED UNDERAGE ->		-15											
09	421	R	546	-0-	125	B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
10	562	R	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	542	R	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	558	#	553	-0-	-5	B	-5	553	3			Y	-0-					-0-
01	558	#	550	-0-	-8	B	-13	550	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

08	677	R	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	656	R	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	681	-0-	-1	B	-1	681	3			Y	-0-					-0-
11	663	R	664	-0-	1	B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
12	692	R	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
01	697	R	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

08	372	#	408	-0-	36	B	-678	408	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-508		CANCELLED UNDERAGE ->		-170											
09	270	#	377	-0-	107	B	-401	377	3			N	-0-					-0-
10	434	#	447	-0-	13	B	-388	447	3			N	-0-					-0-
11	420	#	393	-0-	-27	B	-415	393	3			N	-0-					-0-
12	403	#	377	-0-	-26	B	-441	377	3			N	-0-					-0-
*01	434	#	413	-0-	-21	B	-462	413	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

08	71	R	71	-0-	-0-	B	-0-	37	3	34	9	Y	31	30	0							5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																			
09	79	R	79	-0-	-0-	B	-0-	49	3	30	9	Y	27	28	0							4
10	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	70	3	36	9	Y	33	35	0							2
11	97	R	97	-0-	-0-	B	-0-	65	3	32	9	Y	29	26	0							5
12	100	R	100	-0-	-0-	B	-0-	70	3	30	9	Y	27	29	0							3
01	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	76	3	30	9	Y	27	27	0							3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	29	3	12	9	Y	11	7	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	27	3	11	9	Y	10	10	1			7
10	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	32	3	11	9	Y	10	11	1			6
11	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	28	3	15	9	Y	14	11	1			9
12	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	27	3	14	9	Y	13	15	1			7
01	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	24	3	14	9	Y	13	15	1			5

WALSH & WATTS, INC. 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 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	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-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 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	8552	X	8552	-0-	-0- B	-0-	8552	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	3110	-0-	-5350 B	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556 B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

08	SHUT IN	-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-

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

08	2914 X	2569	-0-	-345	B	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	982	-0-	-2198	B	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	B	-0-					Y	-0-					-0-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

08	0 N	193	-0-	193	B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	540 N	60	-0-	-480	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	244	-0-	-314	B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	0 N	130	-0-	130	B	-0-	130	2			Y	-0-					103
09	390 N	46	-0-	-344	B	-0-	40	2	6	9	Y	5					108
10	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	426	2	6	9	Y	5					113
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	514	2	3	9	Y	3					116
12	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	11	2	1	9	Y	1					117
01	434 N	165	-0-	-269	B	-0-	162	2	3	9	Y	3					120

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

08	0 N	464	-0-	464	B	-0-	462	2	2	9	Y	2					8
09	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	503	2	3	9	Y	3					11
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	348	2	7	9	Y	6					17
11	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	378	2	3	9	Y	3					20
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	359	2	2	9	Y	2					22
01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	395	2	2	9	Y	2					24

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	463	-0-	463	B	-0-	462	2	1	9	Y	1					12
09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	503	2	3	9	Y	3					15
10	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	348	2	6	9	Y	5					20
11	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	378	2	2	9	Y	2					22
12	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	359	2	3	9	Y	3					25
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	359	2	2	9	Y	2					27

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-248	B	-0-	124	1			Y	-0-					61
09	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			Y	-0-					61
10	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	1			Y	-0-					61
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1			Y	-0-					61
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	124	1	195	2	Y	-0-					61
01	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	124	1	369	2	Y	-0-					61

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126	-0-	-60	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	180	N	107	-0-	-73	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

08	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	B	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

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-

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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	-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

08	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			Y	-0-					3
09	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			Y	-0-					3
10	310	N	125	-0-	-185	B	-0-	125	2			Y	-0-					3
11	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			Y	-0-					3
12	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2			Y	-0-					3
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	3100	X	2371	-0-	-729	B	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2273	-0-	-727	B	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	1244	-0-	-1856	B	-0-	1159	2	85	9	Y	77	50	1			27
11	2520	X	2317	-0-	-203	B	-0-	2181	2	136	9	Y	124	82	1			69
*12	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	3111	2	462	9	Y	420	309	1			180
01	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2611	2	295	9	Y	268	357	1			91

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	915	-0-	-0- B	-0-	886	2	29	9	Y	26	28	1			2
09	592	X	592	-0-	-0- B	-0-	563	2	29	9	Y	26	25	1			3
10	724	X	724	-0-	-0- B	-0-	693	2	31	9	Y	28	27	1			4
11	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	648	2	32	9	Y	29	30	1			3
*12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	649	2	30	9	Y	27	28	1			2
01	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	488	2	6	4	Y	21	18	1			5
							23	9									

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	116	3	264	9	Y	240	222	1			75
09	300	N	213	-0-	-87 B	-0-	67	3	146	9	Y	133	182	1			26
10	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	311	3	315	9	Y	286	235	1			77
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	278	3	420	9	Y	382	364	1			95
12	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	761	3	297	9	Y	270	320	1			45
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	504	3	321	9	Y	292	296	1			41

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	132119					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

08	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	1305	3	66	9	Y	60	56	1			6
09	1470	N	1001	-0-	-469 B	-0-	978	3	23	9	Y	21	23	1			4
10	1581	N	886	-0-	-695 B	-0-	835	3	51	9	Y	46	38	1			12
11	1320	N	1262	-0-	-58 B	-0-	1196	3	66	9	Y	60	57	1			15
12	1023	N	1014	-0-	-9 B	-0-	993	3	21	9	Y	19	23	1			11
01	899	N	481	-0-	-418 B	-0-	468	3	13	9	Y	12	12	1			11

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

08	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

08	217	N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	11	-0-	-169 B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	896	3	35	9	Y	32	23	1			23
09	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	868	3	39	9	Y	35	35	1			23
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	906	3	36	9	Y	33	36	1			20
11	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	890	3	51	9	Y	46	37	1			29
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	941	3	50	9	Y	45	50	1			24
01	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	913	3	45	9	Y	41	49	1			16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-46 B	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	172	3	30	9	Y	27	19	1			19
09	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	165	3	31	9	Y	28	28	1			19
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	29	1			16
11	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	16	3	41	9	Y	37	30	1			23
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	36	40	1			19
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	25	3	35	9	Y	32	39	1			12

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

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	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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	158	-0-	-59	-0-	57	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	131	-0-	-139	-0-	49	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	51	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	50	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	58	1	120	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	67	1	118	2	Y	-0-					149
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	2	Y	-0-					149
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	Y	-0-					149
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					149
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	69	1	133	2	Y	-0-					149
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	66	1	135	2	Y	-0-					149

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2372	2	121	9	Y	110	112	1			53
09	DLQ G-10		2267	-0-	2267	2267	2145	2	122	9	Y	111	117	1			47
10	DLQ G-10		2335	-0-	2335	4602	2204	2	131	9	Y	119	117	1			49
11	DLQ G-10		2503	-0-	2503	7105	2380	2	123	9	Y	112	113	1			48
*12	DLQ G-10		2297	-0-	2297	9402	2166	2	131	9	Y	119	127	1			40
01	DLQ G-10		2048	-0-	2048	11450	1943	2	105	9	Y	95	85	1			50

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	53	1			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	74	1			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	128	1			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	71	1			29

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448

08	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	2	4	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	3	35	9	Y	32	31	0			1
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	3	33	9	Y	30	31	0			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

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-

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	294	3			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

08	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
09	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-
01	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2023	-0-	-1635	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

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

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

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

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

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

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

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

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

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

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 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	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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

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

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1580	-0-	1580	1580	1580	2			Y	-0-					-0-
11	3270	1370	-0-	-1900	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	284	2	239	9	Y	217	222	1							91
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	196	2	161	9	Y	146	148	1							89
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	216	2	196	9	Y	178	197	1							70
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	175	2	136	9	Y	124	127	1							67
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	194	2	132	9	Y	120	134	1							53
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	280	2	213	9	Y	194	189	1							58

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					28
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					28
10	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-					28
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					28
12	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	3036	3			N	-0-					28
01	3317	X	1972	-0-	-1345	-0-	1972	3			N	-0-					28

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	1908	-0-	-572	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					2
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					2
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					2
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					2
01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1900	3			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

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

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			10
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	80	68	1			22
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	40	33	1			29
11	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	49	67	1			11
12	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	2310	3	52	9	Y	47	33	1			25
01	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2141	3	55	9	Y	50	67	1			8

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 54 RRCID -> 050157 COMPL. DATE 04/13/1971 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

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-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 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	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	22	179	1			537
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					Y	127					664
10	310	N	267	-0-		-43	-0-	165	2	102	9	Y	93	178	1			579
11	182	N	182	-0-		-0-	-0-	156	2	26	9	Y	24					603
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	129	1	8			731
01	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	278					1009

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123	X	123	-0-		-0-	-0-	40	2	83	9	N	75	161	1			62
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					62
10	92	X	92	-0-		-0-	-0-	58	2	34	9	N	31					93
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					93
12	11	X	11	-0-		-0-	-0-	11	2			N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					93

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 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	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 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	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

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

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

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

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

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

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 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	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-

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 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	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-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 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	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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

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

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 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	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	8550 3515	3 9	157	4	Y	3195	3116	0	20	8	172
09	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	11392 3269	3 9	145	4	Y	2972	3007	0	22	8	115
10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	9654 3065	3 9	134	4	Y	2786	2746	0	19	8	136
11	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	9936 3165	3 9	140	4	Y	2877	2877	0	21	8	115
12	12214	X	10709	-0-	-1505	-0-	8104	3	2605	9	Y	2368	2368	0	20	8	95
01	12214	X	8012	-0-	-4202	-0-	5395	3	2617	9	Y	2379	2345	0	17	8	112

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1131	2	938	9	N	853	838	0	6	8	10
09	3000	N	5327	-0-	2327	2327	2112	2	3215	9	N	2923	2888	0	2	8	43
10	3100	N	2401	-0-	-699	1628	2401	2			N	-0-	43	0			-0-
11	3000	N	3285	-0-	285	1913	1209	2	2076	9	N	1887	1863	0			24
12	3523	X	1610	-0-	-1913	-0-	1206	2	404	9	N	367	378	0	9	8	4
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2401	2	568	9	N	516	481	0	31	8	8

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-2796	-0-	75	4	942	9	N	856	730	0	73	8	365
09	3690	X	640	-0-	-3050	-0-	54	4	586	9	N	533	311	0	115	8	472
10	3472	X	1630	-0-	-1842	-0-	98	4	1532	9	N	1393	1372	0	108	8	385
11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	18506	3	335	4	N	6305	5938	0	229	8	523
							6936	9									
12	49102	X	49102	-0-	-0-	-0-	36578	3	530	4	N	10904	10629	0	196	8	602
							11994	9									
01	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	12693	3	232	4	N	4191	4239	0	117	8	437
							4610	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	2	72	9	Y	65	175	1	13	8	226
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	282	2	1315	9	Y	1195	854	1	14	8	553
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	368	2	1636	9	Y	1487	1563	1	7	8	470
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	329	2	1321	9	Y	1201	1233	1	6	8	432
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	360	2	378	9	Y	344	351	1	18	8	407
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	255	2	1002	9	Y	911	973	1	28	8	317

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	916	-0-	-3114	-0-	68	3	848	9	N	771	737	0	34	8	-0-
09	3900	X	1032	-0-	-2868	-0-	76	3	956	9	N	869	832	0	37	8	-0-
10	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	122	3	1522	9	N	1384	1334	0	50	8	-0-
11	1980	X	407	-0-	-1573	-0-	112	3	295	9	N	268	244	0	24	8	-0-
12	1426	X	810	-0-	-616	-0-	60	3	750	9	N	682	644	0	38	8	-0-
01	1643	X	91	-0-	-1552	-0-	2	3	89	9	N	81	23	0	58	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2041	-0-	-129	-0-	1562	2	479	9	N	435	14	8			725
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2250	2	626	9	N	569	732	1	17	8	545
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2451	2	719	9	N	654	922	1			277
11	2070	X	326	-0-	-1744	-0-	248	2	78	9	N	71					348
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					348

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	4	20	9	N	18	184	1			275
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					275
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	57	0			1
09	708	X	708	-0-	-0-	-0-	387	2	321	9	N	292	288	0	1	8	4
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	150	2	186	9	N	169	169	0	1	8	3
11	133	X	133	-0-	-0-	-0-	5	2	128	9	N	116	118	0			1
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	45	45	0			1
01	744	X	33	-0-	-711	-0-	27	2	6	9	N	5	5	0	1	8	-0-

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2455	2	1498	9	N	1362	1387	0	23	8	16
09	1950	X	187	-0-	-1763	-0-	84	2	103	9	N	94	86	0	23	8	1
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-	1	0			-0-
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	171	-0-	-3332	-0-	63	2	108	9	N	98	97	0			1
01	3503	X	63	-0-	-3440	-0-	29	2	34	9	N	31	31	0	1	8	-0-

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 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	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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

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

PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

08	28892	X	25915	-0-	-2977	-0-	724	1	21779	3	Y	3102	3084	0	18	8	-0-
							3412	9									
09	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	687	1	22439	3	Y	2127	2098	0	29	8	-0-
							2340	9									
10	27084	X	27084	-0-	-0-	-0-	422	1	24235	3	Y	2206	2178	0	28	8	-0-
							2427	9									
11	26035	X	26035	-0-	-0-	-0-	590	1	23616	3	Y	1663	1637	0	26	8	-0-
							1829	9									
12	26722	X	25844	-0-	-878	-0-	696	1	22579	3	Y	2335	2300	0	35	8	-0-
							2569	9									
01	27094	X	21898	-0-	-5196	-0-	593	1	19414	3	Y	1719	1693	0	26	8	-0-
							1891	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

08	30031	X	30031	-0-	-0-	-0-	842	1	25340	3	Y	3499	3481	0	18	8	-0-
							3849	9									
09	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	642	1	20968	3	Y	2483	2457	0	26	8	-0-
							2731	9									
10	26195	X	24276	-0-	-1919	-0-	360	1	20698	3	Y	2925	2897	0	28	8	-0-
							3218	9									
11	29070	X	23424	-0-	-5646	-0-	500	1	20012	3	Y	2647	2624	0	23	8	-0-
							2912	9									
12	30039	X	24974	-0-	-5065	-0-	641	1	20814	3	Y	3199	3167	0	32	8	-0-
							3519	9									
01	30039	X	21273	-0-	-8766	-0-	544	1	17814	3	Y	2650	2626	0	24	8	-0-
							2915	9									

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 20300

08	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	4310	3	3747	9	Y	3406	2901	0	505	8	-0-
09	4440	X	3374	-0-	-1066	-0-	2498	3	876	9	Y	796	457	0	339	8	-0-
10	4588	X	3942	-0-	-646	-0-	3370	3	572	9	Y	520	76	0	444	8	-0-
11	4440	X	3816	-0-	-624	-0-	3301	3	515	9	Y	468	23	0	445	8	-0-
12	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	3439	3	605	9	Y	550	22	0	528	8	-0-
01	4588	X	658	-0-	-3930	-0-	431	3	227	9	Y	206	18	0	188	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106299	X	24190	-0-	-82109	-0-	442	1	13618	3	Y	9209	8795	0	400	8	14
							10130	9									
09	84960	X	36165	-0-	-48795	-0-	799	1	21074	3	Y	12993	12784	0	197	8	26
							14292	9									
10	75454	X	39015	-0-	-36439	-0-	1113	1	25266	3	Y	11268	11142	0	129	8	23
							241	4	12395	9							
11	45126	X	45126	-0-	-0-	-0-	1221	1	31557	3	Y	11225	11167	0	57	8	24
							12348	9									
12	37386	X	33813	-0-	-3573	-0-	650	1	21211	3	Y	10865	10759	0	94	8	36
							11952	9									
01	40813	X	40813	-0-	-0-	-0-	664	1	25708	3	Y	13128	12986	0	155	8	23
							14441	9									

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 21741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93434	X	41186	-0-	-52248	-0-	811	1	24967	3	Y	14007	13836	0	164	8	22
							15408	9									
09	89970	X	45015	-0-	-44955	-0-	1158	1	30566	3	Y	12083	11928	0	153	8	24
							13291	9									
10	70835	X	34266	-0-	-36569	-0-	987	1	22399	3	Y	9696	9586	0	115	8	19
							214	4	10666	9							
11	61980	X	42398	-0-	-19582	-0-	1173	1	30299	3	Y	9933	9872	0	59	8	21
							10926	9									
12	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	1125	1	36687	3	Y	11625	11518	0	89	8	39
							12788	9									
01	46531	X	37318	-0-	-9213	-0-	678	1	26253	3	Y	9443	9318	0	148	8	16
							10387	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

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

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5365	-0-	2265	2265	737	1	4069	3	Y	387	367	0			118
							133	4	426	9							
09	10806	X	8541	-0-	-2265	-0-	770	1	7061	3	Y	499	537	0			80
							161	4	549	9							
10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	744	1	5171	3	Y	613	555	0			138
							1249	4	674	9							
11	2670	X	1555	-0-	-1115	-0-	521	1	513	3	Y	245	324	0			59
							251	4	270	9							
12	2759	X	1604	-0-	-1155	-0-	536	1	211	3	Y	199	184	0			74
							638	4	219	9							
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	477	1	1063	3	Y	148	147	0			75
							1077	4	163	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	COMM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	534	1	4080	3	Y	141	129	0			35
							155	9									
09	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	580	1	3022	3	Y	187	191	0			31
							76	4	206	9							
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	729	1	6109	3	Y	677	550	0			158
							230	4	745	9							
11	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	528	1	3236	3	Y	600	572	0			186
							69	4	660	9							
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	527	1	2805	3	Y	1055	1001	0			240
							20	4	1161	9							
01	1395	X	1148	-0-	-247	-0-	269	1	1	4	Y	798	833	0			205
							878	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	COMM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	1104	1	6817	3	Y	919	864	0			281
							199	4	1011	9							
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	1343	1	12126	3	Y	676	849	0			108
							280	4	744	9							
10	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	1212	1	8686	3	Y	392	412	0			88
							2038	4	431	9							
11	6270	X	1454	-0-	-4816	-0-	432	1	310	3	Y	458	436	0			110
							208	4	504	9							
12	6479	X	1356	-0-	-5123	-0-	416	1	494	4	Y	405	364	0			151
							446	9									
01	6479	X	4280	-0-	-2199	-0-	698	1	1679	3	Y	295	296	0			150
							1578	4	325	9							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	COMM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	810	X	590	-0-	-220	-0-	20	1	566	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
10	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	42	37	0			5
							14	4	46	9							
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2412	3	Y	308	270	0			43
							13	4	339	9							
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	135	1	3232	3	Y	602	550	0			95
							5	4	662	9							
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	125	1	2578	3	Y	645	652	0			88
							1	4	710	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 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	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	952	1	4357	3	Y	909	849	0			156
							1000	9									
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	1044	1	5749	3	Y	908	917	0			147
							30	4	999	9							
10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	737	1	4205	3	Y	787	836	0			98
							58	4	866	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	884	1	4342	3	Y	1373	1280	0			191
							26	4	1510	9							
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	850	1	3332	3	Y	1322	1304	0			209
							6	4	1454	9							
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	797	1	2006	3	Y	1126	1181	0			154
							1	4	1239	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	718	1	926	9	Y	842	823	0			145
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	720	1	1	4	Y	875	878	0			142
							963	9									
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	831	1	715	9	Y	650	711	0			81
11	3000	N	4061	-0-	1061	1061	989	1	2286	3	Y	700	684	0			97
							16	4	770	9							
12	3100	N	4068	-0-	968	2029	1046	1	2223	3	Y	722	705	0			114
							5	4	794	9							
01	3100	N	3092	-0-	-8	2021	810	1	1589	3	Y	629	657	0			86
							1	4	692	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-656	-0-	680	1	728	3	Y	441	556	0			105
							24	4	485	9							
09	2490	X	1222	-0-	-1268	-0-	701	1	3	4	Y	471	444	0			132
							518	9									
10	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	653	1	22	4	Y	492	479	0			145
							541	9									
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	711	1	1195	3	Y	421	407	0			159
							9	4	463	9							
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	729	1	1201	3	Y	483	556	0			86
							11	4	531	9							
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	685	1	1776	3	Y	526	510	0			102
							27	4	579	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	271	1	32	4	Y	33	43	0			8
							36	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	591	1	97	4	Y	54	47	0			15
							59	9									
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	465	1	1954	3	Y	67	71	0			11
							244	4	74	9							
11	3000	N	3952	-0-	952	952	235	1	3451	3	Y	157	146	0			22
							93	4	173	9							
12	2913	N	1961	-0-	-952	-0-	336	1	1354	3	Y	54	65	0			11
							212	4	59	9							
01	2728	N	564	-0-	-2164	-0-	371	1	134	4	Y	54	48	0			17
							59	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

08	6665	X	2045	-0-	-4620	-0-	550	1	700	3	Y	722	760	0			69
							1	4	794	9							
09	2370	X	1471	-0-	-899	-0-	549	1	922	9	Y	838	819	0			88
10	2449	X	1576	-0-	-873	-0-	644	1	374	3	Y	507	541	0			54
							558	9									
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1136	1	5919	3	Y	957	915	0			96
							1053	9									
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1236	1	5180	3	Y	822	827	0			91
							904	9									
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1239	1	3098	3	Y	284	327	0			48
							1	4	312	9							

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

08	19685	X	18306	-0-	-1379	-0-	12853	3	5453	9	Y	4957	4926	0			94
09	19050	X	18683	-0-	-367	-0-	13401	3	5282	9	Y	4802	4807	0			89
10	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	14071	3	5316	9	Y	4833	4823	0			99
11	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	13134	3	4686	9	Y	4260	4290	0			69
12	19313	X	18496	-0-	-817	-0-	13631	3	4865	9	Y	4423	4396	0			96
01	19375	X	15758	-0-	-3617	-0-	11641	3	4117	9	Y	3743	3754	0			85

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

08	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	156	1	19016	2	Y	6481	6499	0			95
							10	4	7129	9							
09	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	97	1	14750	2	Y	4361	4400	0			56
							29	4	4797	9							
10	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	249	1	28696	2	Y	8824	8744	0			136
							27	4	9706	9							
11	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	174	1	24307	2	Y	7427	7439	0			124
							53	4	8170	9							
12	32779	X	32779	-0-	-0-	-0-	174	1	23658	2	Y	8133	8142	0			115
							1	4	8946	9							
01	30317	X	30317	-0-	-0-	-0-	178	1	22288	2	Y	7016	7021	0			110
							133	4	7718	9							

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 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	48030	X	48030	-0-	-0-	-0-	44913	3	3117	9	Y	2834	2819	0			54
09	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-	32766	3	1559	9	Y	1417	1445	0			26
10	22072	X	11203	-0-	-10869	-0-	11186	3	17	9	Y	15	41	0			-0-
11	21360	X	14571	-0-	-6789	-0-	14033	3	538	9	Y	489	481	0			8
12	22072	X	11223	-0-	-10849	-0-	10562	3	661	9	Y	601	596	0			13
01	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

08	29915	X	28170	-0-	-1745	-0-	1130	1	20535	3	Y	5914	5903	0			112
							6505	9									
09	28950	X	28142	-0-	-808	-0-	948	1	20805	3	Y	5808	5813	0			107
							6389	9									
10	29915	X	8412	-0-	-21503	-0-	190	1	5850	3	Y	2156	2219	0			44
							2372	9									
11	35506	X	35506	-0-	-0-	-0-	907	1	28818	3	Y	5255	5214	0			85
							5781	9									
12	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	1006	1	27258	3	Y	4367	4357	0			95
							4804	9									
01	29078	X	25046	-0-	-4032	-0-	759	1	20907	3	Y	3073	3098	0			70
							3380	9									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

08	44935	X	44935	-0-	-0-	-0-	1014	1	35230	3	Y	7901	7885	0			150
							8691	9									
09	45750	X	45750	-0-	-0-	-0-	905	1	36069	3	Y	7978	7981	0			147
							8776	9									
10	45981	X	45981	-0-	-0-	-0-	1110	1	36250	3	Y	7837	7824	0			160
							8621	9									
11	43200	X	37718	-0-	-5482	-0-	1034	1	29994	3	Y	6082	6144	0			98
							6690	9									
12	44640	X	39116	-0-	-5524	-0-	927	1	31482	3	Y	6097	6063	0			132
							6707	9									
01	44640	X	32421	-0-	-12219	-0-	764	1	26310	3	Y	4861	4883	0			110
							5347	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

08	32705	X	21312	-0-	-11393	-0-	320	1	17785	3	Y	2915	2917	0			55
							3207	9									
09	31650	X	19608	-0-	-12042	-0-	431	1	15756	3	Y	3110	3108	0			57
							3421	9									
10	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	785	1	30043	3	Y	5412	5358	0			111
							5953	9									
11	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	845	1	28400	3	Y	4278	4320	0			69
							4706	9									
12	33999	X	33999	-0-	-0-	-0-	855	1	28490	3	Y	4231	4208	0			92
							4654	9									
01	32705	X	30447	-0-	-2258	-0-	719	1	25267	3	Y	4055	4055	0			92
							4461	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1014	1	28439	3	Y	6436	6416	0	122
							7080	9							
09	31080	X	19109	-0-	-11971	-0-	433	1	15197	3	Y	3163	3227	0	58
							3479	9							
10	53290	X	53290	-0-	-0-	-0-	580	1	43314	3	Y	8542	8425	0	175
							9396	9							
11	46294	X	46294	-0-	-0-	-0-	739	1	37901	3	Y	6958	7020	0	113
							7654	9							
12	46029	X	46029	-0-	-0-	-0-	727	1	37710	3	Y	6902	6865	0	150
							7592	9							
01	36795	X	36795	-0-	-0-	-0-	652	1	29913	3	Y	5664	5686	0	128
							6230	9							

BRENNAN DALE WELL #: 212H RRCID -> 299610 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10380 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	80600	X	60551	-0-	-20049	-0-	355	1	43202	2	Y	15429	15244	0	227
							22	4	16972	9					
09	78000	X	29390	-0-	-48610	-0-	140	1	21298	2	Y	7191	7325	0	93
							42	4	7910	9					
10	80600	X	28512	-0-	-52088	-0-	176	1	20329	2	Y	7262	7243	0	112
							19	4	7988	9					
11	58590	X	52015	-0-	-6575	-0-	288	1	40199	2	Y	10401	10340	0	173
							87	4	11441	9					
12	60543	X	55906	-0-	-4637	-0-	320	1	43415	2	Y	11063	11079	0	157
							2	4	12169	9					
01	60543	X	53100	-0-	-7443	-0-	322	1	40416	2	Y	11019	11004	0	172
							241	4	12121	9					

BRENNAN DALE WELL #: 213H RRCID -> 299686 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10322 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	48546	X	38177	-0-	-10369	-0-	246	1	29940	2	Y	7251	7244	0	107
							15	4	7976	9					
09	46980	X	32176	-0-	-14804	-0-	164	1	24926	2	Y	6397	6421	0	83
							49	4	7037	9					
10	48546	X	2298	-0-	-46248	-0-	15	1	1745	2	Y	487	562	0	8
							2	4	536	9					
11	29820	X	9661	-0-	-20159	-0-	54	1	7495	2	Y	1905	1881	0	32
							16	4	2096	9					
12	33263	X	19202	-0-	-14061	-0-	103	1	13998	2	Y	4636	4602	0	66
							1	4	5100	9					
01	38192	X	18728	-0-	-19464	-0-	110	1	13774	2	Y	4329	4327	0	68
							82	4	4762	9					

BRENNAN DALE WELL #: 302H RRCID -> 299687 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10978 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	54777	X	29107	-0-	-25670	-0-	354	1	21720	2	Y	6374	6367	0	94
							22	4	7011	9					
09	53010	X	28322	-0-	-24688	-0-	287	1	21165	2	Y	6167	6181	0	80
							86	4	6784	9					
10	54777	X	27904	-0-	-26873	-0-	381	1	20754	2	Y	6116	6102	0	94
							41	4	6728	9					
11	29310	X	26333	-0-	-2977	-0-	291	1	19610	2	Y	5767	5765	0	96
							88	4	6344	9					
12	29264	X	28206	-0-	-1058	-0-	336	1	21251	2	Y	6015	6026	0	85
							2	4	6617	9					
01	29264	X	24714	-0-	-4550	-0-	323	1	18424	2	Y	5205	5209	0	81
							241	4	5726	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 303H RRCID -> 299830 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11239 - 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	47585	X	35155	-0-	-12430	-0-	423	1	27977	2	Y	6117	6110	0			90
							26	4	6729	9							
09	46050	X	34689	-0-	-11361	-0-	330	1	27394	2	Y	6242	6251	0			81
							99	4	6866	9							
10	47585	X	33346	-0-	-14239	-0-	442	1	26304	2	Y	5956	5945	0			92
							48	4	6552	9							
11	36660	X	30462	-0-	-6198	-0-	328	1	24124	2	Y	5374	5377	0			89
							99	4	5911	9							
12	37882	X	33934	-0-	-3948	-0-	398	1	27443	2	Y	5536	5547	0			78
							3	4	6090	9							
01	35836	X	29565	-0-	-6271	-0-	378	1	23728	2	Y	4706	4710	0			74
							282	4	5177	9							

BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 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	71796	X	27271	-0-	-44525	-0-	342	1	19959	2	Y	6317	6306	0			93
							21	4	6949	9							
09	69480	X	26513	-0-	-42967	-0-	277	1	19329	2	Y	6204	6217	0			80
							83	4	6824	9							
10	71796	X	25764	-0-	-46032	-0-	375	1	18470	2	Y	6254	6238	0			96
							40	4	6879	9							
11	29490	X	24968	-0-	-4522	-0-	288	1	18162	2	Y	5846	5845	0			97
							87	4	6431	9							
12	28892	X	28818	-0-	-74	-0-	356	1	21732	2	Y	6115	6125	0			87
							3	4	6727	9							
01	27404	X	21867	-0-	-5537	-0-	311	1	15894	2	Y	4936	4946	0			77
							232	4	5430	9							

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12768	X	626	-0-	-12142	-0-	473	1	138	2	N	14					179
							15	9									
*03	14136	X	714	-0-	-13422	-0-	714	1			N	-0-					179
*04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	12	149	1			42
*05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					42
*06	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					42
*07	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					42
08	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-					42
09	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		16146	-0-	16146	30160	383	1	11802	3	Y	3588	3661	0			91
							14	4	3947	9							
09	47225	X	17065	-0-	-30160	-0-	433	1	12145	3	Y	3965	3912	0			144
							125	4	4362	9							
10	107167	X	14048	-0-	-93119	-0-	390	1	9951	3	Y	3001	3046	0			99
							406	4	3301	9							
11	103710	X	12003	-0-	-91707	-0-	363	1	8993	3	Y	2259	2161	0			197
							162	4	2485	9							
12	107167	X	7117	-0-	-100050	-0-	218	1	5185	3	Y	1404	1469	0			132
							170	4	1544	9							
01	107167	X	3254	-0-	-103913	-0-	106	1	2188	3	Y	730	784	0			78
							157	4	803	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

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		11681	-0-		11681	91507	285	1	8786	3	Y	2364	2435	0			60
								10	4	2600	9							
09	109361	X	17854	-0-		-91507	-0-	468	1	13114	3	Y	3761	3684	0			137
								135	4	4137	9							
10	22475	X	16521	-0-		-5954	-0-	469	1	11960	3	Y	3276	3305	0			108
								488	4	3604	9							
11	21750	X	10892	-0-		-10858	-0-	316	1	7846	3	Y	2354	2256	0			206
								141	4	2589	9							
12	22475	X	9713	-0-		-12762	-0-	302	1	7189	3	Y	1805	1842	0			169
								236	4	1986	9							
01	22475	X	4912	-0-		-17563	-0-	172	1	3550	3	Y	851	929	0			91
								254	4	936	9							

GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 20011

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		166903	-0-		166903	562572	5309	1	120848	2	N	36607	36415	0	148	8	256
								478	4	40268	9							
09	0		156046	-0-		156046	718618	5404	1	114248	2	N	32377	32332	0			301
								779	4	35615	9							
10	0		162000	-0-		162000	880618	4826	1	120936	2	N	31996	32015	0	90	8	192
								1042	4	35196	9							
11	0		125468	-0-		125468	1006086	2968	1	95620	2	N	23709	23683	0			218
								800	4	26080	9							
12	1111820	X	105734	-0-		-1006086	-0-	2226	1	79796	2	N	20671	20682	0			207
								974	4	22738	9							
01	154349	X	135345	-0-		-19004	-0-	3519	1	104192	2	N	24299	24272	0			234
								905	4	26729	9							

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

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		173382	-0-		173382	545569	5432	1	126816	2	N	36950	36746	0	127	8	258
								489	4	40645	9							
09	0		140496	-0-		140496	686065	5062	1	105266	2	N	26762	26771	0			249
								730	4	29438	9							
10	0		135706	-0-		135706	821771	4123	1	102226	2	N	25879	25901	0	72	8	155
								890	4	28467	9							
11	933402	X	111631	-0-		-821771	-0-	2687	1	85105	2	N	21014	20976	0			193
								724	4	23115	9							
12	118000	X	118000	-0-		-0-	-0-	2055	1	91278	2	N	21607	21584	0			216
								899	4	23768	9							
01	113333	X	113333	-0-		-0-	-0-	2454	1	88873	2	N	19431	19460	0			187
								632	4	21374	9							

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 20015

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		148522	-0-		148522	548347	4396	1	107607	2	N	32839	32704	0	134	8	229
								396	4	36123	9							
09	0		127905	-0-		127905	676252	4356	1	94708	2	N	25648	25638	0			239
								628	4	28213	9							
10	0		182151	-0-		182151	858403	5587	1	137851	2	N	34097	34053	0	79	8	204
								1206	4	37507	9							
11	1015684	X	157281	-0-		-858403	-0-	3791	1	118559	2	N	30827	30748	0			283
								1021	4	33910	9							
12	138756	X	129320	-0-		-9436	-0-	2289	1	97879	2	N	25592	25619	0			256
								1001	4	28151	9							
01	138756	X	112415	-0-		-26341	-0-	2458	1	85939	2	N	21260	21311	0			205
								632	4	23386	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300804 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9353 PERF.10072 - 19822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		178513	-0-	178513	626543	5883	1	129637	2	N	38604	38468	0	138	8	270
							529	4	42464	9							
09	0		144719	-0-	144719	771262	5082	1	105944	2	N	29964	29955	0			279
							733	4	32960	9							
10	0		173861	-0-	173861	945123	5209	1	131064	2	N	33149	33153	0	76	8	199
							1124	4	36464	9							
11	1090761	X	145638	-0-	-945123	-0-	3714	1	114375	2	N	24135	24112	0			222
							1000	4	26549	9							
12	138975	X	138975	-0-	-0-	-0-	2405	1	109149	2	N	23972	23954	0			240
							1052	4	26369	9							
01	129644	X	129644	-0-	-0-	-0-	2753	1	102613	2	N	21427	21461	0			206
							708	4	23570	9							

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	376	1	25142	3	Y	3309	3253	1			69
							112	4	3640	9							
09	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	331	1	18557	3	Y	2649	2557	1			161
							438	4	2914	9							
10	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	187	1	14950	3	Y	2111	2216	1			56
							318	4	2322	9							
11	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	275	1	14187	3	Y	1944	1940	1			60
							24	4	2138	9							
12	8277	X	7023	-0-	-1254	-0-	142	1	5967	3	Y	728	711	1			77
							113	4	801	9							
*01	8277	X	4048	-0-	-4229	-0-	77	1	3033	3	Y	723	686	1			114
							143	4	795	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 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
*02	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	509	1	33302	3	Y	4011	4007	0	1	6	72
							22	4	4412	9							
03	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	523	1	40802	3	Y	3919	3925	0	5	6	60
							25	4	4311	9			1	8			
04	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	435	1	38936	3	Y	3887	3869	0	3	3	66
							11	4	4276	9			8	6	1	8	
05	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	414	1	37058	3	Y	3628	3640	0			54
							34	4	3991	9							
06	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	544	1	40246	3	Y	3606	3601	0			59
							86	4	3967	9							
07	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	498	1	44605	3	Y	3474	3490	0			43
							50	4	3821	9							
08	47964	X	47964	-0-	-0-	-0-	285	1	44224	3	Y	3094	3097	0			40
							52	4	3403	9							
09	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	179	1	40363	3	Y	2896	2893	0			43
							31	4	3186	9							
10	43549	X	43549	-0-	-0-	-0-	267	1	40170	3	Y	2788	2785	0			46
							45	4	3067	9							
11	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	524	1	35691	3	Y	2648	2646	0			48
							43	4	2913	9							
12	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	547	1	38740	3	Y	2955	2951	0			52
							46	4	3251	9							
01	39170	X	39170	-0-	-0-	-0-	570	1	35649	3	Y	2638	2647	0			43
							49	4	2902	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	258	1	16874	3	Y	3216	3216	0	1	6	57
							11	4	3538	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	241	1	18695	3	Y	2947	2954	0	4	6	45
							11	4	3242	9			1	8			
04	20880	X	16690	-0-	-4190	-0-	147	1	13917	3	Y	2384	2381	0	2	3	40
							4	4	2622	9			5	6	1	8	
05	21576	X	20913	-0-	-663	-0-	197	1	17669	3	Y	2755	2754	0			41
							16	4	3031	9							
06	20880	X	20182	-0-	-698	-0-	222	1	16572	3	Y	3049	3040	0			50
							34	4	3354	9							
07	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	203	1	18269	3	Y	2971	2984	0			37
							21	4	3268	9							
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	119	1	18084	3	Y	2421	2427	0			31
							21	4	2663	9							
09	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	76	1	17085	3	Y	2218	2216	0			33
							13	4	2440	9							
10	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	120	1	17441	3	Y	2281	2276	0			38
							20	4	2509	9							
11	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	275	1	18858	3	Y	2676	2666	0			48
							23	4	2944	9							
12	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	290	1	20513	3	Y	3540	3525	0			63
							25	4	3894	9							
01	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	272	1	16886	3	Y	2694	2714	0			43
							23	4	2963	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	33600	X	22358	-0-	-11242	-0-	293	1	19174	3	Y	2616	2494	0	1	6	45
							13	4	2878	9			108	8			
03	42248	X	42248	-0-	-0-	-0-	468	1	37301	3	Y	4052	3900	0	5	6	61
							22	4	4457	9			131	8			
04	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	433	1	39308	3	Y	3828	3784	0	3	3	65
							11	4	4211	9			8	6	29	8	
05	50890	X	50890	-0-	-0-	-0-	517	1	46088	3	Y	3856	3864	0			57
							43	4	4242	9							
06	49208	X	49208	-0-	-0-	-0-	594	1	44189	3	Y	3938	3931	0			64
							93	4	4332	9							
07	49178	X	49178	-0-	-0-	-0-	503	1	44930	3	Y	3358	3380	0			42
							51	4	3694	9							
08	50902	X	50695	-0-	-207	-0-	303	1	46535	3	Y	3456	3454	0			44
							55	4	3802	9							
09	49260	X	44999	-0-	-4261	-0-	185	1	41358	3	Y	3113	3111	0			46
							32	4	3424	9							
10	50902	X	47850	-0-	-3052	-0-	310	1	44185	3	Y	3004	3000	0			50
							51	4	3304	9							
11	49200	X	48702	-0-	-498	-0-	658	1	44796	3	Y	2903	2901	0			52
							55	4	3193	9							
12	50685	X	49745	-0-	-940	-0-	646	1	45891	3	Y	2866	2867	0			51
							55	4	3153	9							
01	50685	X	50326	-0-	-359	-0-	763	1	46694	3	Y	2548	2558	0			41
							66	4	2803	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34846	X	34846	-0-	-0-	-0-	476	1	31070	3	Y	2982	2970	0	1	6	53
							20	4	3280	9			16	8			
03	40075	X	40075	-0-	-0-	-0-	498	1	37696	3	Y	1689	1621	0	2	6	25
							23	4	1858	9			94	8			
04	34500	X	31445	-0-	-3055	-0-	318	1	27989	3	Y	2845	2762	0	2	3	48
							8	4	3130	9			6	6	52	8	
05	40347	X	40347	-0-	-0-	-0-	410	1	37045	3	Y	2599	2608	0			39
							33	4	2859	9							
06	34500	X	30827	-0-	-3673	-0-	383	1	28529	3	Y	1686	1697	0			28
							60	4	1855	9							
07	35650	X	32776	-0-	-2874	-0-	344	1	30685	3	Y	1555	1564	0			19
							36	4	1711	9							
08	40362	X	32962	-0-	-7400	-0-	194	1	30666	3	Y	1878	1873	0			24
							36	4	2066	9							
09	39060	X	30708	-0-	-8352	-0-	131	1	29198	3	Y	1233	1239	0			18
							23	4	1356	9							
10	40362	X	25470	-0-	-14892	-0-	162	1	23622	3	Y	1508	1501	0			25
							27	4	1659	9							
11	31890	X	25367	-0-	-6523	-0-	334	1	22711	3	Y	2085	2072	0			38
							28	4	2294	9							
12	32953	X	25737	-0-	-7216	-0-	318	1	22559	3	Y	2575	2567	0			46
							27	4	2833	9							
01	32953	X	24807	-0-	-8146	-0-	350	1	21624	3	Y	2548	2553	0			41
							30	4	2803	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 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	44888	X	33325	-0-	-11563	-0-	448	1	27881	3	Y	4364	4325	1			271
							196	4	4800	9							
09	43440	X	33640	-0-	-9800	-0-	473	1	28295	3	Y	4383	4316	1			338
							51	4	4821	9							
10	42377	X	17044	-0-	-25333	-0-	651	1	14014	3	Y	1645	1889	1			94
							569	4	1810	9							
11	56503	X	56503	-0-	-0-	-0-	829	1	43142	3	Y	10797	10442	1			449
							655	4	11877	9							
12	36673	X	13919	-0-	-22754	-0-	322	1	10810	3	Y	2429	2569	1			309
							115	4	2672	9							
01	34751	X	22276	-0-	-12475	-0-	750	1	17510	3	Y	3426	3501	1			234
							247	4	3769	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

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

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55580	X	44522	-0-	-11058	-0-	589	1	38500	3	Y	4916	4918	0	2	6	88
							25	4	5408	9							
03	61535	X	43341	-0-	-18194	-0-	489	1	37702	3	Y	4660	4669	0	1	3	71
							24	4	5126	9			6	6	1	8	
04	59460	X	38309	-0-	-21151	-0-	373	1	33954	3	Y	3612	3612	0	2	3	61
							9	4	3973	9			7	6	1	8	
05	49290	X	36122	-0-	-13168	-0-	363	1	32281	3	Y	3137	3152	0			46
							27	4	3451	9							
06	47700	X	33618	-0-	-14082	-0-	400	1	29747	3	Y	3099	3094	0			51
							62	4	3409	9							
07	49290	X	30251	-0-	-19039	-0-	324	1	26996	3	Y	2634	2652	0			33
							34	4	2897	9							
08	34968	X	32812	-0-	-2156	-0-	186	1	29663	3	Y	2662	2661	0			34
							35	4	2928	9							
09	34057	X	34057	-0-	-0-	-0-	139	1	31148	3	Y	2496	2493	0			37
							24	4	2746	9							
10	34968	X	31653	-0-	-3315	-0-	206	1	29392	3	Y	1837	1844	0			30
							34	4	2021	9							
11	33630	X	31971	-0-	-1659	-0-	430	1	29207	3	Y	2089	2081	0			38
							36	4	2298	9							
12	34968	X	30458	-0-	-4510	-0-	397	1	28132	3	Y	1723	1731	0			30
							34	4	1895	9							
01	34968	X	26153	-0-	-8815	-0-	390	1	24305	3	Y	1295	1304	0			21
							33	4	1425	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52444	X	44743	-0-	-7701	-0-	608	1	39859	3	Y	3864	3880	0	1	6	69
							26	4	4250	9							
03	58063	X	49897	-0-	-8166	-0-	575	1	44787	3	Y	4098	4097	0	1	3	63
							27	4	4508	9			5	6	1	8	
04	56190	X	48076	-0-	-8114	-0-	483	1	43369	3	Y	3829	3815	0	3	3	65
							12	4	4212	9			8	6	1	8	
05	51460	X	46064	-0-	-5396	-0-	467	1	41733	3	Y	3478	3491	0			52
							38	4	3826	9							
06	48420	X	23215	-0-	-25205	-0-	281	1	20899	3	Y	1817	1839	0			30
							36	4	1999	9							
07	49879	X	39819	-0-	-10060	-0-	434	1	36171	3	Y	2882	2876	0			36
							44	4	3170	9							
08	48492	X	48492	-0-	-0-	-0-	289	1	44806	3	Y	3040	3037	0			39
							53	4	3344	9							
09	44966	X	44966	-0-	-0-	-0-	185	1	41540	3	Y	2917	2912	0			44
							32	4	3209	9							
10	50932	X	50932	-0-	-0-	-0-	353	1	47090	3	Y	3120	3113	0			51
							57	4	3432	9							
11	60825	X	60825	-0-	-0-	-0-	831	1	56481	3	Y	3131	3126	0			56
							69	4	3444	9							
12	43648	X	43143	-0-	-505	-0-	565	1	40251	3	Y	2071	2090	0			37
							49	4	2278	9							
01	43648	X	38721	-0-	-4927	-0-	581	1	35652	3	Y	2216	2217	0			36
							50	4	2438	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59696	X	45792	-0-	-13904	-0-	617	1	40394	3	Y	4323	4304	0	1	6	77
							26	4	4755	9			27	8			
03	66092	X	42396	-0-	-23696	-0-	565	1	36887	3	Y	4469	3636	0	638	6	57
							28	4	4916	9			215	8			
04	63960	X	23372	-0-	-40588	-0-	169	1	20365	3	Y	2575	2116	0	61	3	37
							5	4	2833	9			344	6	74	8	
05	53289	X	47299	-0-	-5990	-0-	473	1	42335	3	Y	4049	4026	0			60
							37	4	4454	9							
06	49290	X	36391	-0-	-12899	-0-	436	1	32489	3	Y	3090	3099	0			51
							67	4	3399	9							
07	50685	X	16183	-0-	-34502	-0-	173	1	14546	3	Y	1310	1345	0			16
							23	4	1441	9							
08	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
09	39140	X	39140	-0-	-0-	-0-	161	1	35154	3	Y	3454	3402	0			52
							26	4	3799	9							
10	52679	X	52679	-0-	-0-	-0-	328	1	47949	3	Y	3953	3940	0			65
							54	4	4348	9							
11	51884	X	51884	-0-	-0-	-0-	691	1	47066	3	Y	3700	3698	0			67
							57	4	4070	9							
12	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	676	1	47893	3	Y	3427	3433	0			61
							57	4	3770	9							
01	49133	X	49133	-0-	-0-	-0-	728	1	44948	3	Y	3086	3097	0			50
							62	4	3395	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 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-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466

08	94302	X	40747	-0-	-53555	-0-	38088	3	104	4	Y	2323	2401	0			267
							2555	9									
09	91200	X	39861	-0-	-51339	-0-	37008	3	321	4	Y	2302	2216	0			353
							2532	9									
10	66464	X	16320	-0-	-50144	-0-	15213	3	30	4	Y	979	1198	0			134
							1077	9									
11	57870	X	6765	-0-	-51105	-0-	6284	3	41	4	Y	400	466	0			68
							440	9									
12	54250	X	24775	-0-	-29475	-0-	23288	3	64	4	Y	1294	1191	0			171
							1423	9									
01	41199	X	28191	-0-	-13008	-0-	27034	3	55	4	Y	1002	1013	0			160
							1102	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200760	X	146331	-0-	-54429	-0-	1877	1	118442	3	Y	23581	23672	0	8	6	421
							73	4	25939	9							
03	222270	X	176793	-0-	-45477	-0-	1997	1	149315	3	Y	23083	23112	0	3	3	353
							90	4	25391	9			31	6	5	8	
04	215100	X	65095	-0-	-150005	-0-	627	1	52886	3	Y	10516	10657	0	7	3	178
							14	4	11568	9			21	6	6	8	
05	222270	X	104434	-0-	-117836	-0-	990	1	84106	3	Y	17507	17426	0			259
							80	4	19258	9							
06	179190	X	121633	-0-	-57557	-0-	1441	1	102692	3	Y	15711	15713	0			257
							218	4	17282	9							
07	176700	X	117201	-0-	-59499	-0-	1181	1	99927	3	Y	14418	14496	0			179
							233	4	15860	9							
08	117025	X	17398	-0-	-99627	-0-	148	1	13961	3	Y	2960	3101	0			38
							33	4	3256	9							
09	113250	X	58612	-0-	-54638	-0-	253	1	47025	3	Y	10225	10110	0			153
							86	4	11248	9							
10	117025	X	66229	-0-	-50796	-0-	427	1	53390	3	Y	11227	11195	0			185
							62	4	12350	9							
11	113250	X	69753	-0-	-43497	-0-	882	1	56805	3	Y	10906	10895	0			196
							69	4	11997	9							
12	117025	X	72709	-0-	-44316	-0-	891	1	60146	3	Y	10479	10490	0			185
							145	4	11527	9							
01	66216	X	51422	-0-	-14794	-0-	664	1	42280	3	Y	7666	7727	0			124
							45	4	8433	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 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
*02	37812	X	37812	-0-	-0-	-0-	381	1	24008	3	Y	12188	12108	0	4	6	217
							16	4	13407	9			45	8			
03	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	570	1	37176	3	Y	15237	14656	0	2	3	228
							27	4	16761	9			230	6	338	8	
04	41325	X	41325	-0-	-0-	-0-	320	1	27392	3	Y	12369	11961	0	178	3	206
							7	4	13606	9			99	6	153	8	
05	80238	X	80238	-0-	-0-	-0-	676	1	59352	3	Y	18334	18268	0			272
							43	4	20167	9							
06	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	374	1	26369	3	Y	10748	10844	0			176
							59	4	11823	9							
07	41272	X	41272	-0-	-0-	-0-	359	1	30113	3	Y	9753	9808	0			121
							72	4	10728	9							
08	28706	X	6082	-0-	-22624	-0-	38	1	3966	3	Y	1882	1979	0			24
							8	4	2070	9							
09	27780	X	24758	-0-	-3022	-0-	95	1	17589	3	Y	6403	6331	0			96
							31	4	7043	9							
10	36579	X	36579	-0-	-0-	-0-	218	1	26426	3	Y	9003	8951	0			148
							32	4	9903	9							
11	46949	X	46949	-0-	-0-	-0-	562	1	36370	3	Y	9066	9051	0			163
							44	4	9973	9							
12	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	1020	1	69273	3	Y	11115	11081	0			197
							162	4	12227	9							
01	33779	X	33779	-0-	-0-	-0-	416	1	26053	3	Y	6613	6703	0			107
							36	4	7274	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84588	X	56070	-0-	-28518	-0-	677	1	43568	3	Y	10725	10743	0	4	6	191
							27	4	11798	9							
03	106268	X	50691	-0-	-55577	-0-	587	1	40489	3	Y	8711	8754	0	1	3	133
							33	4	9582	9			12	6	2	8	
04	102840	X	28503	-0-	-74337	-0-	266	1	22512	3	Y	5198	5228	0	3	3	88
							7	4	5718	9			10	6	2	8	
05	139284	X	139284	-0-	-0-	-0-	1455	1	123731	3	Y	12712	12612	0			188
							115	4	13983	9							
06	113369	X	113369	-0-	-0-	-0-	1441	1	102650	3	Y	8237	8290	0			135
							217	4	9061	9							
07	82249	X	82249	-0-	-0-	-0-	866	1	73332	3	Y	7165	7211	0			89
							169	4	7882	9							
08	139283	X	27305	-0-	-111978	-0-	225	1	23819	3	Y	2918	2970	0			37
							51	4	3210	9							
09	134790	X	50185	-0-	-84605	-0-	231	1	43039	3	Y	6215	6159	0			93
							78	4	6837	9							
10	139283	X	54530	-0-	-84753	-0-	374	1	47053	3	Y	6407	6394	0			106
							55	4	7048	9							
11	113370	X	56351	-0-	-57019	-0-	758	1	48649	3	Y	6258	6251	0			113
							60	4	6884	9							
12	82243	X	54434	-0-	-27809	-0-	697	1	47269	3	Y	5776	5787	0			102
							114	4	6354	9							
01	54529	X	54417	-0-	-112	-0-	823	1	48105	3	Y	4929	4951	0			80
							67	4	5422	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	-0-	-1441	-0-	987	3	2	4	Y	102	115	0			12
							112	9									
09	2460	X	590	-0-	-1870	-0-	562	3	6	4	Y	20	29	0			3
							22	9									
10	2542	X	261	-0-	-2281	-0-	250	3	1	4	Y	9	11	0			1
							10	9									
11	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	23204	3	203	4	Y	1662	1381	0			282
							1828	9									
12	51485	X	51485	-0-	-0-	-0-	47856	3	131	4	Y	3180	3042	0			420
							3498	9									
01	32066	X	32066	-0-	-0-	-0-	30249	3	55	4	Y	1602	1766	0			256
							1762	9									

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

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

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

08	85932	X	42613	-0-	-43319	-0-	38988	3	107	4	Y	3198	3169	0			367
							3518	9									
09	72660	X	13597	-0-	-59063	-0-	12313	3	452	4	Y	756	1007	0			116
							832	9									
10	63028	X	63028	-0-	-0-	-0-	59098	3	69	4	Y	3510	3144	0			482
							3861	9									
11	52170	X	44692	-0-	-7478	-0-	41998	3	486	4	Y	2007	2149	0			340
							2208	9									
12	44392	X	41729	-0-	-2663	-0-	39541	3	113	4	Y	1886	1977	0			249
							2075	9									
01	63023	X	43985	-0-	-19038	-0-	41585	3	86	4	Y	2104	2017	0			336
							2314	9									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

*02	44968	X	36864	-0-	-8104	-0-	501	1	32864	3	Y	3161	3162	0	1	6	56
							22	4	3477	9							
03	49786	X	41258	-0-	-8528	-0-	476	1	37008	3	Y	3410	3408	0	5	6	52
							23	4	3751	9			1	8			
04	47190	X	39255	-0-	-7935	-0-	394	1	35422	3	Y	3117	3107	0	2	3	53
							10	4	3429	9			6	6	1	8	
05	46221	X	39519	-0-	-6702	-0-	401	1	35790	3	Y	2995	3004	0			44
							33	4	3295	9							
06	39900	X	36240	-0-	-3660	-0-	441	1	32648	3	Y	2801	2799	0			46
							70	4	3081	9							
07	41230	X	40334	-0-	-896	-0-	412	1	36893	3	Y	2715	2727	0			34
							42	4	2987	9							
08	40424	X	37475	-0-	-2949	-0-	227	1	34600	3	Y	2371	2375	0			30
							40	4	2608	9							
09	39120	X	36655	-0-	-2465	-0-	151	1	33880	3	Y	2362	2357	0			35
							26	4	2598	9							
10	40331	X	36559	-0-	-3772	-0-	235	1	33789	3	Y	2269	2267	0			37
							39	4	2496	9							
11	39030	X	36420	-0-	-2610	-0-	491	1	33544	3	Y	2131	2130	0			38
							41	4	2344	9							
12	40331	X	36621	-0-	-3710	-0-	475	1	33744	3	Y	2147	2147	0			38
							40	4	2362	9							
01	37882	X	36738	-0-	-1144	-0-	528	1	32944	3	Y	2928	2919	0			47
							45	4	3221	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

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
*02	73192	X	27942	-0-		-45250	-0-	356	1	23287	3	Y	3896	3676	0	121	6	67
								13	4	4286	9			118	8			
03	77934	X	26748	-0-		-51186	-0-	294	1	23585	3	Y	2598	2375	0	123	6	37
								11	4	2858	9			130	8			
04	75360	X	42243	-0-		-33117	-0-	408	1	37292	3	Y	4121	4014	0	3	3	69
								10	4	4533	9			8	6	64	8	
05	60605	X	49447	-0-		-11158	-0-	500	1	44589	3	Y	3925	3936	0			58
								40	4	4318	9							
06	47310	X	42063	-0-		-5247	-0-	507	1	37632	3	Y	3494	3495	0			57
								81	4	3843	9							
07	47980	X	47980	-0-		-0-	-0-	484	1	43343	3	Y	3731	3742	0			46
								49	4	4104	9							
08	49445	X	47745	-0-		-1700	-0-	287	1	44190	3	Y	2924	2932	0			38
								52	4	3216	9							
09	47850	X	46350	-0-		-1500	-0-	193	1	43026	3	Y	2816	2812	0			42
								33	4	3098	9							
10	49445	X	40890	-0-		-8555	-0-	225	1	37908	3	Y	2470	2471	0			41
								40	4	2717	9							
11	46440	X	15375	-0-		-31065	-0-	197	1	14251	3	Y	829	855	0			15
								15	4	912	9							
12	47988	X	12643	-0-		-35345	-0-	165	1	11818	3	Y	588	593	0			10
								13	4	647	9							
01	47895	X	27162	-0-		-20733	-0-	401	1	24796	3	Y	1755	1737	0			28
								34	4	1931	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 16170

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
*02	57428	X	40698	-0-		-16730	-0-	540	1	35555	3	Y	4164	3721	0	241	6	68
								23	4	4580	9			200	8			
03	63581	X	39787	-0-		-23794	-0-	506	1	35521	3	Y	3395	3124	0	144	6	49
								25	4	3735	9			146	8			
04	55920	X	29714	-0-		-26206	-0-	282	1	26444	3	Y	2710	2585	0	2	3	45
								7	4	2981	9			55	6	72	8	
05	57784	X	37117	-0-		-20667	-0-	370	1	33039	3	Y	3344	3339	0			50
								30	4	3678	9							
06	43440	X	29009	-0-		-14431	-0-	350	1	26152	3	Y	2230	2243	0			37
								54	4	2453	9							
07	44888	X	26723	-0-		-18165	-0-	275	1	24499	3	Y	1746	1761	0			22
								28	4	1921	9							
08	35216	X	24410	-0-		-10806	-0-	145	1	22139	3	Y	1906	1904	0			24
								29	4	2097	9							
09	46686	X	46686	-0-		-0-	-0-	192	1	42768	3	Y	3357	3331	0			50
								33	4	3693	9							
10	58376	X	58376	-0-		-0-	-0-	394	1	55072	3	Y	2586	2593	0			43
								65	4	2845	9							
11	61929	X	61929	-0-		-0-	-0-	866	1	58825	3	Y	1969	1977	0			35
								72	4	2166	9							
12	43284	X	43284	-0-		-0-	-0-	539	1	38286	3	Y	4011	3975	0			71
								47	4	4412	9							
01	68954	X	68954	-0-		-0-	-0-	888	1	57130	3	Y	9872	9784	0			159
								77	4	10859	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42560	X	42108	-0-	-452	-0-	577	1	37785	3	Y	3382	3365	0	1	6	60
							26	4	3720	9							
03	54726	X	54726	-0-	-0-	-0-	651	1	50039	3	Y	3641	3639	0	5	6	56
							31	4	4005	9			1	8			
04	48105	X	48105	-0-	-0-	-0-	488	1	44079	3	Y	3205	3198	0	2	3	54
							12	4	3526	9			6	6	1	8	
05	46624	X	44992	-0-	-1632	-0-	463	1	41536	3	Y	2687	2701	0			40
							37	4	2956	9							
06	45600	X	38403	-0-	-7197	-0-	472	1	34973	3	Y	2622	2619	0			43
							74	4	2884	9							
07	47120	X	38597	-0-	-8523	-0-	401	1	35603	3	Y	2320	2334	0			29
							41	4	2552	9							
08	50778	X	33727	-0-	-17051	-0-	202	1	31079	3	Y	2190	2191	0			28
							37	4	2409	9							
09	48090	X	31222	-0-	-16868	-0-	128	1	28776	3	Y	2087	2084	0			31
							22	4	2296	9							
10	44981	X	33667	-0-	-11314	-0-	217	1	30975	3	Y	2217	2211	0			37
							36	4	2439	9							
11	38400	X	28084	-0-	-10316	-0-	374	1	25905	3	Y	1614	1622	0			29
							30	4	1775	9							
12	42879	X	42879	-0-	-0-	-0-	556	1	39538	3	Y	2489	2474	0			44
							47	4	2738	9							
01	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	619	1	38062	3	Y	2353	2359	0			38
							53	4	2588	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

08	123349	X	68260	-0-	-55089	-0-	61823	3	165	4	Y	5702	5610	0			654
							6272	9									
09	105450	X	64631	-0-	-40819	-0-	58486	3	458	4	Y	5170	5032	0			792
							5687	9									
10	83855	X	61906	-0-	-21949	-0-	56634	3	63	4	Y	4735	4877	0			650
							5209	9									
11	74910	X	58032	-0-	-16878	-0-	52199	3	750	4	Y	4621	4488	0			783
							5083	9									
12	68262	X	53910	-0-	-14352	-0-	48952	3	140	4	Y	4380	4585	0			578
							4818	9									
01	68262	X	55625	-0-	-12637	-0-	51079	3	106	4	Y	4036	3969	0			645
							4440	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 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
*02	80472	X	58338	-0-	-22134	-0-	779	1	51107	3	Y	5835	5860	0	2	6	104
							33	4	6419	9							
03	87234	X	58106	-0-	-29128	-0-	667	1	51426	3	Y	5438	5450	0	1	3	83
							31	4	5982	9			7	6	1	8	
04	78990	X	41847	-0-	-37143	-0-	353	1	37264	3	Y	3838	3844	0	3	3	65
							8	4	4222	9			8	6	1	8	
05	71331	X	56256	-0-	-15075	-0-	556	1	50006	3	Y	5138	5127	0			76
							42	4	5652	9							
06	69030	X	50729	-0-	-18301	-0-	599	1	44990	3	Y	4591	4592	0			75
							90	4	5050	9							
07	64573	X	33592	-0-	-30981	-0-	318	1	30076	3	Y	2878	2917	0			36
							32	4	3166	9							
08	58094	X	55443	-0-	-2651	-0-	326	1	50063	3	Y	4541	4519	0			58
							59	4	4995	9							
09	54450	X	36962	-0-	-17488	-0-	151	1	33828	3	Y	2688	2706	0			40
							26	4	2957	9							
10	56265	X	35555	-0-	-20710	-0-	220	1	32156	3	Y	2857	2850	0			47
							36	4	3143	9							
11	53640	X	33869	-0-	-19771	-0-	442	1	30055	3	Y	3032	3024	0			55
							37	4	3335	9							
12	55428	X	34732	-0-	-20696	-0-	435	1	30853	3	Y	3097	3097	0			55
							37	4	3407	9							
01	55428	X	2902	-0-	-52526	-0-	30	1	2546	3	Y	294	344	0			5
							3	4	323	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47717	X	47717	-0-	-0-	-0-	627	1	41035	3	Y	5481	5485	0	2	6	98
							26	4	6029	9							
03	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	579	1	44688	3	Y	5641	5643	0	1	3	86
							28	4	6205	9			8	6	1	8	
04	44475	X	44475	-0-	-0-	-0-	419	1	38656	3	Y	4899	4888	0	3	3	83
							11	4	5389	9			10	6	1	8	
05	49631	X	45479	-0-	-4152	-0-	444	1	39612	3	Y	4897	4907	0			73
							36	4	5387	9							
06	48030	X	40619	-0-	-7411	-0-	479	1	35536	3	Y	4116	4122	0			67
							76	4	4528	9							
07	49631	X	43459	-0-	-6172	-0-	432	1	38623	3	Y	3964	3982	0			49
							44	4	4360	9							
08	45322	X	40170	-0-	-5152	-0-	227	1	35816	3	Y	3714	3715	0			48
							42	4	4085	9							
09	43860	X	38481	-0-	-5379	-0-	153	1	34361	3	Y	3583	3577	0			54
							26	4	3941	9							
10	45322	X	32182	-0-	-13140	-0-	179	1	28788	3	Y	2895	2901	0			48
							30	4	3185	9							
11	42060	X	26931	-0-	-15129	-0-	332	1	23777	3	Y	2543	2545	0			46
							25	4	2797	9							
12	43462	X	40413	-0-	-3049	-0-	507	1	36040	3	Y	3475	3460	0			61
							43	4	3823	9							
01	40176	X	39167	-0-	-1009	-0-	563	1	34616	3	Y	3582	3585	0			58
							48	4	3940	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139160	X	96376	-0-	-42784	-0-	1291	1	84624	3	Y	9460	9312	0	3	6	169
							55	4	10406	9							
03	137051	X	93848	-0-	-43203	-0-	1074	1	83467	3	Y	8414	8440	0	1	3	129
							52	4	9255	9			11	6	2	8	
04	127020	X	84508	-0-	-42512	-0-	847	1	75942	3	Y	6998	6987	0	5	3	119
							21	4	7698	9			14	6	2	8	
05	113553	X	73803	-0-	-39750	-0-	741	1	65996	3	Y	6368	6393	0			94
							61	4	7005	9							
06	103290	X	73379	-0-	-29911	-0-	884	1	65576	3	Y	6164	6157	0			101
							139	4	6780	9							
07	106733	X	79496	-0-	-27237	-0-	811	1	72141	3	Y	5874	5902	0			73
							83	4	6461	9							
08	89869	X	73038	-0-	-16831	-0-	436	1	66601	3	Y	5384	5388	0			69
							79	4	5922	9							
09	84480	X	61683	-0-	-22797	-0-	247	1	56297	3	Y	4633	4633	0			69
							43	4	5096	9							
10	79484	X	46972	-0-	-32512	-0-	361	1	42811	3	Y	3400	3413	0			56
							60	4	3740	9							
11	76920	X	70450	-0-	-6470	-0-	933	1	63521	3	Y	5380	5339	0			97
							78	4	5918	9							
12	79484	X	72651	-0-	-6833	-0-	932	1	66011	3	Y	5117	5123	0			91
							79	4	5629	9							
01	73036	X	71838	-0-	-1198	-0-	1066	1	65451	3	Y	4754	4768	0			77
							92	4	5229	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217728	X	138830	-0-	-78898	-0-	1824	1	119271	3	Y	16053	16108	0	5	6	286
							77	4	17658	9							
03	232283	X	146114	-0-	-86169	-0-	1638	1	126386	3	Y	16374	16383	0	2	3	250
							79	4	18011	9			22	6	3	8	
04	205980	X	132368	-0-	-73612	-0-	1276	1	114992	3	Y	14607	14566	0	10	3	248
							32	4	16068	9			29	6	4	8	
05	188883	X	92253	-0-	-96630	-0-	886	1	79850	3	Y	10393	10487	0			154
							85	4	11432	9							
06	155400	X	112078	-0-	-43322	-0-	1294	1	96531	3	Y	12772	12717	0			209
							204	4	14049	9							
07	153667	X	100966	-0-	-52701	-0-	1058	1	87969	3	Y	10755	10830	0			134
							108	4	11831	9							
08	123287	X	97263	-0-	-26024	-0-	471	1	84822	3	Y	10791	10786	0			139
							100	4	11870	9							
09	119310	X	119069	-0-	-241	-0-	471	1	105425	3	Y	11902	11863	0			178
							81	4	13092	9							
10	119214	X	119214	-0-	-0-	-0-	738	1	105962	3	Y	11265	11257	0			186
							122	4	12392	9							
11	114237	X	114237	-0-	-0-	-0-	1489	1	101247	3	Y	10343	10343	0			186
							124	4	11377	9							
12	123039	X	112397	-0-	-10642	-0-	1410	1	99924	3	Y	9948	9958	0			176
							120	4	10943	9							
01	123039	X	105524	-0-	-17515	-0-	1522	1	93618	3	Y	9321	9347	0			150
							131	4	10253	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50960	X	30871	-0-	-20089	-0-	408	1	26588	3	Y	3507	3551	0	1	6	63
							17	4	3858	9							
03	56420	X	48670	-0-	-7750	-0-	488	1	42590	3	Y	5065	5042	0	1	3	77
							20	4	5572	9			7	6	1	8	
04	64115	X	64115	-0-	-0-	-0-	615	1	56985	3	Y	5909	5869	0	4	3	100
							15	4	6500	9			12	6	1	8	
05	64674	X	64674	-0-	-0-	-0-	647	1	57754	3	Y	5656	5672	0			84
							51	4	6222	9							
06	57341	X	57341	-0-	-0-	-0-	686	1	50841	3	Y	5186	5185	0			85
							109	4	5705	9							
07	61208	X	61208	-0-	-0-	-0-	619	1	55161	3	Y	4876	4900	0			61
							64	4	5364	9							
08	66216	X	56794	-0-	-9422	-0-	334	1	51557	3	Y	4403	4407	0			57
							60	4	4843	9							
09	64080	X	53046	-0-	-11034	-0-	215	1	48173	3	Y	4201	4195	0			63
							37	4	4621	9							
10	64666	X	52785	-0-	-11881	-0-	332	1	47845	3	Y	4139	4134	0			68
							55	4	4553	9							
11	59220	X	50593	-0-	-8627	-0-	671	1	45698	3	Y	3789	3789	0			68
							56	4	4168	9							
12	61194	X	50873	-0-	-10321	-0-	650	1	46046	3	Y	3747	3749	0			66
							55	4	4122	9							
01	56792	X	15743	-0-	-41049	-0-	173	1	14256	3	Y	1182	1229	0			19
							14	4	1300	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 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
*02	71764	X	58268	-0-	-13496	-0-	774	1	50616	3	Y	6223	6240	0	2	6	111
							33	4	6845	9							
03	79453	X	63042	-0-	-16411	-0-	706	1	54955	3	Y	6680	6678	0	1	3	102
							33	4	7348	9			9	6	1	8	
04	76890	X	59838	-0-	-17052	-0-	579	1	52379	3	Y	6242	6220	0	4	3	106
							14	4	6866	9			12	6	2	8	
05	79453	X	55892	-0-	-23561	-0-	550	1	49330	3	Y	5426	5452	0			80
							43	4	5969	9							
06	67980	X	44540	-0-	-23440	-0-	532	1	38936	3	Y	4529	4535	0			74
							90	4	4982	9							
07	64511	X	51678	-0-	-12833	-0-	502	1	45824	3	Y	4817	4831	0			60
							53	4	5299	9							
08	56823	X	47202	-0-	-9621	-0-	250	1	42134	3	Y	4337	4341	0			56
							47	4	4771	9							
09	54990	X	45371	-0-	-9619	-0-	178	1	40318	3	Y	4404	4394	0			66
							31	4	4844	9							
10	55893	X	51045	-0-	-4848	-0-	316	1	45771	3	Y	4460	4452	0			74
							52	4	4906	9							
11	50010	X	47222	-0-	-2788	-0-	622	1	42068	3	Y	4073	4074	0			73
							52	4	4480	9							
12	51677	X	51475	-0-	-202	-0-	649	1	46032	3	Y	4308	4305	0			76
							55	4	4739	9							
01	51057	X	41742	-0-	-9315	-0-	597	1	37583	3	Y	3195	3219	0			52
							47	4	3515	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59780	X	47369	-0-	-12411	-0-	621	1	40609	3	Y	5557	5579	0	2	6	99
							26	4	6113	9							
03	70401	X	50031	-0-	-20370	-0-	560	1	42854	3	Y	5992	5989	0	1	3	92
							26	4	6591	9			8	6	1	8	
04	68130	X	45363	-0-	-22767	-0-	408	1	37980	3	Y	6332	6298	0	4	3	107
							10	4	6965	9			13	6	2	8	
05	70401	X	41413	-0-	-28988	-0-	393	1	35746	3	Y	4770	4806	0			71
							27	4	5247	9							
06	58770	X	40019	-0-	-18751	-0-	458	1	34120	3	Y	4881	4872	0			80
							72	4	5369	9							
07	52421	X	42909	-0-	-9512	-0-	418	1	37320	3	Y	4662	4684	0			58
							43	4	5128	9							
08	43431	X	38293	-0-	-5138	-0-	215	1	33259	3	Y	4345	4347	0			56
							39	4	4780	9							
09	53846	X	53846	-0-	-0-	-0-	212	1	47606	3	Y	5446	5421	0			81
							37	4	5991	9							
10	42904	X	27818	-0-	-15086	-0-	110	1	24664	3	Y	2749	2785	0			45
							20	4	3024	9							
11	42320	X	42320	-0-	-0-	-0-	534	1	37198	3	Y	4131	4102	0			74
							44	4	4544	9							
12	58837	X	58837	-0-	-0-	-0-	740	1	52411	3	Y	5112	5096	0			90
							63	4	5623	9							
01	43431	X	12109	-0-	-31322	-0-	119	1	10823	3	Y	1052	1125	0			17
							10	4	1157	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102956	X	94292	-0-	-8664	-0-	1285	1	83976	3	Y	8160	8124	0	3	6	146
							55	4	8976	9			87	8			
03	113987	X	97456	-0-	-16531	-0-	1129	1	87157	3	Y	8287	8212	0	1	3	127
							54	4	9116	9			21	6	72	8	
04	110310	X	88110	-0-	-22200	-0-	881	1	79235	3	Y	7247	7196	0	5	3	123
							22	4	7972	9			14	6	36	8	
05	113987	X	78820	-0-	-35167	-0-	793	1	70956	3	Y	6370	6399	0			94
							64	4	7007	9							
06	110310	X	74411	-0-	-35899	-0-	900	1	66462	3	Y	6278	6269	0			103
							143	4	6906	9							
07	104377	X	81384	-0-	-22993	-0-	828	1	73857	3	Y	6013	6041	0			75
							85	4	6614	9							
08	78719	X	78719	-0-	-0-	-0-	466	1	71804	3	Y	5786	5787	0			74
							84	4	6365	9							
09	74820	X	68041	-0-	-6779	-0-	277	1	62424	3	Y	4811	4813	0			72
							48	4	5292	9							
10	77314	X	67037	-0-	-10277	-0-	420	1	61584	3	Y	4512	4510	0			74
							70	4	4963	9							
11	74820	X	62621	-0-	-12199	-0-	840	1	57170	3	Y	4128	4128	0			74
							70	4	4541	9							
12	77314	X	62963	-0-	-14351	-0-	813	1	57636	3	Y	4041	4044	0			71
							69	4	4445	9							
01	77314	X	58450	-0-	-18864	-0-	867	1	53642	3	Y	3517	3531	0			57
							72	4	3869	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	76601	X	38646	-0-	-37955	-0-	34714	3	87	4	Y	3495	3436	0			351
							3845	9									
09	64500	X	39283	-0-	-25217	-0-	34948	3	76	4	Y	3872	3872	0			351
							4259	9									
10	49600	X	39634	-0-	-9966	-0-	35537	3	89	4	Y	3644	3615	0			380
							4008	9									
11	44130	X	36389	-0-	-7741	-0-	32776	3	75	4	Y	3216	3234	0			362
							3538	9									
12	41912	X	36419	-0-	-5493	-0-	32784	3	85	4	Y	3227	3198	0			391
							3550	9									
01	40579	X	35917	-0-	-4662	-0-	32552	3	86	4	Y	2981	2987	0			385
							3279	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		74820	-0-	74820	77553	971	1	63766	3	Y	9125	8967	0	3	6	163
							45	4	10038	9							
03	180768	X	103215	-0-	-77553	-0-	1170	1	90494	3	Y	10452	10438	0	1	3	160
							54	4	11497	9			14	6	2	8	
04	92340	X	66818	-0-	-25522	-0-	661	1	58789	3	Y	6684	6711	0	4	3	113
							16	4	7352	9			13	6	3	8	
05	95418	X	80906	-0-	-14512	-0-	826	1	72096	3	Y	7193	7199	0			107
							72	4	7912	9							
06	92340	X	74371	-0-	-17969	-0-	897	1	66885	3	Y	5862	5873	0			96
							141	4	6448	9							
07	95418	X	29102	-0-	-66316	-0-	292	1	24734	3	Y	3677	3727	0			46
							31	4	4045	9							
08	95418	X	42950	-0-	-52468	-0-	223	1	36278	3	Y	5826	5797	0			75
							40	4	6409	9							
09	78300	X	36139	-0-	-42161	-0-	140	1	31137	3	Y	4398	4407	0			66
							24	4	4838	9							
10	80910	X	31318	-0-	-49592	-0-	179	1	27121	3	Y	3626	3632	0			60
							29	4	3989	9							
11	74370	X	24166	-0-	-50204	-0-	305	1	20529	3	Y	3006	3012	0			54
							25	4	3307	9							
12	42935	X	25935	-0-	-17000	-0-	312	1	22226	3	Y	3065	3065	0			54
							25	4	3372	9							
01	42935	X	5442	-0-	-37493	-0-	50	1	4661	3	Y	661	704	0			11
							4	4	727	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		35529	-0-	35529	39160	454	1	29506	3	Y	5044	2906	0	100	3	53
							21	4	5548	9			1986	6			
03	89743	X	50583	-0-	-39160	-0-	560	1	43507	3	Y	5899	4850	0	1	3	75
							27	4	6489	9			957	6	69	8	
04	68790	X	31019	-0-	-37771	-0-	284	1	27307	3	Y	3110	3039	0	2	3	52
							7	4	3421	9			46	6	46	8	
05	71083	X	3916	-0-	-67167	-0-	43	1	3384	3	Y	441	486	0			7
							4	4	485	9							
06	47910	X	25149	-0-	-22761	-0-	307	1	22504	3	Y	2089	2062	0			34
							40	4	2298	9							
07	49507	X	26414	-0-	-23093	-0-	239	1	22391	3	Y	3417	3409	0			42
							25	4	3759	9							
08	50592	X	26118	-0-	-24474	-0-	144	1	22025	3	Y	3567	3563	0			46
							25	4	3924	9							
09	30960	X	22883	-0-	-8077	-0-	90	1	19441	3	Y	3034	3035	0			45
							15	4	3337	9							
10	26412	X	20123	-0-	-6289	-0-	120	1	17190	3	Y	2540	2543	0			42
							19	4	2794	9							
11	25560	X	9952	-0-	-15608	-0-	128	1	8421	3	Y	1265	1284	0			23
							11	4	1392	9							
12	26412	X	3691	-0-	-22721	-0-	43	1	3104	3	Y	491	505	0			9
							4	4	540	9							
01	26133	X	1603	-0-	-24530	-0-	11	1	1192	3	Y	363	366	0			6
							1	4	399	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

08	95790	X	63327	-0-	-32463	-0-	57477	3	144	4	Y	5187	5137	0			521
							5706	9									
09	92700	X	56667	-0-	-36033	-0-	51329	3	111	4	Y	4752	4843	0			430
							5227	9									
10	95790	X	54627	-0-	-41163	-0-	49697	3	124	4	Y	4369	4344	0			455
							4806	9									
11	70890	X	49781	-0-	-21109	-0-	45440	3	104	4	Y	3852	3874	0			433
							4237	9									
12	73253	X	37119	-0-	-36134	-0-	33141	3	87	4	Y	3537	3542	0			428
							3891	9									
01	63333	X	39786	-0-	-23547	-0-	36029	3	95	4	Y	3329	3327	0			430
							3662	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	94544	-0-	94544	94749	1265	1	82709	3	Y	9558	9384	0	3	6	171
							56	4	10514	9							
03	0	W	155031	-0-	155031	249780	1786	1	137538	3	Y	14200	14131	0	2	3	217
							87	4	15620	9			19	6	2	8	
04	373290	X	123510	-0-	-249780	-0-	1229	1	110700	3	Y	10500	10507	0	7	3	178
							31	4	11550	9			21	6	4	8	
05	119939	X	109274	-0-	-10665	-0-	1111	1	99043	3	Y	8211	8267	0			122
							88	4	9032	9							
06	116070	X	98311	-0-	-17759	-0-	1197	1	89466	3	Y	6783	6794	0			111
							187	4	7461	9							
07	119939	X	46560	-0-	-73379	-0-	452	1	40211	3	Y	5317	5362	0			66
							48	4	5849	9							
08	119939	X	42087	-0-	-77852	-0-	240	1	36695	3	Y	4644	4650	0			60
							44	4	5108	9							
09	116070	X	39908	-0-	-76162	-0-	155	1	34883	3	Y	4404	4398	0			66
							26	4	4844	9							
10	109275	X	34486	-0-	-74789	-0-	209	1	30019	3	Y	3841	3844	0			63
							33	4	4225	9							
11	98310	X	29722	-0-	-68588	-0-	387	1	25637	3	Y	3334	3337	0			60
							31	4	3667	9							
12	46562	X	34038	-0-	-12524	-0-	416	1	29540	3	Y	3679	3674	0			65
							35	4	4047	9							
01	42098	X	24747	-0-	-17351	-0-	319	1	21360	3	Y	2765	2785	0			45
							26	4	3042	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9200 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		77802	-0-	77802	85351	1030	1	67236	3	Y	8628	7781	0	728	6	141
							45	4	9491	9							
03	214993	X	129642	-0-	-85351	-0-	1473	1	116252	3	Y	10774	10378	0	9	3	160
							66	4	11851	9			324	6	44	8	
04	119190	X	117942	-0-	-1248	-0-	1157	1	104402	3	Y	11231	9701	0	6	3	166
							29	4	12354	9			1489	6	29	8	
05	123163	X	114360	-0-	-8803	-0-	1172	1	104599	3	Y	7721	7773	0			114
							96	4	8493	9							
06	119190	X	95877	-0-	-23313	-0-	1183	1	87754	3	Y	6140	6153	0			101
							186	4	6754	9							
07	123163	X	51130	-0-	-72033	-0-	518	1	44830	3	Y	5207	5243	0			65
							54	4	5728	9							
08	123163	X	50759	-0-	-72404	-0-	285	1	44585	3	Y	5306	5303	0			68
							52	4	5837	9							
09	119190	X	44482	-0-	-74708	-0-	176	1	39201	3	Y	4614	4613	0			69
							30	4	5075	9							
10	114359	X	33292	-0-	-81067	-0-	213	1	29449	3	Y	3270	3285	0			54
							33	4	3597	9							
11	95880	X	43668	-0-	-52212	-0-	566	1	38487	3	Y	4153	4132	0			75
							47	4	4568	9							
12	51119	X	42208	-0-	-8911	-0-	528	1	37479	3	Y	3779	3787	0			67
							44	4	4157	9							
01	50747	X	32572	-0-	-18175	-0-	438	1	28778	3	Y	3018	3036	0			49
							36	4	3320	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5437	-0-	5437	5437	113	1	4258	3	N	964	884	0	63	1	17
							6	4	1060	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

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

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 8892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		70848	-0-	70848	70848	1620	1	57778	3	N	10321	9763	0	382	1	176
							97	4	11353	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

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

HUDSON 0-66X67 WELL #: B202H RRCID -> 300166 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21669	-0-	21669	21669	483	1	18081	3	N	2790	2533	0	207	1	50
							36	4	3069	9							

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10115 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30257	X	30257	-0-	-0-	-0-	24228	2	6029	9	Y	5481	5486	0			102
09	34050	X	28372	-0-	-5678	-0-	23069	2	5303	9	Y	4821	4821	0			102
10	38130	X	26168	-0-	-11962	-0-	21151	2	5017	9	Y	4561	4564	0			99
11	34050	X	23953	-0-	-10097	-0-	19334	2	4619	9	Y	4199	4203	0			95
12	34813	X	24033	-0-	-10780	-0-	19409	2	4624	9	Y	4204	4202	0			97
01	30256	X	21616	-0-	-8640	-0-	17374	2	4242	9	Y	3856	3856	0			97

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	10896	2	1057	9	Y	961	978	0			64
09	18840	X	11974	-0-	-6866	-0-	11038	2	936	9	Y	851	841	0			74
10	24738	X	7079	-0-	-17659	-0-	6646	2	433	9	Y	394	429	0			39
11	18840	X	8054	-0-	-10786	-0-	7462	2	592	9	Y	538	512	0			65
12	14353	X	3980	-0-	-10373	-0-	3724	2	256	9	Y	233	273	0			25
01	12369	X	486	-0-	-11883	-0-	469	2	17	9	Y	15	38	0			2

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1908	2	793	9	Y	721	673	0			48
09	870	X	321	-0-	-549	-0-	321	2			Y	-0-	48	0			-0-
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-	4	0			-0-
09	3060	X	1537	-0-	-1523	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
10	3162	X	1391	-0-	-1771	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2341	-0-	-719	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	861	-0-	-1650	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	149	-0-	-2362	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24335	X	11334	-0-	-13001	-0-	10183	2	1151	9	Y	1046	1026	0			70
09	23550	X	11363	-0-	-12187	-0-	10419	2	944	9	Y	858	853	0			75
10	18073	X	10221	-0-	-7852	-0-	9395	2	826	9	Y	751	751	0			75
11	14520	X	8574	-0-	-5946	-0-	7831	2	743	9	Y	675	668	0			82
12	11749	X	9367	-0-	-2382	-0-	8558	2	809	9	Y	735	738	0			79
01	11749	X	8428	-0-	-3321	-0-	7668	2	760	9	Y	691	671	0			99

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

08	18817	X	10948	-0-	-7869	-0-	9732	2	1216	9	Y	1105	1123	0			74
09	18210	X	9774	-0-	-8436	-0-	8744	2	1030	9	Y	936	928	0			82
10	17887	X	8055	-0-	-9832	-0-	7157	2	898	9	Y	816	817	0			81
11	13980	X	82	-0-	-13898	-0-	54	2	28	9	Y	25	103	0			3
12	12369	X	2369	-0-	-10000	-0-	2154	2	215	9	Y	195	177	0			21
01	10943	X	5477	-0-	-5466	-0-	4705	2	772	9	Y	702	622	0			101

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 16367

08	15159	X	10525	-0-	-4634	-0-	8108	2	2417	9	Y	2197	2203	0			41
09	14670	X	843	-0-	-13827	-0-	565	2	278	9	Y	253	289	0			5
10	15159	X	5606	-0-	-9553	-0-	3609	2	1997	9	Y	1815	1781	0			39
11	14670	X	8635	-0-	-6035	-0-	6426	2	2209	9	Y	2008	2002	0			45
12	15159	X	7252	-0-	-7907	-0-	5340	2	1912	9	Y	1738	1743	0			40
01	10540	X	4531	-0-	-6009	-0-	2899	2	1632	9	Y	1484	1487	0			37

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 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-

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 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-

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 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-

CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

CONSTRICTOR 53-35 B WELL #: B301HC RRCID -> 299700 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF. N/A

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

CONSTRICTOR 53-35 D WELL #: B201HS RRCID -> 299852 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 10266 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-

CONSTRICTOR 53-35 X WELL #: B103HS RRCID -> 300153 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9604 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-

CONSTRICTOR 53-35 J WELL #: B303HC RRCID -> 300290 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11003 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-

CONSTRICTOR 53-35 G WELL #: B102HS RRCID -> 300315 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 9558 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-

CONSTRICTOR 53-35 I WELL #: B103HC RRCID -> 300317 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9844 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-

CONSTRICTOR 53-35 H WELL #: B202HS RRCID -> 300322 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10161 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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 K WELL #: B203HS RRCID -> 300328 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B203HS RRCID -> 300694 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B103HS RRCID -> 300733 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 X WELL #: B102HS RRCID -> 300853 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

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

VIPER 53-47 Y WELL #: B103HS RRCID -> 300957 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HS RRCID -> 300997 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9299 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 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	7502	X	4768	-0-	-2734	-0-	3751	3	81	4	Y	851	838	0	6	8	13
							936	9									
09	7260	X	4913	-0-	-2347	-0-	3697	3	13	4	Y	1094	1080	0	14	8	13
							1203	9									
*10	7006	X	4427	-0-	-2579	-0-	3672	3	755	9	Y	686	687	0	2	8	10
11	5100	X	3943	-0-	-1157	-0-	3430	3	7	4	Y	460	462	0	3	8	5
							506	9									
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	4229	3	900	9	Y	818	810	0	4	8	9
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	4729	3	141	4	Y	1062	1055	0			16
							1168	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60766	X	60766	-0-	-0-	-0-	192	1	58367	2	Y	1810	1808	0			74
							216	4	1991	9							
09	51268	X	51268	-0-	-0-	-0-	97	1	49270	2	Y	1728	1703	0			99
							1901	9									
10	53940	X	4397	-0-	-49543	-0-	6	1	4251	2	Y	127	169	0			57
							140	9									
11	52200	X	6	-0-	-52194	-0-	5	2	1	9	Y	1					58
*12	53940	X	4958	-0-	-48982	-0-	4875	2	83	9	Y	75	129	0			4
01	53940	X	50	-0-	-53890	-0-	28	2	22	9	Y	20	20	0			4

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68585	X	68585	-0-	-0-	-0-	511	1	64311	2	Y	3421	3462	0			233
							3763	9									
09	66180	X	64975	-0-	-1205	-0-	405	1	61059	2	Y	3192	3133	0			292
							3511	9									
*10	68386	X	4531	-0-	-63855	-0-	32	1	4259	2	Y	218	293	0			217
							240	9									
11	66180	X	26642	-0-	-39538	-0-	37	1	23934	2	Y	2407	2254	0			370
							23	4	2648	9							
12	68386	X	61365	-0-	-7021	-0-	1	1	56850	2	Y	4104	3989	0			485
							4514	9									
01	68386	X	57826	-0-	-10560	-0-	10	1	53527	2	Y	3899	3591	0			793
							4289	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-	191	1	58266	2	Y	2788	2777	0			119
							215	4	3067	9							
09	60502	X	60502	-0-	-0-	-0-	112	1	57219	2	Y	2883	2832	0			170
							3171	9									
10	57443	X	4719	-0-	-52724	-0-	7	1	4491	2	Y	201	277	0			94
							221	9									
11	55590	X	317	-0-	-55273	-0-	310	2	6	4	Y	1					95
							1	9									
*12	74022	X	74022	-0-	-0-	-0-	69461	2	4561	9	Y	4146	4080	0			161
01	57443	X	45869	-0-	-11574	-0-	3	1	43799	2	Y	1692	1593	0			260
							206	4	1861	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 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	77350	X	77350	-0-	-0-	-0-	633	1	73405	2	Y	3011	3026	0			117
							3312	9									
09	74602	X	74602	-0-	-0-	-0-	547	1	70534	2	Y	3201	3047	0			271
							3521	9									
10	70370	X	5772	-0-	-64598	-0-	50	1	5441	2	Y	255	262	0			264
							281	9									
11	68100	X	31190	-0-	-36910	-0-	29349	2	25	4	Y	1651	1552	0			363
							1816	9									
12	75930	X	75930	-0-	-0-	-0-	94	1	71732	2	Y	3731	3941	0			153
							4104	9									
01	70370	X	35529	-0-	-34841	-0-	139	1	33761	2	Y	1481	1334	0			300
							1629	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	77779	X	75830	-0-	-1949	-0-	614	1	71156	2	Y	3691	3713	0			144
							4060	9									
09	75270	X	71503	-0-	-3767	-0-	523	1	67446	2	Y	3213	3083	0			274
							3534	9									
10	77779	X	5308	-0-	-72471	-0-	46	1	5052	2	Y	191	263	0			202
							210	9									
11	75270	X	36304	-0-	-38966	-0-	35027	2	30	4	Y	1134	1082	0			254
							1247	9									
*12	83808	X	83808	-0-	-0-	-0-	102	1	77806	2	Y	5364	5399	0			219
							5900	9									
01	75826	X	13701	-0-	-62125	-0-	52	1	12707	2	Y	856	896	0			179
							942	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	84909	X	63331	-0-	-21578	-0-	859	1	60308	2	Y	1967	1986	0			93
							2164	9									
09	82170	X	57501	-0-	-24669	-0-	852	1	54813	2	Y	1669	1670	0			92
							1836	9									
10	74524	X	63433	-0-	-11091	-0-	391	1	60054	2	Y	1592	1498	0			186
							1237	4	1751	9							
11	87717	X	87717	-0-	-0-	-0-	757	1	82950	2	Y	2869	2887	0			168
							854	4	3156	9							
*12	70339	X	59786	-0-	-10553	-0-	912	1	56815	2	Y	1872	1961	0			79
							2059	9									
01	63426	X	33832	-0-	-29594	-0-	353	1	32144	2	Y	1212	1170	0			121
							2	4	1333	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	45547	X	45547	-0-	-0-	-0-	614	1	43127	2	Y	1642	1643	0			78
							1806	9									
09	44850	X	43383	-0-	-1467	-0-	639	1	41135	2	Y	1463	1461	0			80
							1609	9									
10	46345	X	40682	-0-	-5663	-0-	252	1	38648	2	Y	896	870	0			106
							796	4	986	9							
11	65718	X	65718	-0-	-0-	-0-	574	1	62859	2	Y	1489	1506	0			89
							647	4	1638	9							
12	46587	X	46587	-0-	-0-	-0-	711	1	44299	2	Y	1434	1462	0			61
							1577	9									
01	52804	X	52804	-0-	-0-	-0-	561	1	51049	2	Y	1084	1038	0			107
							2	4	1192	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

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	73191	X	42146	-0-		-31045	-0-	547	1	38411	2	Y	2898	2947	0			135
								3188	9									
09	70830	X	36173	-0-		-34657	-0-	511	1	32913	2	Y	2499	2498	0			136
								2749	9									
10	73191	X	2744	-0-		-70447	-0-	16	1	2510	2	Y	151	261	0			26
								52	4	166	9							
*11	68070	X	2004	-0-		-66066	-0-	14	1	1495	2	Y	436	429	0			33
								15	4	480	9							
12	51553	X	40672	-0-		-10881	-0-	592	1	36850	2	Y	2936	2847	0			122
								3230	9									
01	42160	X	15370	-0-		-26790	-0-	155	1	14055	2	Y	1054	1069	0			107
								1	4	1159	9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

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	57924	X	57924	-0-		-0-	-0-	786	1	55206	2	Y	1756	1755	0			83
								1932	9									
09	55890	X	52884	-0-		-3006	-0-	782	1	50296	2	Y	1642	1635	0			90
								1806	9									
10	57660	X	53391	-0-		-4269	-0-	332	1	50956	2	Y	957	933	0			114
								1050	4	1053	9							
*11	55890	X	53785	-0-		-2105	-0-	468	1	51278	2	Y	1374	1404	0			84
								528	4	1511	9							
*12	57753	X	49896	-0-		-7857	-0-	762	1	47463	2	Y	1519	1538	0			65
								1671	9									
01	57753	X	40289	-0-		-17464	-0-	424	1	38578	2	Y	1168	1117	0			116
								2	4	1285	9							

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

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	458	N	458	-0-		-0-	-0-	75	1	378	3	Y	3	5	0			1
								2	4	3	9							
09	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	162	1	982	3	Y	5	5	0			1
								4	4	6	9							
10	725	N	725	-0-		-0-	-0-	494	1	216	3	Y	14	11	0			4
								15	9									
11	792	N	792	-0-		-0-	-0-	516	1	242	3	Y	31	19	0			16
								34	9									
12	434	N	398	-0-		-36	-0-	323	1	75	9	Y	68	65	0			19
01	475	N	475	-0-		-0-	-0-	291	1	130	3	Y	49	46	0			22
								54	9									

WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

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	10943	X	6231	-0-		-4712	-0-	1386	1	4100	3	Y	641	605	0			220
								40	4	705	9							
09	10590	X	7425	-0-		-3165	-0-	1312	1	5200	3	Y	787	905	0			102
								47	4	866	9							
10	10943	X	6858	-0-		-4085	-0-	1350	1	4528	3	Y	891	756	0			237
								980	9									
11	9090	X	7264	-0-		-1826	-0-	1450	1	4997	3	Y	743	601	0			379
								817	9									
12	8463	X	7711	-0-		-752	-0-	1601	1	5386	3	Y	658	853	0			184
								724	9									
01	7688	X	6147	-0-		-1541	-0-	1429	1	3961	3	Y	688	558	0			314
								757	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

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	5611	X	4633	-0-		-978		-0-	1194	1	3032	3	Y	355	287	0			122
									16	4	391	9							
09	5430	X	3848	-0-		-1582		-0-	1260	1	2102	3	Y	424	491	0			55
									20	4	466	9							
10	2821	X	2104	-0-		-717		-0-	1160	1	503	3	Y	401	349	0			107
									441	9									
11	4470	X	1133	-0-		-3337		-0-	959	1	174	9	Y	158	184	0			81
12	4619	X	1373	-0-		-3246		-0-	1056	1	317	9	Y	288	289	0			80
01	4619	X	834	-0-		-3785		-0-	649	1	185	9	Y	168	172	0			76

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

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	6427	X	6427	-0-		-0-		-0-	1353	1	4316	3	Y	656	607	0			225
									36	4	722	9							
09	6220	X	6220	-0-		-0-		-0-	1269	1	4141	3	Y	702	836	0			91
									38	4	772	9							
10	5161	X	5161	-0-		-0-		-0-	1295	1	2911	3	Y	868	728	0			231
									955	9									
11	3840	X	1376	-0-		-2464		-0-	1129	1	83	3	Y	149	304	0			76
									164	9									
12	3968	X	2374	-0-		-1594		-0-	1153	1	266	3	Y	868	702	0			242
									955	9									
01	3968	X	1279	-0-		-2689		-0-	960	1	3	3	Y	287	398	0			131
									316	9									

TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 19840

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
*02	SHUT IN		122902	-0-		122902		147315	92090	3	3493	4	Y	24835	24940	0			581
									27319	9									
*03	SHUT IN		126155	-0-		126155		273470	29	1	93131	3	Y	27109	27222	0			468
									3175	4	29820	9							
*04	SHUT IN		118370	-0-		118370		391840	1519	1	90180	3	Y	23601	23675	0			394
									710	4	25961	9							
*05	SHUT IN		155922	-0-		155922		547762	1645	1	121196	3	Y	29457	29506	0			345
									678	4	32403	9							
*06	SHUT IN		114856	-0-		114856		662618	1709	1	86309	3	Y	20770	20633	0			482
									3991	4	22847	9							
*07	SHUT IN		127450	-0-		127450		790068	1873	1	93980	3	Y	22710	22745	0			447
									6616	4	24981	9							
*08	SHUT IN		23917	-0-		23917		813985	1103	1	17656	3	Y	4179	4195	0			431
									561	4	4597	9							
*09	SHUT IN		7068	-0-		7068		821053	482	1	4643	3	Y	1139	1178	0			392
									690	4	1253	9							
10	829390	X	8337	-0-		-821053		-0-	195	1	6240	3	Y	1425	1712	0			105
									334	4	1568	9							
*11	97980	X	19299	-0-		-78681		-0-	61	1	15458	3	Y	3307	3389	0			23
									142	4	3638	9							
12	101246	X	29216	-0-		-72030		-0-	206	1	22753	3	Y	5615	5568	0			70
									80	4	6177	9							
01	101246	X	NO RPT	-0-		-101246		-0-					Y	NO RPT					70

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		24287	-0-	24287	24882	15349	3	582	4	Y	7596	7440	0			178
							8356	9									
*03	SHUT IN		12843	-0-	12843	37725	3	1	9640	3	Y	2494	2629	0			43
							457	4	2743	9							
*04	SHUT IN		25562	-0-	25562	63287	315	1	18670	3	Y	5845	5790	0			98
							147	4	6430	9							
*05	SHUT IN		36905	-0-	36905	100192	349	1	25732	3	Y	9709	9693	0			114
							144	4	10680	9							
*06	SHUT IN		16505	-0-	16505	116697	222	1	11204	3	Y	4146	4164	0			96
							518	4	4561	9							
*07	SHUT IN		9356	-0-	9356	126053	122	1	6139	3	Y	2421	2469	0			48
							432	4	2663	9							
*08	SHUT IN		517	-0-	517	126570	23	1	370	3	Y	102	139	0			11
							12	4	112	9							
*09	SHUT IN		5	-0-	5	126575	4	3	1	4	Y	-0-	11	0			-0-
10	144237	X	17662	-0-	-126575	-0-	404	1	12955	3	Y	3281	3039	0			242
							694	4	3609	9							
11	2280	X	1751	-0-	-529	-0-	5	1	1165	3	Y	518	756	0			4
							11	4	570	9							
12	2356	X	1593	-0-	-763	-0-	14	1	1563	3	Y	9	13	0			-0-
							6	4	10	9							
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	3	Y	11	11	0			-0-
							27	4	12	9							

BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85144	-0-	85144	85144	1634	1	63509	3	Y	17441	17195	0			246
							816	4	19185	9							
*10	DELQ PR		166311	-0-	166311	251455	132938	3	184	4	Y	30172	30110	0			308
							33189	9									
*11	394962	X	143507	-0-	-251455	-0-	115362	3	116	4	Y	25481	25570	0			219
							28029	9									
12	78513	X	78513	-0-	-0-	-0-	15	1	62899	3	Y	13806	13858	0			167
							412	4	15187	9							
*01	90419	X	90419	-0-	-0-	-0-	20155	1	53291	3	Y	13608	13415	0			360
							2004	4	14969	9							

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83823	-0-	83823	83823	1634	1	63505	3	Y	16244	16015	0			229
							816	4	17868	9							
*10		0	145933	-0-	145933	229756	117239	3	163	4	Y	25937	25901	0			265
							28531	9									
*11	347947	X	118191	-0-	-229756	-0-	94873	3	96	4	Y	21111	21195	0			181
							23222	9									
12	112561	X	88432	-0-	-24129	-0-	17	1	71270	3	Y	15162	15160	0			183
							467	4	16678	9							
01	112561	X	75022	-0-	-37539	-0-	17120	1	45267	3	Y	9939	9859	0			263
							1702	4	10933	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10		0	1230	-0-	1230	1230	31	1	979	3	Y	153	142	0			11
							52	4	168	9							
*11		0	86678	-0-	86678	87908	274	1	69418	3	Y	14861	14768	0			104
							639	4	16347	9							
*12	DELQ PR		56731	-0-	56731	144639	409	1	45117	3	Y	10042	10020	0			126
							159	4	11046	9							
01	212664	X	68025	-0-	-144639	-0-	1187	1	53284	3	Y	11356	11328	0			154
							1062	4	12492	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6880	-0-	6880	6880	163	1	5224	3	Y	1103	1022	0			81
							280	4	1213	9							
11	0		93230	-0-	93230	100110	290	1	73575	3	Y	16988	16951	0			118
							678	4	18687	9							
12	DELQ PR		71179	-0-	71179	171289	516	1	56930	3	Y	12303	12267	0			154
							200	4	13533	9							
01	239262	X	67973	-0-	-171289	-0-	1172	1	52585	3	Y	11971	11962	0			163
							1048	4	13168	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		3276	-0-	3276	3276	76	1	2431	3	Y	581	538	0			43
							130	4	639	9							
*11	0		109877	-0-	109877	113153	335	1	84909	3	Y	21683	21575	0			151
							782	4	23851	9							
*12	DELQ PR		88987	-0-	88987	202140	625	1	68922	3	Y	17452	17384	0			219
							243	4	19197	9							
01	261792	X	59652	-0-	-202140	-0-	988	1	44359	3	Y	12201	12254	0			166
							884	4	13421	9							

EQV OPERATING LLC 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 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	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	1399	1	367	4	Y	21	65	1			9
							23	9									
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	9	9	8			9
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					9
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					9
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					9
01	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	239	-0-	-3295	-0-	180	3	59	9	Y	54	65	1	54	8	1
09	3420	X	2412	-0-	-1008	-0-	1695	1	438	3	Y	254	77	1	174	8	4
							279	9									
10	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	852	1	1826	3	Y	379	231	1	138	8	14
							1	4	417	9							
11	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	333	1	2574	3	Y	389	239	1	149	8	15
							28	4	428	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					15
01	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					15

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	3000	1	5526	3	Y	1083	668	1	387	8	28
							70	4	1191	9							
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1695	1	3022	3	Y	631	402	1	238	8	19
							38	4	694	9							
10	3255	X	246	-0-	-3009	-0-	38	4	208	9	Y	189	18	1	189	8	1
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	203	204	8			-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26846	X	12674	-0-	-14172	-0-	3000	1	7733	3	Y	1707	1492	1	203	8	68
							63	4	1878	9							
09	20130	X	14884	-0-	-5246	-0-	1695	1	11902	3	Y	1135	956	1	201	8	46
							38	4	1249	9							
10	18507	X	1215	-0-	-17292	-0-	852	1	10	3	Y	321	195	1	160	8	12
							353	9									
11	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	228	64	1	172	8	4
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					4
01	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					4

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5848	-0-	-6025	-0-	1399	1	1550	3	Y	2302	1978	1	163	8	203
							367	4	2532	9							
09	11670	X	8193	-0-	-3477	-0-	1359	1	4210	3	Y	2385	2124	1	284	8	180
							2624	9									
10	12059	X	9644	-0-	-2415	-0-	1199	1	5160	3	Y	2822	2496	1	322	8	184
							181	4	3104	9							
11	9720	X	2679	-0-	-7041	-0-	1956	1	151	4	Y	520	378	1	85	8	242
							572	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					242
01	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					242

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 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	24335	X	3617	-0-	-20718	-0-	1399	1	750	3	Y	1001	913	1	115	8	129
							367	4	1101	9							
09	19890	X	6090	-0-	-13800	-0-	1359	1	3214	3	Y	1379	1237	1	166	8	105
							1517	9									
10	17329	X	4928	-0-	-12401	-0-	1199	1	2616	3	Y	1012	865	1	188	8	64
							1113	9									
11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	2	10	1	49	8	6
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					6
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 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	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-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6965	3	136	9	Y	124	129	0			74
*03	6169	X	3997	-0-	-2172	-0-	3921	3	76	9	Y	69	93	0			50
*04	4950	X	152	-0-	-4798	-0-	96	3	56	9	Y	51	67	0			34
*05	7874	X	762	-0-	-7112	-0-	568	3	194	9	Y	176	130	0			80
*06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	548	349	0			279
*07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					279
*08	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	2150	3	33	9	Y	30	185	0			124
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	3					127
10	775	X	146	-0-	-629	-0-	140	3	6	9	Y	5	129	0			3
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	47	31	0			19
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	13	28	0			4
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10612	X	2160	-0-	-8452	-0-	2063	3	97	9	Y	88	80	0			52
*03	18879	X	9785	-0-	-9094	-0-	9730	3	55	9	Y	50	66	0			36
*04	18270	X	7312	-0-	-10958	-0-	7244	3	68	9	Y	62	57	0			41
*05	18879	X	5658	-0-	-13221	-0-	5577	3	81	9	Y	74	81	0			34
*06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	25	46	0			13
*07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					13
*08	9796	X	1175	-0-	-8621	-0-	1169	3	6	9	Y	5	9	0			9
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	15					24
10	5673	X	4227	-0-	-1446	-0-	4213	3	14	9	Y	13	29	0			8
11	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9567	3	35	9	Y	32	27	0			13
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4675	3	10	9	Y	9	19	0			3
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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-

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 4H RRCID -> 286901 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9708 - 19488

*02	13972	X	1020	-0-	-12952	-0-	286	1	437	3	Y	270	240	0	7	8	57
							297	9									
*03	15469	X	1372	-0-	-14097	-0-	602	1	352	3	Y	380	388	0	4	8	45
							418	9									
*04	14970	X	819	-0-	-14151	-0-	564	1	57	3	Y	180	196	0			29
							198	9									
*05	1116	X	902	-0-	-214	-0-	853	1	49	3	Y	-0-	29	0			-0-
*06	1320	X	974	-0-	-346	-0-	829	1	109	3	Y	33	29	0			4
							36	9									
*07	1364	X	832	-0-	-532	-0-	799	1	30	3	Y	3	6	0	1	8	-0-
							3	9									
*08	899	N	744	-0-	-155	-0-	743	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	659	1	178	4	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	852	1	290	3	Y	8	5	0	2	8	1
							691	4	9	9							
11	720	N	427	-0-	-293	-0-	95	1	141	3	Y	-0-	1	0			-0-
							191	4									
12	868	N	700	-0-	-168	-0-	501	1	165	3	Y	31	7	0	23	8	1
							34	9									
01	3100	N	3184	-0-	84	84	129	1	2776	3	Y	254	208	0	13	8	34
							279	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

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
*02	56280	X	46873	-0-		-9407	-0-	45579	3	14	4	Y	1164	1179	0	4	8	74
								1280	9									
*03	62310	X	48447	-0-		-13863	-0-	47183	3	1	4	Y	1148	1164	0	7	8	51
								1263	9									
*04	57240	X	54106	-0-		-3134	-0-	52821	3	1285	9	Y	1168	1112	0	3	8	104
*05	58807	X	53321	-0-		-5486	-0-	51998	3	1323	9	Y	1203	1232	0			75
*06	53850	X	43954	-0-		-9896	-0-	42916	3	20	4	Y	925	882	0			118
								1018	9									
*07	55893	X	-0-	-0-		-55893	-0-					Y	8	63	0			63
*08	55893	X	53881	-0-		-2012	-0-	53562	3	11	4	Y	280	239	0			104
								308	9									
09	98417	X	98417	-0-		-0-	-0-	97119	3	10	4	Y	1171	1110	0			165
								1288	9									
10	110294	X	110294	-0-		-0-	-0-	108661	3	30	4	Y	1457	1485	0			137
								1603	9									
11	87516	X	87516	-0-		-0-	-0-	86181	3	74	4	Y	1146	1182	0			101
								1261	9									
12	101711	X	87913	-0-		-13798	-0-	86478	3	13	4	Y	1293	1292	0			102
								1422	9									
01	110298	X	66073	-0-		-44225	-0-	65051	3	78	4	Y	858	820	0			140
								944	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

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
*02	133196	X	79664	-0-		-53532	-0-	78293	3	17	4	Y	1231	1280	0	5	8	78
								1354	9									
*03	147467	X	109815	-0-		-37652	-0-	108330	3	1	4	Y	1349	1359	0	8	8	60
								1484	9									
*04	120120	X	74331	-0-		-45789	-0-	72927	3	1404	9	Y	1276	1219	0	3	8	114
*05	124124	X	97819	-0-		-26305	-0-	96398	3	1421	9	Y	1292	1326	0			80
*06	120120	X	102442	-0-		-17678	-0-	101404	3	31	4	Y	915	878	0			117
								1007	9									
*07	109802	X	1496	-0-		-108306	-0-	1494	3	2	9	Y	2	62	0			57
*08	109802	X	16282	-0-		-93520	-0-	16197	3	4	4	Y	74	103	0			28
								81	9									
09	116237	X	116237	-0-		-0-	-0-	115299	3	12	4	Y	842	751	0			119
								926	9									
10	105865	X	101009	-0-		-4856	-0-	99781	3	28	4	Y	1091	1107	0			103
								1200	9									
11	102450	X	49645	-0-		-52805	-0-	48935	3	46	4	Y	604	654	0			53
								664	9									
12	120125	X	100520	-0-		-19605	-0-	99153	3	16	4	Y	1228	1184	0			97
								1351	9									
01	120125	X	64148	-0-		-55977	-0-	63225	3	75	4	Y	771	742	0			126
								848	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	49336	X	45974	-0-	-3362	-0-	44698	3	15	4	Y	1146	1149	0	5	8	73
							1261	9									
*03	54622	X	49489	-0-	-5133	-0-	47916	3	1	4	Y	1429	1430	0	8	8	64
							1572	9									
*04	51930	X	50761	-0-	-1169	-0-	49523	3	1238	9	Y	1125	1086	0	3	8	100
*05	50902	X	49413	-0-	-1489	-0-	48179	3	1234	9	Y	1122	1152	0			70
*06	49260	X	46458	-0-	-2802	-0-	45299	3	19	4	Y	1036	974	0			132
							1140	9									
*07	52452	X	-0-	-0-	-52452	-0-					Y	1	71	0			62
*08	90640	X	90640	-0-	-0-	-0-	89669	3	19	4	Y	865	606	0			321
							952	9									
09	72515	X	72515	-0-	-0-	-0-	70756	3	8	4	Y	1592	1688	0			225
							1751	9									
10	49414	X	45963	-0-	-3451	-0-	44307	3	17	4	Y	1490	1575	0			140
							1639	9									
11	87720	X	71828	-0-	-15892	-0-	70008	3	80	4	Y	1582	1582	0			140
							1740	9									
12	90644	X	66330	-0-	-24314	-0-	64643	3	13	4	Y	1522	1542	0			120
							1674	9									
01	90644	X	55841	-0-	-34803	-0-	54339	3	73	4	Y	1299	1207	0			212
							1429	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

*02	25620	X	13474	-0-	-12146	-0-	12437	3	1037	9	N	943	937	0			12
*03	28365	X	20814	-0-	-7551	-0-	19571	3	1243	9	N	1130	1133	0			9
*04	23130	X	18698	-0-	-4432	-0-	18277	3	421	9	N	383	387	0			5
*05	23779	X	23779	-0-	-0-	-0-	22797	3	982	9	N	893	885	0			13
*06	20130	X	20040	-0-	-90	-0-	19164	3	876	9	N	796	800	0			9
*07	20801	X	15771	-0-	-5030	-0-	15010	3	761	9	N	692	688	0			13
*08	23777	X	17003	-0-	-6774	-0-	15978	3	1025	9	N	932	935	0			10
09	23010	X	20329	-0-	-2681	-0-	19272	3	1057	9	N	961	957	0			14
10	23777	X	1432	-0-	-22345	-0-	807	3	625	9	N	568	571	0			11
11	20040	X	-0-	-0-	-20040	-0-					N	1018	1015	0			14
12	21018	X	3033	-0-	-17985	-0-	2542	3	491	9	N	446	453	0			7
01	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	22656	3	666	9	N	605	602	0			10

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

*02	75292	X	66370	-0-	-8922	-0-	64488	3	1882	9	Y	1711	1714	0	12	8	31
*03	83359	X	67705	-0-	-15654	-0-	65452	3	2253	9	Y	2048	2031	0	23	8	25
*04	69600	X	63690	-0-	-5910	-0-	61832	3	1858	9	Y	1689	1675	0	8	8	31
*05	84854	X	84854	-0-	-0-	-0-	82795	3	2059	9	Y	1872	1849	0			54
*06	71100	X	69786	-0-	-1314	-0-	68118	3	1668	9	Y	1516	1516	0			54
*07	78418	X	78418	-0-	-0-	-0-	76678	3	1740	9	Y	1582	1631	0			5
*08	84847	X	79362	-0-	-5485	-0-	77380	3	1982	9	Y	1802	1776	0			31
09	82110	X	76587	-0-	-5523	-0-	74570	3	2017	9	Y	1834	1832	0			33
10	84847	X	73562	-0-	-11285	-0-	71703	3	1859	9	Y	1690	1679	0			44
11	76800	X	58033	-0-	-18767	-0-	56508	3	1525	9	Y	1386	1382	0			48
12	79360	X	65217	-0-	-14143	-0-	63698	3	1519	9	Y	1381	1392	0			37
01	79360	X	60456	-0-	-18904	-0-	59257	3	1199	9	Y	1090	1083	0			44

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 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
*02	59752	X	49471	-0-	-10281	-0-	45768	3	3703	9	Y	3366	3380	0	12	8	62
*03	62992	X	61484	-0-	-1508	-0-	57146	3	4338	9	Y	3944	3934	0	24	8	48
*04	60960	X	56200	-0-	-4760	-0-	52232	3	3968	9	Y	3607	3581	0	8	8	66
*05	60915	X	57597	-0-	-3318	-0-	53613	3	3984	9	Y	3622	3583	0			105
*06	59490	X	48029	-0-	-11461	-0-	44813	3	3216	9	Y	2924	2924	0			105
*07	61473	X	45768	-0-	-15705	-0-	42732	3	3036	9	Y	2760	2856	0			9
*08	61473	X	43744	-0-	-17729	-0-	40404	3	3340	9	Y	3036	2993	0			52
09	56190	X	47906	-0-	-8284	-0-	44371	3	3535	9	Y	3214	3209	0			57
10	57598	X	50368	-0-	-7230	-0-	46668	3	3700	9	Y	3364	3333	0			88
11	48030	X	46088	-0-	-1942	-0-	42553	3	3535	9	Y	3214	3191	0			111
12	49507	X	41852	-0-	-7655	-0-	38631	3	3221	9	Y	2928	2960	0			79
01	50375	X	34052	-0-	-16323	-0-	31505	3	2547	9	Y	2315	2300	0			94

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47601	X	47601	-0-	-0-	-0-	43605	3	3996	9	N	3633	3651	0			45
*03	57477	X	57477	-0-	-0-	-0-	52121	3	5356	9	N	4869	4875	0			39
*04	54536	X	54536	-0-	-0-	-0-	49403	3	5133	9	N	4666	4639	0			66
*05	62701	X	62701	-0-	-0-	-0-	58242	3	4459	9	N	4054	4061	0			59
*06	49082	X	49082	-0-	-0-	-0-	45322	3	3760	9	N	3418	3437	0			40
*07	47977	X	47977	-0-	-0-	-0-	44236	3	3741	9	N	3401	3376	0			65
*08	47139	X	47139	-0-	-0-	-0-	43222	3	3917	9	N	3561	3587	0			39
09	47919	X	47919	-0-	-0-	-0-	44063	3	3856	9	N	3505	3492	0			52
10	47511	X	47511	-0-	-0-	-0-	43102	3	4409	9	N	4008	3984	0			76
11	46818	X	46818	-0-	-0-	-0-	42671	3	4147	9	N	3770	3793	0			53
12	41788	X	41076	-0-	-712	-0-	37637	3	3439	9	N	3126	3131	0			48
01	41788	X	40314	-0-	-1474	-0-	37046	3	3268	9	N	2971	2971	0			48

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56397	X	56397	-0-	-0-	-0-	52433	3	3964	9	N	3604	3619	0			44
*03	64205	X	64205	-0-	-0-	-0-	59677	3	4528	9	N	4116	4127	0			33
*04	59430	X	55433	-0-	-3997	-0-	51734	3	3699	9	N	3363	3349	0			47
*05	61411	X	43874	-0-	-17537	-0-	41409	3	2465	9	N	2241	2255	0			33
*06	59430	X	43287	-0-	-16143	-0-	41559	3	1728	9	N	1571	1586	0			18
*07	61411	X	38588	-0-	-22823	-0-	36956	3	1632	9	N	1484	1474	0			28
*08	61411	X	41551	-0-	-19860	-0-	39241	3	2310	9	N	2100	2105	0			23
09	55440	X	44699	-0-	-10741	-0-	42068	3	2631	9	N	2392	2379	0			36
10	44733	X	37357	-0-	-7376	-0-	35123	3	2234	9	N	2031	2028	0			39
11	44578	X	44578	-0-	-0-	-0-	41599	3	2979	9	N	2708	2709	0			38
12	46190	X	36659	-0-	-9531	-0-	34177	3	2482	9	N	2256	2259	0			35
01	46190	X	31977	-0-	-14213	-0-	29540	3	2437	9	N	2215	2214	0			36

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	51912	X	47833	-0-	-4079	-0-	43108	3	4725	9	N	4295	4313	0			53
*03	57474	X	51209	-0-	-6265	-0-	46178	3	5031	9	N	4574	4590	0			37
*04	55620	X	48105	-0-	-7515	-0-	43803	3	4302	9	N	3911	3893	0			55
*05	57474	X	52175	-0-	-5299	-0-	48356	3	3819	9	N	3472	3476	0			51
*06	55620	X	50931	-0-	-4689	-0-	47070	3	3861	9	N	3510	3520	0			41
*07	52948	X	37144	-0-	-15804	-0-	32349	3	4795	9	N	4359	4317	0			83
*08	52173	X	40038	-0-	-12135	-0-	36781	3	3257	9	N	2961	3012	0			32
09	50940	X	17054	-0-	-33886	-0-	15679	3	1375	9	N	1250	1263	0			19
10	52638	X	39532	-0-	-13106	-0-	36405	3	3127	9	N	2843	2808	0			54
11	50940	X	38204	-0-	-12736	-0-	35114	3	3090	9	N	2809	2823	0			40
12	40052	X	36480	-0-	-3572	-0-	33718	3	2762	9	N	2511	2512	0			39
01	40815	X	40815	-0-	-0-	-0-	37707	3	3108	9	N	2825	2818	0			46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 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	EOM BALANCE
*02	78876	X	59693	-0-	-19183	-0-	55979	3	3714	9	Y	3376	3371	0	31
*03	87327	X	45830	-0-	-41497	-0-	42029	3	3801	9	Y	3455	3456	0	30
*04	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	121	151	0	-0-
*05	70153	X	1885	-0-	-68268	-0-	1885	3			Y	-0-			-0-
*06	63960	X	6506	-0-	-57454	-0-	6506	3			Y	-0-			-0-
*07	66092	X	-0-	-0-	-66092	-0-					Y	55	55	0	-0-
*08	45818	X	-0-	-0-	-45818	-0-					Y	-0-			-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	3	3	0	-0-
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	63	63	0	-0-
11	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7253	3	112	9	Y	102	101	0	1
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	813	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	42252	X	16426	-0-	-25826	-0-	13965	3	2461	9	Y	2237	2237	0	20
*03	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	347	364	0	3
*04	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					Y	4	7	0	-0-
*05	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-			-0-
*06	17610	X	787	-0-	-16823	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
*07	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	46	46	0	-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0	-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
10	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	1613	3	898	9	Y	816	813	0	3
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	6	9	0	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 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	EOM BALANCE
*02	70672	X	51071	-0-	-19601	-0-	47866	3	3205	9	Y	2914	2885	0 11 8	25
*03	78244	X	49714	-0-	-28530	-0-	46675	3	3039	9	Y	2763	2761	0 18 8	9
*04	57240	X	25248	-0-	-31992	-0-	23749	3	1499	9	Y	1363	1360	0 4 8	8
*05	56544	X	28549	-0-	-27995	-0-	26943	3	1606	9	Y	1460	1461	0	7
*06	54720	X	35728	-0-	-18992	-0-	33746	3	1982	9	Y	1802	1800	0	9
*07	56544	X	35863	-0-	-20681	-0-	33915	3	1948	9	Y	1771	1761	0	19
*08	49693	X	38404	-0-	-11289	-0-	36472	3	1932	9	Y	1756	1760	0	15
09	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	37706	3	2134	9	Y	1940	1936	0	19
10	36921	X	34608	-0-	-2313	-0-	33024	3	1584	9	Y	1440	1447	0	12
11	37170	X	35151	-0-	-2019	-0-	33544	3	1607	9	Y	1461	1461	0	12
12	41168	X	29923	-0-	-11245	-0-	28569	3	1354	9	Y	1231	1230	0	13
01	41168	X	26230	-0-	-14938	-0-	25014	3	1216	9	Y	1105	1112	0	6

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 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	EOM BALANCE
*02	79800	X	67188	-0-	-12612	-0-	64229	3	2959	9	Y	2690	2670	0 5 8	23
*03	85994	X	73826	-0-	-12168	-0-	70966	3	2860	9	Y	2600	2605	0 9 8	9
*04	81930	X	62628	-0-	-19302	-0-	60083	3	2545	9	Y	2314	2307	0 3 8	13
*05	78430	X	64853	-0-	-13577	-0-	62072	3	2781	9	Y	2528	2529	0	12
*06	71970	X	47527	-0-	-24443	-0-	45787	3	1740	9	Y	1582	1586	0	8
*07	74369	X	67561	-0-	-6808	-0-	65094	3	2467	9	Y	2243	2227	0	24
*08	73811	X	64606	-0-	-9205	-0-	62377	3	2229	9	Y	2026	2033	0	17
09	67535	X	67535	-0-	-0-	-0-	64790	3	2745	9	Y	2495	2488	0	24
10	68999	X	68999	-0-	-0-	-0-	66950	3	2049	9	Y	1863	1872	0	15
11	79667	X	79667	-0-	-0-	-0-	77328	3	2339	9	Y	2126	2123	0	18
12	69781	X	68575	-0-	-1206	-0-	66455	3	2120	9	Y	1927	1924	0	21
01	74666	X	74666	-0-	-0-	-0-	72784	3	1882	9	Y	1711	1723	0	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 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
*02	73500	X	59617	-0-	-13883	-0-	56982	3	2635	9	Y	2395	2377	0	7	8	20
*03	106609	X	53705	-0-	-52904	-0-	51765	3	1940	9	Y	1764	1768	0	10	8	6
*04	103170	X	73427	-0-	-29743	-0-	70722	3	2705	9	Y	2459	2446	0	5	8	14
*05	106609	X	71589	-0-	-35020	-0-	69091	3	2498	9	Y	2271	2275	0			10
*06	82740	X	66566	-0-	-16174	-0-	64534	3	2032	9	Y	1847	1848	0			9
*07	75857	X	58435	-0-	-17422	-0-	56606	3	1829	9	Y	1663	1654	0			18
*08	75857	X	52071	-0-	-23786	-0-	50281	3	1790	9	Y	1627	1631	0			14
09	73410	X	55178	-0-	-18232	-0-	52924	3	2254	9	Y	2049	2043	0			20
10	71579	X	16056	-0-	-55523	-0-	15330	3	726	9	Y	660	675	0			5
11	66570	X	-0-	-0-	-66570	-0-					Y	268	271	0			2
12	58435	X	-0-	-0-	-58435	-0-					Y	1	3	0			-0-
01	57009	X	23922	-0-	-33087	-0-	23904	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79184	X	70323	-0-	-8861	-0-	65983	3	4340	9	Y	3945	3919	0	4	8	34
*03	87668	X	78087	-0-	-9581	-0-	73377	3	4710	9	Y	4282	4293	0	8	8	15
*04	83850	X	76706	-0-	-7144	-0-	72328	3	4378	9	Y	3980	3970	0	3	8	22
*05	84227	X	73117	-0-	-11110	-0-	68924	3	4193	9	Y	3812	3816	0			18
*06	76020	X	69001	-0-	-7019	-0-	65184	3	3817	9	Y	3470	3471	0			17
*07	79267	X	66266	-0-	-13001	-0-	62766	3	3500	9	Y	3182	3165	0			34
*08	79267	X	68019	-0-	-11248	-0-	64299	3	3720	9	Y	3382	3387	0			29
09	76710	X	64013	-0-	-12697	-0-	60137	3	3876	9	Y	3524	3519	0			34
10	73129	X	66252	-0-	-6877	-0-	62565	3	3687	9	Y	3352	3359	0			27
11	69000	X	61167	-0-	-7833	-0-	57759	3	3408	9	Y	3098	3099	0			26
12	68014	X	63702	-0-	-4312	-0-	60011	3	3691	9	Y	3355	3345	0			36
01	75219	X	75219	-0-	-0-	-0-	71797	3	3422	9	Y	3111	3131	0			16

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 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
*02	57232	X	57232	-0-	-0-	-0-	53291	3	3941	9	N	3583	3593	0			44
*03	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	46539	3	1613	9	N	1466	1498	0			12
*04	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	46521	3	2853	9	N	2594	2569	0			37
*05	45260	X	4815	-0-	-40445	-0-	4456	3	359	9	N	326	358	0			5
*06	43800	X	21896	-0-	-21904	-0-	20460	3	1436	9	N	1305	1295	0			15
*07	45260	X	40050	-0-	-5210	-0-	37804	3	2246	9	N	2042	2018	0			39
*08	45260	X	30308	-0-	-14952	-0-	27967	3	2341	9	N	2128	2144	0			23
09	43800	X	29180	-0-	-14620	-0-	27070	3	2110	9	N	1918	1912	0			29
10	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	37716	3	2825	9	N	2568	2548	0			49
11	42868	X	42868	-0-	-0-	-0-	39907	3	2961	9	N	2692	2703	0			38
12	58721	X	58721	-0-	-0-	-0-	56163	3	2558	9	N	2325	2327	0			36
01	55116	X	55116	-0-	-0-	-0-	53588	3	1528	9	N	1389	1402	0			23

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39312	X	38375	-0-	-937	-0-	35465	3	2910	9	Y	2645	2644	0			24
*03	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	40489	3	2750	9	Y	2500	2502	0			22
*04	39180	X	14237	-0-	-24943	-0-	12556	3	1681	9	Y	1528	1550	0			-0-
*05	42501	X	777	-0-	-41724	-0-	297	3	480	9	Y	436	431	0			5
*06	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	22	27	0			-0-
*07	43245	X	792	-0-	-42453	-0-	364	3	428	9	Y	389	386	0			3
*08	39060	X	10688	-0-	-28372	-0-	9307	3	1381	9	Y	1255	1255	0			3
09	14250	X	1441	-0-	-12809	-0-	726	3	715	9	Y	650	651	0			2
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
12	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
01	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68516	X	66878	-0-	-1638	-0-	62072	3	4806	9	Y	4369	4339	0			40
*03	80670	X	80670	-0-	-0-	-0-	75873	3	4797	9	Y	4361	4363	0			38
*04	90546	X	90546	-0-	-0-	-0-	86551	3	3995	9	Y	3632	3669	0			1
*05	74059	X	57568	-0-	-16491	-0-	54834	3	2734	9	Y	2485	2460	0			26
*06	73410	X	31026	-0-	-42384	-0-	28532	3	2494	9	Y	2267	2266	0			27
*07	75857	X	42891	-0-	-32966	-0-	39479	3	3412	9	Y	3102	3108	0			21
*08	93558	X	76624	-0-	-16934	-0-	71825	3	4799	9	Y	4363	4374	0			10
09	90540	X	64829	-0-	-25711	-0-	61302	3	3527	9	Y	3206	3208	0			8
10	57567	X	2949	-0-	-54618	-0-	2848	3	101	9	Y	92	100	0			-0-
11	74160	X	-0-	-0-	-74160	-0-					Y	-0-					-0-
12	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-
01	76632	X	-0-	-0-	-76632	-0-					Y	-0-					-0-

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100492	X	65107	-0-	-35385	-0-	57216	3	7891	9	Y	7174	7110	0	47	8	41
*03	111259	X	65648	-0-	-45611	-0-	57825	3	7823	9	Y	7112	7037	0	89	8	27
*04	78360	X	4477	-0-	-73883	-0-	3853	3	624	9	Y	567	588	0	3	8	3
*05	76384	X	34548	-0-	-41836	-0-	28601	3	5947	9	Y	5406	5361	0			48
*06	73470	X	16573	-0-	-56897	-0-	13406	3	3167	9	Y	2879	2870	0			57
*07	72013	X	29994	-0-	-42019	-0-	24872	3	5122	9	Y	4656	4671	0			42
*08	58528	X	46556	-0-	-11972	-0-	39974	3	6582	9	Y	5984	5942	0			84
09	37019	X	37019	-0-	-0-	-0-	31785	3	5234	9	Y	4758	4793	0			49
10	51747	X	51747	-0-	-0-	-0-	44854	3	6893	9	Y	6266	6246	0			69
11	52957	X	52957	-0-	-0-	-0-	46557	3	6400	9	Y	5818	5847	0			40
12	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	47243	3	6359	9	Y	5781	5762	0			59
01	51739	X	37238	-0-	-14501	-0-	31000	3	6238	9	Y	5671	5646	0			84

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144956	X	87031	-0-	-57925	-0-	79373	3	7658	9	Y	6962	6918	0	24	8	40
*03	160487	X	66145	-0-	-94342	-0-	60737	3	5408	9	Y	4916	4903	0	34	8	19
*04	119400	X	37222	-0-	-82178	-0-	33989	3	3233	9	Y	2939	2937	0	8	8	13
*05	110391	X	78610	-0-	-31781	-0-	71139	3	7471	9	Y	6792	6744	0			61
*06	93210	X	56814	-0-	-36396	-0-	50431	3	6383	9	Y	5803	5749	0			115
*07	96317	X	58334	-0-	-37983	-0-	51041	3	7293	9	Y	6630	6685	0			60
*08	78616	X	57586	-0-	-21030	-0-	51011	3	6575	9	Y	5977	5953	0			84
09	76080	X	37025	-0-	-39055	-0-	32989	3	4036	9	Y	3669	3715	0			38
10	78616	X	36502	-0-	-42114	-0-	32665	3	3837	9	Y	3488	3488	0			38
11	56820	X	43181	-0-	-13639	-0-	38893	3	4288	9	Y	3898	3909	0			27
12	58342	X	41666	-0-	-16676	-0-	37760	3	3906	9	Y	3551	3542	0			36
01	57598	X	21142	-0-	-36456	-0-	19121	3	2021	9	Y	1837	1846	0			27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283

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
*02	52696	X	41108	-0-		-11588		-0-		76	1	35068	3	Y	5422	5491	0			72
										5964	9									
*03	55862	X	50580	-0-		-5282		-0-		295	1	44492	3	Y	5266	5278	0			60
										5793	9									
*04	54060	X	46821	-0-		-7239		-0-		252	1	40799	3	Y	5245	5231	0			74
										5770	9									
*05	49610	X	49610	-0-		-0-		-0-		237	1	43701	3	Y	5156	5174	0			56
										5672	9									
*06	48960	X	42497	-0-		-6463		-0-		179	1	37479	3	Y	4399	4404	0			51
										4839	9									
*07	50592	X	18041	-0-		-32551		-0-		58	1	13392	3	Y	4174	4156	0			69
										4591	9									
*08	50592	X	36478	-0-		-14114		-0-		63	1	31690	3	Y	4295	4328	0			36
										4725	9									
09	48000	X	15325	-0-		-32675		-0-		13268	3	2057	9	Y	1870	1859	0			47
10	49600	X	170	-0-		-49430		-0-		1	1	149	3	Y	18	65	0			-0-
										20	9									
11	42510	X	6995	-0-		-35515		-0-		43	1	5639	3	Y	1194	1171	0			23
										1313	9									
12	36487	X	14903	-0-		-21584		-0-		90	1	11489	3	Y	3022	3001	0			44
										3324	9									
01	36487	X	12199	-0-		-24288		-0-		60	1	9578	3	Y	2328	2333	0			39
										2561	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

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
*02	44912	X	33686	-0-		-11226		-0-		67	1	30694	3	Y	2659	2719	0			35
										2925	9									
*03	44795	X	37886	-0-		-6909		-0-		212	1	31994	3	Y	5164	5141	0			58
										5680	9									
*04	43350	X	27882	-0-		-15468		-0-		157	1	25472	3	Y	2048	2077	0			29
										2253	9									
*05	39246	X	25208	-0-		-14038		-0-		126	1	23153	3	Y	1754	1764	0			19
										1929	9									
*06	37980	X	7585	-0-		-30395		-0-		33	1	7002	3	Y	500	513	0			6
										550	9									
*07	37882	X	1559	-0-		-36323		-0-		125	1	1434	3	Y	-0-	6	0			-0-
*08	30318	X	1832	-0-		-28486		-0-		61	1	1771	3	Y	-0-					-0-
09	27870	X	-0-	-0-		-27870		-0-						Y	-0-					-0-
10	25203	X	669	-0-		-24534		-0-		102	1	567	9	Y	515	505	0			10
11	7590	X	6536	-0-		-1054		-0-		313	1	5394	3	Y	754	750	0			14
										829	9									
12	5075	X	5075	-0-		-0-		-0-		388	1	3865	3	Y	747	750	0			11
										822	9									
01	4373	X	4373	-0-		-0-		-0-		259	1	3615	3	Y	454	457	0			8
										499	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 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
*02	85372	X	69171	-0-	-16201	-0-	236	1	63108	3	Y	5297	5412	0			70
							5827	9									
*03	97061	X	76001	-0-	-21060	-0-	781	1	69083	3	Y	5579	5586	0			63
							6137	9									
*04	93930	X	58561	-0-	-35369	-0-	603	1	52905	3	Y	4594	4592	0			65
							5053	9									
*05	97061	X	72092	-0-	-24969	-0-	678	1	65300	3	Y	5558	5563	0			60
							6114	9									
*06	86190	X	45764	-0-	-40426	-0-	453	1	41883	3	Y	3116	3140	0			36
							3428	9									
*07	76570	X	19119	-0-	-57451	-0-	287	1	17535	3	Y	1179	1195	0			20
							1297	9									
*08	76012	X	42516	-0-	-33496	-0-	205	1	39637	3	Y	2431	2431	0			20
							2674	9									
09	69780	X	-0-	-0-	-69780	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
10	72106	X	19707	-0-	-52399	-0-	196	1	17487	3	Y	1840	1805	0			35
							2024	9									
11	45750	X	19335	-0-	-26415	-0-	639	1	16153	3	Y	2312	2303	0			44
							2543	9									
12	42532	X	24938	-0-	-17594	-0-	690	1	21420	3	Y	2571	2578	0			37
							2828	9									
01	42532	X	13769	-0-	-28763	-0-	358	1	11926	3	Y	1350	1364	0			23
							1485	9									

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 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
*02	75236	X	63307	-0-	-11929	-0-	55518	3	7789	9	Y	7081	7020	0	41	8	41
*03	83297	X	65952	-0-	-17345	-0-	58212	3	7740	9	Y	7036	6974	0	76	8	27
*04	74550	X	59301	-0-	-15249	-0-	53537	3	5764	9	Y	5240	5217	0	26	8	24
*05	70029	X	52798	-0-	-17231	-0-	48127	3	4671	9	Y	4246	4232	0			38
*06	67770	X	38252	-0-	-29518	-0-	34234	3	4018	9	Y	3653	3619	0			72
*07	70029	X	48505	-0-	-21524	-0-	42743	3	5762	9	Y	5238	5263	0			47
*08	59117	X	54684	-0-	-4433	-0-	48707	3	5977	9	Y	5434	5405	0			76
09	57210	X	43188	-0-	-14022	-0-	38063	3	5125	9	Y	4659	4687	0			48
10	52793	X	42908	-0-	-9885	-0-	38465	3	4443	9	Y	4039	4043	0			44
11	52920	X	43973	-0-	-8947	-0-	39642	3	4331	9	Y	3937	3954	0			27
12	54684	X	42841	-0-	-11843	-0-	39364	3	3477	9	Y	3161	3156	0			32
01	54684	X	31427	-0-	-23257	-0-	28806	3	2621	9	Y	2383	2380	0			35

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76692	X	60932	-0-	-15760	-0-	55038	3	5894	9	Y	5358	5326	0	17	8	31
*03	84041	X	63727	-0-	-20314	-0-	57690	3	6037	9	Y	5488	5467	0	31	8	21
*04	70920	X	59027	-0-	-11893	-0-	53671	3	5356	9	Y	4869	4858	0	10	8	22
*05	67425	X	54810	-0-	-12615	-0-	48402	3	6408	9	Y	5825	5795	0			52
*06	65250	X	47281	-0-	-17969	-0-	42957	3	4324	9	Y	3931	3905	0			78
*07	67425	X	52176	-0-	-15249	-0-	47645	3	4531	9	Y	4119	4160	0			37
*08	59520	X	46854	-0-	-12666	-0-	42601	3	4253	9	Y	3866	3849	0			54
09	57600	X	15689	-0-	-41911	-0-	14068	3	1621	9	Y	1474	1513	0			15
10	54808	X	14566	-0-	-40242	-0-	12804	3	1762	9	Y	1602	1599	0			18
11	50490	X	21185	-0-	-29305	-0-	18339	3	2846	9	Y	2587	2587	0			18
12	52173	X	12165	-0-	-40008	-0-	10309	3	1856	9	Y	1687	1688	0			17
01	46841	X	20529	-0-	-26312	-0-	17814	3	2715	9	Y	2468	2448	0			37

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 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
*02	53368	X	40528	-0-	-12840	-0-	35599	3	4929	9	Y	4481	4482	0			27
*03	56606	X	46357	-0-	-10249	-0-	40466	3	5891	9	Y	5355	5358	0			24
*04	51960	X	37747	-0-	-14213	-0-	32640	3	5107	9	Y	4643	4635	0			32
*05	51057	X	41024	-0-	-10033	-0-	35507	3	5517	9	Y	5015	5027	0			20
*06	46650	X	21049	-0-	-25601	-0-	18914	3	2135	9	Y	1941	1950	0			11
*07	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	44072	3	5546	9	Y	5042	5037	0			16
*08	46345	X	39180	-0-	-7165	-0-	34999	3	4181	9	Y	3801	3803	0			14
09	39690	X	36008	-0-	-3682	-0-	31660	3	4348	9	Y	3953	3926	0			41
10	49631	X	34276	-0-	-15355	-0-	29787	3	4489	9	Y	4081	4094	0			28
11	48030	X	30890	-0-	-17140	-0-	27309	3	3581	9	Y	3255	3254	0			29
12	49631	X	30646	-0-	-18985	-0-	26635	3	4011	9	Y	3646	3662	0			13
01	39184	X	31707	-0-	-7477	-0-	28283	3	3424	9	Y	3113	3094	0			32

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

*02	49112	X	41119	-0-	-7993	-0-	37133	3	3986	9	Y	3624	3623	0			22
*03	51832	X	40795	-0-	-11037	-0-	36564	3	4231	9	Y	3846	3851	0			17
*04	47550	X	32883	-0-	-14667	-0-	30313	3	2570	9	Y	2336	2337	0			16
*05	47957	X	40362	-0-	-7595	-0-	36742	3	3620	9	Y	3291	3294	0			13
*06	46410	X	28352	-0-	-18058	-0-	26293	3	2059	9	Y	1872	1875	0			10
*07	45539	X	38761	-0-	-6778	-0-	35608	3	3153	9	Y	2866	2867	0			9
*08	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	38085	3	2910	9	Y	2645	2644	0			10
09	39060	X	37330	-0-	-1730	-0-	34053	3	3277	9	Y	2979	2958	0			31
10	40362	X	34285	-0-	-6077	-0-	31099	3	3186	9	Y	2896	2907	0			20
11	39660	X	35556	-0-	-4104	-0-	32839	3	2717	9	Y	2470	2468	0			22
12	40982	X	34745	-0-	-6237	-0-	31930	3	2815	9	Y	2559	2572	0			9
01	40982	X	35872	-0-	-5110	-0-	33334	3	2538	9	Y	2307	2292	0			24

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

*02	94920	X	87864	-0-	-7056	-0-	82106	3	21	4	Y	5215	5197	0	12	8	49
							5737	9									
*03	105090	X	94925	-0-	-10165	-0-	89072	3	21	4	Y	5302	5315	0	21	8	15
							5832	9									
*04	101700	X	89003	-0-	-12697	-0-	83515	3	19	4	Y	4972	4946	0	8	8	33
							5469	9									
*05	105090	X	85784	-0-	-19306	-0-	80731	3	31	4	Y	4565	4565	0			33
							5022	9									
*06	95490	X	82561	-0-	-12929	-0-	77791	3	34	4	Y	4305	4293	0			45
							4736	9									
*07	97278	X	84474	-0-	-12804	-0-	79722	3	4752	9	Y	4320	4342	0			23
*08	94891	X	79750	-0-	-15141	-0-	75372	3	4378	9	Y	3980	3972	0			31
09	88980	X	76253	-0-	-12727	-0-	71991	3	1	4	Y	3874	3872	0			33
							4261	9									
10	85777	X	78327	-0-	-7450	-0-	74136	3	1	4	Y	3809	3807	0			35
							4190	9									
11	82560	X	76313	-0-	-6247	-0-	72287	3	4026	9	Y	3660	3657	0			38
12	84475	X	75062	-0-	-9413	-0-	71136	3	3	4	Y	3566	3574	0			30
							3923	9									
01	79763	X	65809	-0-	-13954	-0-	62546	3	10	4	Y	2957	2953	0			34
							3253	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109340	X	98831	-0-	-10509	-0-	93250	3	24	4	Y	5052	5032	0	14	8	48
							5557	9									
*03	121055	X	106754	-0-	-14301	-0-	101159	3	23	4	Y	5065	5072	0	26	8	15
							5572	9									
*04	117150	X	98115	-0-	-19035	-0-	92937	3	21	4	Y	4688	4662	0	10	8	31
							5157	9									
*05	119660	X	94830	-0-	-24830	-0-	90077	3	35	4	Y	4289	4289	0			31
							4718	9									
*06	112020	X	94257	-0-	-17763	-0-	89602	3	39	4	Y	4196	4183	0			44
							4616	9									
*07	109399	X	93549	-0-	-15850	-0-	88986	3	4563	9	Y	4148	4170	0			22
*08	106733	X	92470	-0-	-14263	-0-	88380	3	4090	9	Y	3718	3711	0			29
09	98100	X	81807	-0-	-16293	-0-	77816	3	1	4	Y	3627	3625	0			31
							3990	9									
10	97402	X	85452	-0-	-11950	-0-	81569	3	1	4	Y	3529	3528	0			32
							3882	9									
11	94260	X	79526	-0-	-14734	-0-	75827	3	3699	9	Y	3363	3360	0			35
12	93558	X	78027	-0-	-15531	-0-	74437	3	3	4	Y	3261	3269	0			27
							3587	9									
01	92473	X	77525	-0-	-14948	-0-	74532	3	12	4	Y	2710	2706	0			31
							2981	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

*02	108640	X	95241	-0-	-13399	-0-	89126	3	23	4	Y	5538	5519	0	13	8	52
							6092	9									
*03	120280	X	102044	-0-	-18236	-0-	95841	3	22	4	Y	5619	5631	0	24	8	16
							6181	9									
*04	115080	X	94722	-0-	-20358	-0-	88984	3	20	4	Y	5198	5170	0	9	8	35
							5718	9									
*05	116250	X	92116	-0-	-24134	-0-	86717	3	34	4	Y	4877	4877	0			35
							5365	9									
*06	104580	X	87415	-0-	-17165	-0-	82426	3	35	4	Y	4504	4492	0			47
							4954	9									
*07	105431	X	87767	-0-	-17664	-0-	82864	3	4903	9	Y	4457	4480	0			24
*08	102021	X	83528	-0-	-18493	-0-	79105	3	4423	9	Y	4021	4014	0			31
09	94710	X	80342	-0-	-14368	-0-	76130	3	1	4	Y	3828	3826	0			33
							4211	9									
10	97988	X	97988	-0-	-0-	-0-	93617	3	1	4	Y	3973	3970	0			36
							4370	9									
11	101690	X	101690	-0-	-0-	-0-	97334	3	1	4	Y	3959	3954	0			41
							4355	9									
12	87761	X	79027	-0-	-8734	-0-	75107	3	3	4	Y	3561	3572	0			30
							3917	9									
01	97991	X	66064	-0-	-31927	-0-	62812	3	10	4	Y	2947	2943	0			34
							3242	9									

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

*02	51632	X	38387	-0-	-13245	-0-	33770	3	4617	9	Y	4197	4198	0			25
*03	51553	X	41230	-0-	-10323	-0-	35882	3	5348	9	Y	4862	4865	0			22
*04	49260	X	24005	-0-	-25255	-0-	21010	3	2995	9	Y	2723	2726	0			19
*05	44919	X	41983	-0-	-2936	-0-	36999	3	4984	9	Y	4531	4532	0			18
*06	42480	X	35034	-0-	-7446	-0-	31397	3	3637	9	Y	3306	3306	0			18
*07	42501	X	42228	-0-	-273	-0-	37989	3	4239	9	Y	3854	3860	0			12
*08	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	46949	3	4336	9	Y	3942	3940	0			14
09	40620	X	34379	-0-	-6241	-0-	31606	3	2773	9	Y	2521	2509	0			26
10	42222	X	34097	-0-	-8125	-0-	29972	3	4125	9	Y	3750	3751	0			25
11	49620	X	33917	-0-	-15703	-0-	30152	3	3765	9	Y	3423	3417	0			31
12	51274	X	32972	-0-	-18302	-0-	29094	3	3878	9	Y	3525	3543	0			13
01	51274	X	33170	-0-	-18104	-0-	29816	3	3354	9	Y	3049	3030	0			32

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 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	EOM BALANCE
*02	53424	X	34496	-0-	-18928	-0-	28791	3	5705	9	Y	5186	5189	0	31
*03	55521	X	41998	-0-	-13523	-0-	34660	3	7338	9	Y	6671	6672	0	30
*04	51840	X	19449	-0-	-32391	-0-	16277	3	3172	9	Y	2884	2894	0	20
*05	44609	X	25882	-0-	-18727	-0-	21269	3	4613	9	Y	4194	4197	0	17
*06	42180	X	19153	-0-	-23027	-0-	15773	3	3380	9	Y	3073	3073	0	17
*07	42005	X	20669	-0-	-21336	-0-	17090	3	3579	9	Y	3254	3261	0	10
*08	42005	X	161	-0-	-41844	-0-	92	3	69	9	Y	63	73	0	-0-
09	25050	X	15229	-0-	-9821	-0-	11411	3	3818	9	Y	3471	3435	0	36
10	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	22146	3	5968	9	Y	5425	5424	0	37
11	24191	X	24191	-0-	-0-	-0-	19575	3	4616	9	Y	4196	4195	0	38
12	20677	X	19013	-0-	-1664	-0-	14833	3	4180	9	Y	3800	3824	0	14
01	28117	X	15285	-0-	-12832	-0-	12140	3	3145	9	Y	2859	2843	0	30

TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 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	EOM BALANCE
*02	74564	X	62809	-0-	-11755	-0-	54317	3	8492	9	Y	7720	7716	0	46
*03	82553	X	57976	-0-	-24577	-0-	50113	3	7863	9	Y	7148	7162	0	32
*04	69840	X	59158	-0-	-10682	-0-	51798	3	7360	9	Y	6691	6677	0	46
*05	69533	X	53977	-0-	-15556	-0-	47192	3	6785	9	Y	6168	6189	0	25
*06	67290	X	44910	-0-	-22380	-0-	39868	3	5042	9	Y	4584	4584	0	25
*07	69533	X	41127	-0-	-28406	-0-	36572	3	4555	9	Y	4141	4153	0	13
*08	61132	X	32779	-0-	-28353	-0-	28722	3	4057	9	Y	3688	3688	0	13
09	59160	X	39191	-0-	-19969	-0-	33546	3	5645	9	Y	5132	5092	0	53
10	53971	X	41843	-0-	-12128	-0-	35915	3	5928	9	Y	5389	5405	0	37
11	44910	X	38644	-0-	-6266	-0-	33490	3	5154	9	Y	4685	4680	0	42
12	41137	X	38805	-0-	-2332	-0-	33420	3	5385	9	Y	4895	4920	0	17
01	41850	X	36368	-0-	-5482	-0-	32017	3	4351	9	Y	3955	3931	0	41

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*02	92484	X	75726	-0-	-16758	-0-	69004	3	30	4	N	6084	6114	0	27
							6692	9							
*03	96410	X	66014	-0-	-30396	-0-	59747	3	6267	9	N	5697	5698	0	26
*04	88980	X	69304	-0-	-19676	-0-	62565	3	6739	9	N	6126	6113	0	39
*05	83855	X	69385	-0-	-14470	-0-	62882	3	6503	9	N	5912	5923	0	28
*06	81150	X	63677	-0-	-17473	-0-	58089	3	2	4	N	5078	5079	0	27
							5586	9							
*07	83855	X	49460	-0-	-34395	-0-	45282	3	4178	9	N	3798	3806	0	19
*08	71610	X	2740	-0-	-68870	-0-	2522	3	218	9	N	198	216	0	1
09	69300	X	536	-0-	-68764	-0-	513	3	23	9	N	21	22	0	-0-
10	69378	X	102	-0-	-69276	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	63690	X	-0-	-0-	-63690	-0-					N	-0-			-0-
12	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-					N	-0-			-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 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
*02	92120	X	59352	-0-	-32768	-0-	53588	3	25	4	N	5217	5248	0			23
							5739	9									
*03	95263	X	78333	-0-	-16930	-0-	71395	3	6938	9	N	6307	6301	0			29
*04	83310	X	75071	-0-	-8239	-0-	68417	3	6654	9	N	6049	6039	0			39
*05	82398	X	71637	-0-	-10761	-0-	65528	3	6109	9	N	5554	5567	0			26
*06	77940	X	73853	-0-	-4087	-0-	68272	3	2	4	N	5072	5071	0			27
							5579	9									
*07	78337	X	42803	-0-	-35534	-0-	38909	3	3894	9	N	3540	3550	0			17
*08	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	65	82	0			-0-
09	75060	X	2318	-0-	-72742	-0-	2299	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	76322	X	33919	-0-	-42403	-0-	33919	3			N	-0-					-0-
11	73860	X	20539	-0-	-53321	-0-	20539	3			N	-0-					-0-
12	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-
01	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129640	X	110579	-0-	-19061	-0-	103381	3	7198	9	Y	6544	6503	0	8	8	56
*03	143530	X	117702	-0-	-25828	-0-	110533	3	7169	9	Y	6517	6537	0	14	8	22
*04	137850	X	109118	-0-	-28732	-0-	102443	3	6675	9	Y	6068	6051	0	5	8	34
*05	135780	X	108202	-0-	-27578	-0-	101757	3	6445	9	Y	5859	5866	0			27
*06	124710	X	99133	-0-	-25577	-0-	93488	3	5645	9	Y	5132	5135	0			24
*07	122419	X	94748	-0-	-27671	-0-	89378	3	5370	9	Y	4882	4854	0			52
*08	117676	X	99532	-0-	-18144	-0-	93889	3	5643	9	Y	5130	5138	0			44
09	109110	X	92079	-0-	-17031	-0-	86505	3	5574	9	Y	5067	5062	0			49
10	108190	X	94308	-0-	-13882	-0-	89154	3	5154	9	Y	4685	4696	0			38
11	99120	X	86498	-0-	-12622	-0-	81855	3	4643	9	Y	4221	4223	0			36
12	99541	X	87636	-0-	-11905	-0-	83163	3	4473	9	Y	4066	4058	0			44
01	99541	X	85632	-0-	-13909	-0-	80901	3	4731	9	Y	4301	4323	0			22

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 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
*02	86492	X	65674	-0-	-20818	-0-	59038	3	6636	9	N	6033	6061	0			26
*03	90024	X	65968	-0-	-24056	-0-	59293	3	6675	9	N	6068	6066	0			28
*04	79590	X	65472	-0-	-14118	-0-	58949	3	6523	9	N	5930	5920	0			38
*05	76136	X	62341	-0-	-13795	-0-	56070	3	6271	9	N	5701	5712	0			27
*06	72000	X	64415	-0-	-7585	-0-	58574	3	5841	9	N	5310	5308	0			29
*07	74074	X	74074	-0-	-0-	-0-	67877	3	6197	9	N	5634	5636	0			27
*08	67642	X	42896	-0-	-24746	-0-	38991	3	3905	9	N	3550	3560	0			17
09	65460	X	36232	-0-	-29228	-0-	32029	3	4203	9	N	3821	3820	0			18
10	74059	X	50274	-0-	-23785	-0-	44697	3	5577	9	N	5070	5050	0			38
11	71670	X	59081	-0-	-12589	-0-	53471	3	5610	9	N	5100	5093	0			45
12	74059	X	66309	-0-	-7750	-0-	59570	3	6739	9	N	6126	6107	0			64
01	63926	X	63926	-0-	-0-	-0-	59045	3	4881	9	N	4437	4456	0			45

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83132	X	62834	-0-	-20298	-0-	58562	3	4272	9	N	3884	3903	0			17
*03	87575	X	59797	-0-	-27778	-0-	55776	3	4021	9	N	3655	3655	0			17
*04	78240	X	56708	-0-	-21532	-0-	52987	3	3721	9	N	3383	3378	0			22
*05	72571	X	48432	-0-	-24139	-0-	44970	3	3462	9	N	3147	3154	0			15
*06	70230	X	11900	-0-	-58330	-0-	10775	3	1125	9	N	1023	1032	0			6
*07	69564	X	-0-	-0-	-69564	-0-					N	298	303	0			1
*08	59799	X	-0-	-0-	-59799	-0-					N	107	107	0			1
09	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					N	95	96	0			-0-
10	48422	X	-0-	-0-	-48422	-0-					N	-0-					-0-
11	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	58	57	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	8	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		109992	-0-	109992	1636981	91103	3	18889	9	Y	17172	17135	0	28	8	87
*03	T. A.		107779	-0-	107779	1744760	96354	3	11425	9	Y	10386	10399	0	35	8	39
*04	T. A.		43710	-0-	43710	1788470	35792	3	7918	9	Y	7198	7170	0	22	8	45
*05	T. A.		113500	-0-	113500	1901970	99636	3	13864	9	Y	12604	12577	0			72
*06	1950502	X	48532	-0-	-1901970	-0-	43727	3	4805	9	Y	4368	4440	0			-0-
*07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	3284	3	1049	9	Y	954	912	0			42
*08	113491	X	56642	-0-	-56849	-0-	48813	3	7829	9	Y	7117	7110	0			49
09	109830	X	61742	-0-	-48088	-0-	50830	3	10912	9	Y	9920	9957	0			12
10	113491	X	49764	-0-	-63727	-0-	42859	3	6905	9	Y	6277	6283	0			6
11	54810	X	27268	-0-	-27542	-0-	24174	3	3094	9	Y	2813	2816	0			3
12	117501	X	117501	-0-	-0-	-0-	106129	3	11372	9	Y	10338	10333	0			8
01	118223	X	118223	-0-	-0-	-0-	109040	3	9183	9	Y	8348	8344	0			12

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		118671	-0-	118671	1185372	109579	3	9092	9	Y	8265	8252	0	28	8	42
*03	T. A.		76435	-0-	76435	1261807	69493	3	6942	9	Y	6311	6280	0	49	8	24
*04	T. A.		89496	-0-	89496	1351303	81521	3	7975	9	Y	7250	7210	0	19	8	45
*05	T. A.		82297	-0-	82297	1433600	74794	3	7503	9	Y	6821	6827	0			39
*06	1481615	X	48015	-0-	-1433600	-0-	45026	3	2989	9	Y	2717	2756	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
*08	144739	X	17219	-0-	-127520	-0-	14773	3	2446	9	Y	2224	2209	0			15
09	89490	X	34298	-0-	-55192	-0-	27010	3	7288	9	Y	6625	6632	0			8
10	82305	X	24719	-0-	-57586	-0-	19619	3	5100	9	Y	4636	4639	0			5
11	48030	X	4729	-0-	-43301	-0-	4052	3	677	9	Y	615	619	0			1
12	40158	X	40158	-0-	-0-	-0-	34979	3	5179	9	Y	4708	4705	0			4
01	64677	X	64677	-0-	-0-	-0-	57794	3	6883	9	Y	6257	6252	0			9

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 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
*02	T. A.		101002	-0-	101002	1859376	92688	3	8314	9	Y	7558	7569	0	20	8	38
*03	T. A.		101043	-0-	101043	1960419	91547	3	9496	9	Y	8633	8604	0	35	8	32
*04	T. A.		104439	-0-	104439	2064858	95627	3	8812	9	Y	8011	7980	0	13	8	50
*05	T. A.		94302	-0-	94302	2159160	86656	3	7646	9	Y	6951	6961	0			40
*06	2166593	X	7433	-0-	-2159160	-0-	6607	3	826	9	Y	751	791	0			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	159092	X	22933	-0-	-136159	-0-	19603	3	3330	9	Y	3027	3006	0			21
09	153960	X	93275	-0-	-60685	-0-	83275	3	10000	9	Y	9091	9101	0			11
10	159092	X	73075	-0-	-86017	-0-	66343	3	6732	9	Y	6120	6125	0			6
11	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
12	96379	X	29139	-0-	-67240	-0-	25838	3	3301	9	Y	3001	2999	0			2
01	96379	X	52129	-0-	-44250	-0-	46603	3	5526	9	Y	5024	5019	0			7

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 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
*02	T. A.		92312	-0-	92312	965638	82917	3	9395	9	Y	8541	8533	0	27	8	43
*03	T. A.		122438	-0-	122438	1088076	112801	3	9637	9	Y	8761	8719	0	52	8	33
*04	T. A.		107437	-0-	107437	1195513	99323	3	8114	9	Y	7376	7345	0	18	8	46
*05	T. A.		102310	-0-	102310	1297823	95302	3	7008	9	Y	6371	6381	0			36
*06	1342737	X	44914	-0-	-1297823	-0-	42015	3	2899	9	Y	2635	2671	0			-0-
*07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*08	122388	X	14558	-0-	-107830	-0-	12131	3	2427	9	Y	2206	2191	0			15
09	107430	X	1858	-0-	-105572	-0-	525	3	1333	9	Y	1212	1226	0			1
10	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	44910	X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	-0-					-0-
12	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
01	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94892	X	66716	-0-	-28176	-0-	59167	3	7549	9	N	6863	6895	0			30
*03	99634	X	67768	-0-	-31866	-0-	59610	3	8158	9	N	7416	7412	0			34
*04	87780	X	67851	-0-	-19929	-0-	60296	3	7555	9	N	6868	6858	0			44
*05	79887	X	51811	-0-	-28076	-0-	45757	3	6054	9	N	5504	5522	0			26
*06	74370	X	34957	-0-	-39413	-0-	30148	3	4809	9	N	4372	4374	0			24
*07	73873	X	56299	-0-	-17574	-0-	49625	3	6674	9	N	6067	6061	0			30
*08	70122	X	50258	-0-	-19864	-0-	44030	3	6228	9	N	5662	5665	0			27
09	67860	X	52866	-0-	-14994	-0-	46882	3	5984	9	N	5440	5441	0			26
10	56296	X	29636	-0-	-26660	-0-	25239	3	4397	9	N	3997	3993	0			30
11	54480	X	18189	-0-	-36291	-0-	14834	3	3355	9	N	3050	3053	0			27
12	56296	X	4257	-0-	-52039	-0-	3315	3	942	9	N	856	874	0			9
01	54622	X	3891	-0-	-50731	-0-	2394	3	1497	9	N	1361	1356	0			14

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7288 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2907					N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		2	-0-	2	2909	2	3			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		26	-0-	26	2935	26	3			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	2935					N	-0-					-0-
10	6380	X	3445	-0-	-2935	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		8470	-0-	8470	8470	6270	3	2200	9	Y	2000	1968	0	29	8	3
*03	SHUT IN		51227	-0-	51227	59697	37083	3	14144	9	Y	12858	12743	0	107	8	11
*04	SHUT IN		2284	-0-	2284	61981	1821	3	463	9	Y	421	425	0	6	8	1
*05	68837	X	6856	-0-	-61981	-0-	5633	3	1223	9	Y	1112	1112	0			1
*06	35910	X	615	-0-	-35295	-0-	394	3	221	9	Y	201	202	0			-0-
*07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	54	54	0			-0-
*08	T. A.		485	-0-	485	485	476	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	T. A.		1231	-0-	1231	1716	1231	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
12	2277	X	561	-0-	-1716	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		416	-0-	416	416	385	3	31	9	Y	28	28	8			-0-
*03	SHUT IN		3448	-0-	3448	3864	3323	3	125	9	Y	114	21	0	93	8	-0-
*04	SHUT IN		714	-0-	714	4578	695	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
*05	SHUT IN		2146	-0-	2146	6724	2146	3			Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		131	-0-	131	6855	99	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*07	40455	X	322	-0-	-40133	-0-	257	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
*08	40455	X	-0-	-0-	-40455	-0-					Y	-0-					-0-
09	39150	X	8	-0-	-39142	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	95	-0-	-2044	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	148	-0-	-152	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		4106	-0-	4106	4106	3205	3	901	9	Y	819	791	0	27	8	1
*03	41827	X	37721	-0-	-4106	-0-	27510	3	10211	9	Y	9283	9165	0	111	8	8
*04	21660	X	4255	-0-	-17405	-0-	3094	3	1161	9	Y	1055	1051	0	11	8	1
*05	22382	X	6963	-0-	-15419	-0-	4927	3	2036	9	Y	1851	1850	0			2
*06	21660	X	2048	-0-	-19612	-0-	944	3	1104	9	Y	1004	1005	0			1
*07	22382	X	11237	-0-	-11145	-0-	8131	3	3106	9	Y	2824	2822	0			3
*08	25358	X	134	-0-	-25224	-0-	130	3	4	9	Y	4	7	0			-0-
09	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		1794	-0-	1794	1794	1497	3	297	9	Y	270	244	0	26	8	-0-
*03	92627	X	90833	-0-	-1794	-0-	63903	3	26930	9	Y	24482	24353	0	108	8	21
*04	39900	X	21991	-0-	-17909	-0-	15908	3	6083	9	Y	5530	5526	0	18	8	7
*05	134767	X	134767	-0-	-0-	-0-	101055	3	33712	9	Y	30647	30617	0			37
*06	83847	X	83847	-0-	-0-	-0-	63766	3	20081	9	Y	18255	18270	0			22
*07	87763	X	87763	-0-	-0-	-0-	67041	3	20722	9	Y	18838	18837	0			23
*08	T. A.		14986	-0-	14986	14986	13724	3	1262	9	Y	1147	1169	0			1
09	T. A.		6658	-0-	6658	21644	5495	3	1163	9	Y	1057	1056	0			2
10	T. A.		1	-0-	1	21645	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21645					Y	-0-					-0-
12	22058	X	413	-0-	-21645	-0-	316	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
01	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN		6754	-0-	6754	6754	5942	3	812	9	Y	738	649	0	88	8	1
*04	SHUT IN		2439	-0-	2439	9193	2160	3	279	9	Y	254	244	0	11	8	-0-
*05	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	-0-					-0-
*06	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	54	54	0			-0-
*08	6665	X	2322	-0-	-4343	-0-	2116	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
09	2430	X	677	-0-	-1753	-0-	589	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2325	X	153	-0-	-2172	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		120	-0-	120	120	116	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*03	SHUT IN		30806	-0-	30806	30926	22141	3	8665	9	Y	7877	7767	0	103	8	7
*04	SHUT IN		27456	-0-	27456	58382	20376	3	7080	9	Y	6436	6402	0	33	8	8
*05	88598	X	9516	-0-	-79082	-0-	7512	3	2004	9	Y	1822	1828	0			2
*06	85740	X	28792	-0-	-56948	-0-	22566	3	6226	9	Y	5660	5655	0			7
*07	53259	X	53259	-0-	-0-	-0-	41215	3	12044	9	Y	10949	10943	0			13
*08	112036	X	112036	-0-	-0-	-0-	89142	3	22894	9	Y	20813	20804	0			22
09	38248	X	38248	-0-	-0-	-0-	30464	3	7784	9	Y	7076	7087	0			11
10	53258	X	-0-	-0-	-53258	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	62520	X	-0-	-0-	-62520	-0-					Y	-0-					-0-
12	64604	X	569	-0-	-64035	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	64604	X	-0-	-0-	-64604	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		116	-0-	116	116	113	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	SHUT IN		38302	-0-	38302	38418	27569	3	10733	9	Y	9757	9652	0	97	8	8
*04	SHUT IN		50348	-0-	50348	88766	38651	3	11697	9	Y	10634	10596	0	33	8	13
*05	103753	X	14987	-0-	-88766	-0-	12013	3	2974	9	Y	2704	2714	0			3
*06	166415	X	166415	-0-	-0-	-0-	133675	3	32740	9	Y	29764	29732	0			35
*07	133843	X	133843	-0-	-0-	-0-	110365	3	23478	9	Y	21344	21353	0			26
*08	76239	X	76239	-0-	-0-	-0-	64325	3	11914	9	Y	10831	10846	0			11
09	90280	X	90280	-0-	-0-	-0-	77204	3	13076	9	Y	11887	11880	0			18
10	76229	X	2098	-0-	-74131	-0-	1833	3	265	9	Y	241	259	0			-0-
11	73770	X	-0-	-0-	-73770	-0-					Y	-0-					-0-
12	76229	X	468	-0-	-75761	-0-	459	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	76229	X	5274	-0-	-70955	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		59	-0-	59	59	56	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*03	SHUT IN		65168	-0-	65168	65227	46147	3	19021	9	Y	17292	17192	0	85	8	15
*04	SHUT IN		77469	-0-	77469	142696	59044	3	18425	9	Y	16750	16715	0	29	8	21
*05	191475	X	48779	-0-	-142696	-0-	38232	3	10547	9	Y	9588	9597	0			12
*06	210609	X	210609	-0-	-0-	-0-	169067	3	41542	9	Y	37765	37732	0			45
*07	156654	X	156654	-0-	-0-	-0-	129195	3	27459	9	Y	24963	24978	0			30
*08	132381	X	132381	-0-	-0-	-0-	110058	3	22323	9	Y	20294	20303	0			21
09	109590	X	58608	-0-	-50982	-0-	49146	3	9462	9	Y	8602	8610	0			13
10	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	109590	X	-0-	-0-	-109590	-0-					Y	-0-					-0-
12	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-					-0-
01	113243	X	-0-	-0-	-113243	-0-					Y	-0-					-0-

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		86278	-0-	86278	132057	69462	3	1	4	Y	15286	15242	0	41	8	42
							16815	9									
*03	SHUT IN		125997	-0-	125997	258054	101707	3	24290	9	Y	22082	22012	0	76	8	36
*04	SHUT IN		111297	-0-	111297	369351	92716	3	1	4	Y	16891	16866	0	22	8	39
							18580	9									
*05	638693	X	269342	-0-	-369351	-0-	235569	3	4	4	Y	30699	30665	0			73
							33769	9									
*06	202826	X	202826	-0-	-0-	-0-	181038	3	11	4	Y	19797	19812	0			58
							21777	9									
*07	199222	X	199222	-0-	-0-	-0-	178334	3	8	4	Y	18982	19003	0			37
							20880	9									
*08	194870	X	194870	-0-	-0-	-0-	176844	3	8	4	Y	16380	16387	0			30
							18018	9									
09	173516	X	173516	-0-	-0-	-0-	158696	3	3	4	Y	13470	13475	0			25
							14817	9									
10	131890	X	131890	-0-	-0-	-0-	121937	3	5	4	Y	9044	9036	0			33
							9948	9									
11	65232	X	65232	-0-	-0-	-0-	60314	3	8	4	Y	4464	4470	0			27
							4910	9									
12	58621	X	19729	-0-	-38892	-0-	18250	3	2	4	Y	1343	1363	0			7
							1477	9									
01	58621	X	19904	-0-	-38717	-0-	18274	3	1630	9	Y	1482	1479	0			10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LOOKOUT 7 FEE WR K WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 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
*02	SHUT IN		122206	-0-	122206	189841	94357	3	1	4	Y	25316	25264	0	42	8	70
							27848	9									
*03	SHUT IN		76931	-0-	76931	266772	59209	3	17722	9	Y	16111	16092	0	63	8	26
*04	SHUT IN		123880	-0-	123880	390652	98776	3	1	4	Y	22821	22769	0	25	8	53
							25103	9									
*05	562262	X	171610	-0-	-390652	-0-	140377	3	2	4	Y	28392	28377	0			68
							31231	9									
*06	92850	X	75974	-0-	-16876	-0-	62493	3	4	4	Y	12252	12284	0			36
							13477	9									
*07	224332	X	224332	-0-	-0-	-0-	192494	3	9	4	Y	28935	28915	0			56
							31829	9									
*08	232903	X	232903	-0-	-0-	-0-	203599	3	9	4	Y	26632	26640	0			48
							29295	9									
09	185566	X	185566	-0-	-0-	-0-	164626	3	3	4	Y	19034	19046	0			36
							20937	9									
10	149967	X	149967	-0-	-0-	-0-	133961	3	6	4	Y	14545	14528	0			53
							16000	9									
11	120668	X	120668	-0-	-0-	-0-	109135	3	14	4	Y	10472	10461	0			64
							11519	9									
12	95945	X	74373	-0-	-21572	-0-	66284	3	6	4	Y	7348	7371	0			41
							8083	9									
01	95945	X	57972	-0-	-37973	-0-	52749	3	1	4	Y	4747	4755	0			33
							5222	9									

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		98792	-0-	98792	134410	81509	3	1	4	Y	15711	15661	0	37	8	44
							17282	9									
*03	SHUT IN		165608	-0-	165608	300018	141333	3	24275	9	Y	22068	22009	0	67	8	36
*04	SHUT IN		142995	-0-	142995	443013	123323	3	1	4	Y	17883	17859	0	19	8	41
							19671	9									
*05	583544	X	140531	-0-	-443013	-0-	124082	3	2	4	Y	14952	14957	0			36
							16447	9									
*06	143010	X	96255	-0-	-46755	-0-	85602	3	5	4	Y	9680	9688	0			28
							10648	9									
*07	147777	X	120410	-0-	-27367	-0-	108019	3	5	4	Y	11260	11266	0			22
							12386	9									
*08	36455	X	36455	-0-	-0-	-0-	32582	3	1	4	Y	3520	3536	0			6
							3872	9									
09	182032	X	182032	-0-	-0-	-0-	166842	3	3	4	Y	13806	13786	0			26
							15187	9									
10	159747	X	159747	-0-	-0-	-0-	148308	3	7	4	Y	10393	10381	0			38
							11432	9									
11	145283	X	145283	-0-	-0-	-0-	135549	3	17	4	Y	8834	8818	0			54
							9717	9									
12	147777	X	114639	-0-	-33138	-0-	107318	3	9	4	Y	6647	6664	0			37
							7312	9									
01	147777	X	74934	-0-	-72843	-0-	70268	3	1	4	Y	4241	4248	0			30
							4665	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		6319	-0-	6319	6319	5003	3	1316	9	Y	1196	1175	0	18	8	3
*05	0		47086	-0-	47086	53405	33830	3	13256	9	Y	12051	12035	0			19
*06	134119	X	80714	-0-	-53405	-0-	61710	3	19004	9	Y	17276	17258	0			37
*07	63457	X	29644	-0-	-33813	-0-	22530	3	7114	9	Y	6467	6493	0			11
*08	211939	X	211939	-0-	-0-	-0-	175473	3	36466	9	Y	33151	33100	0			62
09	167623	X	167623	-0-	-0-	-0-	143160	3	24463	9	Y	22239	22261	0			40
10	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	113925	3	18791	9	Y	17083	17096	0			27
11	132933	X	132933	-0-	-0-	-0-	116680	3	16253	9	Y	14775	14763	0			39
12	123822	X	123822	-0-	-0-	-0-	108621	3	15201	9	Y	13819	13845	0			13
01	85884	X	85884	-0-	-0-	-0-	75818	3	10066	9	Y	9151	9164	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 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
*04	0		43219	-0-	43219	43219	33016	3	10203	9	Y	9275	9232	0	19	8	24
*05	0		153862	-0-	153862	197081	119468	3	34394	9	Y	31267	31241	0			50
*06	297341	X	100260	-0-	-197081	-0-	81092	3	19168	9	Y	17425	17438	0			37
*07	233378	X	233378	-0-	-0-	-0-	195972	3	37406	9	Y	34005	33986	0			56
*08	204287	X	204287	-0-	-0-	-0-	177042	3	27245	9	Y	24768	24778	0			46
09	156794	X	156794	-0-	-0-	-0-	138632	3	18162	9	Y	16511	16528	0			29
10	149051	X	149051	-0-	-0-	-0-	132867	3	16184	9	Y	14713	14719	0			23
11	126816	X	126816	-0-	-0-	-0-	113879	3	12937	9	Y	11761	11753	0			31
12	116792	X	116792	-0-	-0-	-0-	105189	3	11603	9	Y	10548	10569	0			10
01	116219	X	109373	-0-	-6846	-0-	99085	3	10288	9	Y	9353	9363	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		16353	-0-	16353	16353	11781	3	4572	9	Y	4156	4132	0	13	8	11
*05	0		99440	-0-	99440	115793	76299	3	23141	9	Y	21037	21015	0			33
*06	217316	X	101523	-0-	-115793	-0-	81128	3	20395	9	Y	18541	18534	0			40
*07	98050	X	98050	-0-	-0-	-0-	80829	3	17221	9	Y	15655	15669	0			26
*08	83700	X	39125	-0-	-44575	-0-	31182	3	7943	9	Y	7221	7233	0			14
09	91571	X	91571	-0-	-0-	-0-	77780	3	13791	9	Y	12537	12529	0			22
10	95794	X	95794	-0-	-0-	-0-	82904	3	12890	9	Y	11718	11721	0			19
11	119708	X	119708	-0-	-0-	-0-	106521	3	13187	9	Y	11988	11975	0			32
12	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	75493	3	10464	9	Y	9513	9536	0			9
01	83700	X	77601	-0-	-6099	-0-	68698	3	8903	9	Y	8094	8103	0			-0-

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF.11604 - 18758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		36382	-0-	36382	36382	26880	3	9502	9	Y	8638	8598	0	18	8	22
*05	0		131449	-0-	131449	167831	102828	3	28621	9	Y	26019	26000	0			41
*06	0		71841	-0-	71841	239672	59886	3	11955	9	Y	10868	10886	0			23
*07	457373	X	217701	-0-	-239672	-0-	189659	3	28042	9	Y	25493	25474	0			42
*08	173736	X	173736	-0-	-0-	-0-	155032	3	18704	9	Y	17004	17014	0			32
09	140221	X	140221	-0-	-0-	-0-	126957	3	13264	9	Y	12058	12069	0			21
10	124451	X	124451	-0-	-0-	-0-	113917	3	10534	9	Y	9576	9582	0			15
11	103192	X	103192	-0-	-0-	-0-	95145	3	8047	9	Y	7315	7311	0			19
12	98735	X	98041	-0-	-694	-0-	90892	3	7149	9	Y	6499	6512	0			6
01	98735	X	18566	-0-	-80169	-0-	17434	3	1132	9	Y	1029	1035	0			-0-

HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 18713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		884	-0-	884	884	866	3	18	9	Y	16	2	0	14	8	-0-
*05	0		8216	-0-	8216	9100	6949	3	1267	9	Y	1152	1150	0			2
*06	0		74584	-0-	74584	83684	54601	3	19983	9	Y	18166	18129	0			39
*07	209591	X	125907	-0-	-83684	-0-	95134	3	30773	9	Y	27975	27968	0			46
*08	106043	X	106043	-0-	-0-	-0-	85669	3	20374	9	Y	18522	18533	0			35
09	142156	X	142156	-0-	-0-	-0-	118082	3	24074	9	Y	21885	21881	0			39
10	100750	X	428	-0-	-100322	-0-	367	3	61	9	Y	55	94	0			-0-
11	97500	X	7918	-0-	-89582	-0-	6080	3	1838	9	Y	1671	1667	0			4
12	100750	X	3946	-0-	-96804	-0-	2391	3	1555	9	Y	1414	1417	0			1
01	100750	X	-0-	-0-	-100750	-0-					Y	892	893	0			-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299854 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8430 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		13151	-0-	13151	13151	9529	3	3622	9	Y	3293	3274	0	11	8	8
*05	0		107962	-0-	107962	121113	83062	3	24900	9	Y	22636	22608	0			36
*06	285975	X	164862	-0-	-121113	-0-	135324	3	29538	9	Y	26853	26831	0			58
*07	162962	X	162962	-0-	-0-	-0-	138469	3	24493	9	Y	22266	22288	0			36
*08	154023	X	154023	-0-	-0-	-0-	132672	3	21351	9	Y	19410	19410	0			36
09	134070	X	134070	-0-	-0-	-0-	117123	3	16947	9	Y	15406	15415	0			27
10	113732	X	113732	-0-	-0-	-0-	99907	3	13825	9	Y	12568	12575	0			20
11	81240	X	56075	-0-	-25165	-0-	48969	3	7106	9	Y	6460	6463	0			17
12	86370	X	86370	-0-	-0-	-0-	74569	3	11801	9	Y	10728	10735	0			10
01	108685	X	108685	-0-	-0-	-0-	96512	3	12173	9	Y	11066	11076	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		27652	-0-	27652	27652	21521	3	6131	9	Y	5574	5543	0	17	8	14
*05	0		45879	-0-	45879	73531	37380	3	8499	9	Y	7726	7728	0			12
*06	0		41732	-0-	41732	115263	34781	3	6951	9	Y	6319	6317	0			14
*07	179868	X	64605	-0-	-115263	-0-	54165	3	10440	9	Y	9491	9489	0			16
*08	97247	X	55784	-0-	-41463	-0-	47686	3	8098	9	Y	7362	7364	0			14
09	94110	X	62746	-0-	-31364	-0-	55160	3	7586	9	Y	6896	6898	0			12
10	97247	X	78966	-0-	-18281	-0-	70461	3	8505	9	Y	7732	7732	0			12
11	94110	X	68966	-0-	-25144	-0-	62414	3	6552	9	Y	5956	5952	0			16
12	67770	X	67770	-0-	-0-	-0-	61103	3	6667	9	Y	6061	6071	0			6
01	78957	X	61381	-0-	-17576	-0-	56471	3	4910	9	Y	4464	4470	0			-0-

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		799	-0-	799	799	768	3	31	9	Y	28	2	0	26	8	-0-
*04	0		255	-0-	255	1054	251	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*05	0		1640	-0-	1640	2694	1564	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
*06	0		13113	-0-	13113	15807	11308	3	1805	9	Y	1641	1637	0			4
*07	0		11608	-0-	11608	27415	8879	3	2729	9	Y	2481	2481	0			4
*08	121914	X	5545	-0-	-116369	-0-	4549	3	996	9	Y	905	907	0			2
09	140670	X	833	-0-	-139837	-0-	648	3	185	9	Y	168	170	0			-0-
10	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-					-0-
11	140670	X	-0-	-0-	-140670	-0-					Y	-0-					-0-
12	145359	X	-0-	-0-	-145359	-0-					Y	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*05	0		1662	-0-	1662	1662	1644	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*06	0		10400	-0-	10400	12062	8785	3	1615	9	Y	1468	1465	0			3
*07	0		2403	-0-	2403	14465	2170	3	233	9	Y	212	215	0			-0-
*08	61026	X	36817	-0-	-24209	-0-	26457	3	10360	9	Y	9418	9400	0			18
09	87180	X	24796	-0-	-62384	-0-	18374	3	6422	9	Y	5838	5846	0			10
10	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
11	87180	X	-0-	-0-	-87180	-0-					Y	-0-					-0-
12	90086	X	-0-	-0-	-90086	-0-					Y	-0-					-0-
01	36828	X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		834	-0-	834	834	797	3	37	9	Y	34	9	0	25	8	-0-
*04	0		1265	-0-	1265	2099	1255	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
*05	0		791	-0-	791	2890	791	3			Y	-0-					-0-
*06	0		4062	-0-	4062	6952	3763	3	299	9	Y	272	271	0			1
*07	0		10609	-0-	10609	17561	8154	3	2455	9	Y	2232	2229	0			4
*08	56078	X	30013	-0-	-26065	-0-	23125	3	6888	9	Y	6262	6254	0			12
09	76470	X	34629	-0-	-41841	-0-	27952	3	6677	9	Y	6070	6071	0			11
10	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	76470	X	-0-	-0-	-76470	-0-					Y	-0-					-0-
12	79019	X	-0-	-0-	-79019	-0-					Y	-0-					-0-
01	35774	X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		650	-0-	650	650	617	3	33	9	Y	30	4	0	26	8	-0-
*04	0		383	-0-	383	1033	374	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
*05	0		355	-0-	355	1388	355	3			Y	-0-					-0-
*06	0		1171	-0-	1171	2559	1147	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*07	0		1987	-0-	1987	4546	1983	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	28917	X	2276	-0-	-26641	-0-	2092	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
09	41310	X	240	-0-	-41070	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
11	41310	X	-0-	-0-	-41310	-0-					Y	-0-					-0-
12	42687	X	-0-	-0-	-42687	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		8044	-0-	8044	8044	5809	3	2235	9	Y	2032	2027	0			5
*05	0		40938	-0-	40938	48982	29000	3	11938	9	Y	10853	10841	0			17
*06	0		97250	-0-	97250	146232	76813	3	20437	9	Y	18579	18556	0			40
*07	0	W	225411	-0-	225411	371643	184946	3	40465	9	Y	36786	36766	0			60
*08	0	W	172151	-0-	172151	543794	144636	3	27515	9	Y	25014	25027	0			47
*09	0	W	146244	-0-	146244	690038	125412	3	20832	9	Y	18938	18951	0			34
*10	0	W	95303	-0-	95303	785341	81323	3	13980	9	Y	12709	12723	0			20
*11	0	W	120386	-0-	120386	905727	103972	3	16414	9	Y	14922	14903	0			39
*12	0	W	97819	-0-	97819	1003546	84789	3	13030	9	Y	11845	11873	0			11
01	0	W	81023	-0-	81023	1084569	70881	3	10142	9	Y	9220	9231	0			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 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	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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	13	1	437	2	N	26	26	0			-0-
							29	9									
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	230	1	9979	2	N	615	605	0			10
							10	4	677	9							
*10	45977	X	45977	-0-	-0-	-0-	1004	1	42886	2	N	1897	1871	0			36
							2087	9									
*11	102246	X	102246	-0-	-0-	-0-	3053	1	96950	2	N	2020	2017	0			39
							21	4	2222	9							
12	82694	X	82694	-0-	-0-	-0-	2496	1	78197	2	N	1819	1829	0			29
							2001	9									
01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	446	1	21358	2	N	1017	1031	0			15
							1119	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

*04	58319	X	58319	-0-	-0-	-0-	675	1	54515	2	Y	2844	2699	0	150	8	18
							1	4	3128	9							
*05	56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	576	1	54085	2	Y	1377	1368	0	18	8	9
							6	4	1515	9							
06	51120	X	34766	-0-	-16354	-0-	255	1	28306	2	Y	1029	1009	0	20	8	9
							5073	4	1132	9							
07	63707	X	63707	-0-	-0-	-0-	735	1	61483	2	Y	1344	1335	0	8	8	10
							11	4	1478	9							
08	60264	X	706	-0-	-59558	-0-	9	1	686	2	Y	10	20	0			-0-
							11	9									
09	72521	X	72521	-0-	-0-	-0-	883	1	70262	2	Y	1249	1220	0	13	8	16
							2	4	1374	9							
10	65224	X	34616	-0-	-30608	-0-	33389	2	1227	9	Y	1115	1006	0	113	8	12
*11	63120	X	29856	-0-	-33264	-0-	340	1	28355	2	Y	1053	956	0	97	8	12
							3	4	1158	9							
12	74741	X	15873	-0-	-58868	-0-	14838	2	1035	9	Y	941	927	0	18	8	8
01	74958	X	47316	-0-	-27642	-0-	46399	2	1	4	Y	833	808	0	24	8	9
							916	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	51	51	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	265	0			2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1505	1489	0			18
*11	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	275	1	10441	2	Y	554	566	0			6
							3	4	609	9							
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	20	0			-0-
01	496	X	496	-0-	-0-	-0-	461	2	35	9	Y	32	32	0			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2343	-0-	2343	2343	62	1	2241	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-	1	0			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	60096	-0-	60096	62439	1196	1	57470	2	Y	1300	1281	0			19
							1430	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

*05	30566	X	17436	-0-	-13130	-0-	443	1	14706	2	Y	2075	1984	0	94	8	25
							4	4	2283	9							
06	29820	X	25133	-0-	-4687	-0-	565	1	21860	2	Y	2453	2347	0	103	8	28
							10	4	2698	9							
07	32023	X	15728	-0-	-16295	-0-	406	1	12931	2	Y	2171	2027	0	139	8	33
							3	4	2388	9							
08	29481	X	15722	-0-	-13759	-0-	418	1	13159	2	Y	1947	1881	0	61	8	38
							3	4	2142	9							
09	26040	X	23953	-0-	-2087	-0-	652	1	20893	2	Y	2181	2030	0	167	8	22
							9	4	2399	9							
*10	26908	X	11916	-0-	-14992	-0-	17	1	9943	2	Y	1777	1719	0	51	8	29
							1	4	1955	9							
*11	25770	X	13159	-0-	-12611	-0-	310	1	11162	2	Y	1531	1492	0	35	8	33
							3	4	1684	9							
*12	42198	X	42198	-0-	-0-	-0-	48	1	40230	2	Y	1734	1697	0	49	8	21
							13	4	1907	9							
01	24738	X	13016	-0-	-11722	-0-	13	1	11252	2	Y	1585	1581	0	9	8	16
							7	4	1744	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32705	X	15521	-0-	-17184	-0-	385	1	13160	2	Y	1793	1794	0			9
							4	4	1972	9							
06	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	24242	X	1870	-0-	-22372	-0-	43	1	1379	2	Y	407	404	0			3
							448	9									
08	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	633	1	20796	2	Y	4241	4219	0			25
							6	4	4665	9							
09	21120	X	19084	-0-	-2036	-0-	451	1	14876	2	Y	3410	3411	0			24
							6	4	3751	9							
*10	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	7	1	14292	2	Y	2535	2529	0			30
							3	4	2789	9							
*11	25410	X	19074	-0-	-6336	-0-	430	1	16320	2	Y	2106	2115	0			21
							7	4	2317	9							
*12	26319	X	18916	-0-	-7403	-0-	3	1	16246	2	Y	2419	2414	0			26
							6	4	2661	9							
01	26319	X	24979	-0-	-1340	-0-	6	1	22081	2	Y	2614	2613	0			27
							17	4	2875	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	51337	X	51337	-0-	-0-	-0-	574	1	46407	2	Y	3959	3885	0	75	8	11
							1	4	4355	9							
*05	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	447	1	41928	2	Y	3241	3222	0	19	8	11
							6	4	3565	9							
06	40020	X	21389	-0-	-18631	-0-	150	1	16664	2	Y	1443	1420	0	29	8	5
							2988	4	1587	9							
07	41354	X	15794	-0-	-25560	-0-	171	1	14381	2	Y	1127	1121	0	7	8	4
							2	4	1240	9							
08	56017	X	43353	-0-	-12664	-0-	501	1	38019	2	Y	4390	4367	0	8	8	19
							4	4	4829	9							
09	51330	X	36280	-0-	-15050	-0-	386	1	30603	2	Y	4809	4770	0	38	8	20
							1	4	5290	9							
10	45942	X	27569	-0-	-18373	-0-	24889	2	2680	9	Y	2436	2323	0	124	8	9
11	42270	X	24716	-0-	-17554	-0-	250	1	20926	2	Y	3215	3063	0	145	8	16
							3	4	3537	9							
*12	71272	X	71272	-0-	-0-	-0-	65824	2	1	4	Y	4952	4933	0	25	8	10
							5447	9									
01	43648	X	9793	-0-	-33855	-0-	8947	2	846	9	Y	769	773	0	3	8	3

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 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
*04	52800	X	46069	-0-	-6731	-0-	534	1	43045	2	Y	2263	2224	0	41	8	6
							1	4	2489	9							
*05	54560	X	26016	-0-	-28544	-0-	260	1	24486	2	Y	1152	1148	0	6	8	4
							3	4	1267	9							
06	49080	X	38817	-0-	-10263	-0-	283	1	31421	2	Y	1346	1324	0	21	8	5
							5632	4	1481	9							
07	51368	X	51368	-0-	-0-	-0-	573	1	48017	2	Y	2517	2503	0	11	8	8
							9	4	2769	9							
08	50716	X	41900	-0-	-8816	-0-	516	1	39118	2	Y	2055	2050	0	4	8	9
							5	4	2261	9							
09	46080	X	34913	-0-	-11167	-0-	408	1	32559	2	Y	1768	1752	0	18	8	7
							1	4	1945	9							
10	51491	X	43849	-0-	-7642	-0-	42155	2	1	4	Y	1539	1432	0	109	8	5
							1693	9									
11	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	605	1	50401	2	Y	1647	1541	0	103	8	8
							6	4	1812	9							
12	51491	X	48882	-0-	-2609	-0-	47299	2	1	4	Y	1438	1432	0	11	8	3
							1582	9									
01	48112	X	42648	-0-	-5464	-0-	41709	2	1	4	Y	853	845	0	8	8	3
							938	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 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
*04	31200	X	-0-	-0-	-31200	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*05	32240	X	6153	-0-	-26087	-0-	57	1	5403	2	Y	630	626	0	2	8	2
							693	9									
06	32430	X	23497	-0-	-8933	-0-	162	1	18033	2	Y	1882	1856	0	21	8	7
							3232	4	2070	9							
07	37178	X	37178	-0-	-0-	-0-	404	1	33917	2	Y	2592	2581	0	10	8	8
							6	4	2851	9							
08	33511	X	20961	-0-	-12550	-0-	248	1	18811	2	Y	1727	1726	0	2	8	7
							2	4	1900	9							
09	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	476	1	37885	2	Y	3492	3463	0	21	8	15
							1	4	3841	9							
10	34514	X	34514	-0-	-0-	-0-	31683	2	2831	9	Y	2574	2465	0	115	8	9
11	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	494	1	40972	2	Y	2671	2549	0	117	8	14
							5	4	2938	9							
12	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	37672	2	2176	9	Y	1978	1976	0	12	8	4
01	40189	X	40189	-0-	-0-	-0-	37568	2	1	4	Y	2382	2366	0	12	8	8
							2620	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

*04	52740	X	43460	-0-	-9280	-0-	495	1	39973	2	Y	2718	2679	0	42	8	8
							2	4	2990	9							
*05	54498	X	45353	-0-	-9145	-0-	443	1	41596	2	Y	3007	2995	0	10	8	10
							6	4	3308	9							
06	57030	X	56632	-0-	-398	-0-	407	1	45292	2	Y	2558	2532	0	27	8	9
							8119	4	2814	9							
07	58931	X	58795	-0-	-136	-0-	652	1	54668	2	Y	3150	3140	0	9	8	10
							10	4	3465	9							
08	54684	X	49827	-0-	-4857	-0-	586	1	44509	2	Y	4297	4286	0	3	8	18
							5	4	4727	9							
09	52920	X	42878	-0-	-10042	-0-	465	1	37043	2	Y	4881	4860	0	18	8	21
							1	4	5369	9							
10	54684	X	40151	-0-	-14533	-0-	34910	2	2	4	Y	4763	4660	0	106	8	18
							5239	9									
11	52920	X	19946	-0-	-32974	-0-	192	1	16112	2	Y	3309	3252	0	58	8	17
							2	4	3640	9							
12	54684	X	53667	-0-	-1017	-0-	48105	2	1	4	Y	5055	5050	0	11	8	11
							5561	9									
01	50158	X	28063	-0-	-22095	-0-	24869	2	3194	9	Y	2904	2899	0	6	8	10

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

*04	98760	X	-0-	-0-	-98760	-0-					N	-0-	18	0			-0-
*05	102052	X	49258	-0-	-52794	-0-	513	1	47953	2	N	713	692	0	7	8	14
							8	4	784	9							
06	98760	X	59651	-0-	-39109	-0-	442	1	49421	2	N	845	824	0	19	8	16
							8858	4	930	9							
07	100719	X	89551	-0-	-11168	-0-	1032	1	86651	2	N	1683	1654	0	11	8	34
							17	4	1851	9							
08	100719	X	85568	-0-	-15151	-0-	1090	1	82809	2	N	1509	1515	0	4	8	24
							9	4	1660	9							
09	65730	X	61980	-0-	-3750	-0-	755	1	60155	2	N	971	961	0	16	8	18
							2	4	1068	9							
10	89652	X	89507	-0-	-145	-0-	87890	2	4	4	N	1466	1309	0	153	8	22
							1613	9									
11	86760	X	81775	-0-	-4985	-0-	950	1	79298	2	N	1380	1267	0	106	8	29
							9	4	1518	9							
12	91556	X	91556	-0-	-0-	-0-	90272	2	2	4	N	1165	1154	0	14	8	26
							1282	9									
01	89807	X	52238	-0-	-37569	-0-	51138	2	1	4	N	999	994	0	14	8	17
							1099	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	50790	X	-0-	-0-	-50790	-0-					N	-0-	22	0			-0-
*05	52483	X	159	-0-	-52324	-0-	1	1	124	2	N	31	30	0			1
							34	9									
06	61822	X	61822	-0-	-0-	-0-	451	1	50259	2	N	1912	1859	0	18	8	36
							9009	4	2103	9							
07	78485	X	78485	-0-	-0-	-0-	896	1	75133	2	N	2220	2203	0	7	8	46
							14	4	2442	9							
08	47021	X	47021	-0-	-0-	-0-	582	1	44281	2	N	1957	1969	0	3	8	31
							5	4	2153	9							
09	71100	X	43698	-0-	-27402	-0-	517	1	41237	2	N	1766	1751	0	14	8	32
							1	4	1943	9							
10	79205	X	45311	-0-	-33894	-0-	43350	2	2	4	N	1781	1691	0	94	8	28
							1959	9									
11	76650	X	41780	-0-	-34870	-0-	478	1	39847	2	N	1318	1266	0	51	8	29
							5	4	1450	9							
12	79205	X	23629	-0-	-55576	-0-	22816	2	813	9	N	739	748	0	3	8	17
01	47027	X	29983	-0-	-17044	-0-	28374	2	1609	9	N	1463	1446	0	8	8	26

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	82681	X	82681	-0-	-0-	-0-	983	1	79416	2	N	2070	2028	0	6	8	68
							5	4	2277	9							
*05	78833	X	55720	-0-	-23113	-0-	559	1	52550	2	N	2368	2374	0	16	8	46
							6	4	2605	9							
06	73650	X	62768	-0-	-10882	-0-	456	1	50937	2	N	2041	2019	0	30	8	38
							9130	4	2245	9							
07	78895	X	66261	-0-	-12634	-0-	748	1	62763	2	N	2489	2464	0	12	8	51
							12	4	2738	9							
08	78895	X	49304	-0-	-29591	-0-	614	1	46659	2	N	1842	1860	0	4	8	29
							5	4	2026	9							
09	76350	X	57070	-0-	-19280	-0-	681	1	54138	2	N	2044	2013	0	23	8	37
							3	4	2248	9							
10	71517	X	57616	-0-	-13901	-0-	55302	2	3	4	N	2101	1955	0	151	8	32
							2311	9									
11	69210	X	39492	-0-	-29718	-0-	452	1	37532	2	N	1366	1291	0	78	8	29
							5	4	1503	9							
12	66309	X	26888	-0-	-39421	-0-	25909	2	979	9	N	890	891	0	8	8	20
01	59024	X	51912	-0-	-7112	-0-	49739	2	3	4	N	1973	1940	0	19	8	34
							2170	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	65970	X	53019	-0-	-12951	-0-	621	1	50195	2	N	2001	1961	0	5	8	66
							2	4	2201	9							
*05	66960	X	65937	-0-	-1023	-0-	668	1	62714	2	N	2315	2321	0	15	8	45
							8	4	2547	9							
06	55860	X	42328	-0-	-13532	-0-	303	1	33943	2	N	1816	1799	0	28	8	34
							6084	4	1998	9							
07	54808	X	43392	-0-	-11416	-0-	484	1	40587	2	N	2103	2083	0	11	8	43
							8	4	2313	9							
08	65937	X	33715	-0-	-32222	-0-	415	1	31623	2	N	1522	1538	0	3	8	24
							3	4	1674	9							
09	63810	X	30281	-0-	-33529	-0-	357	1	28520	2	N	1276	1264	0	13	8	23
							1404	9									
10	65937	X	47314	-0-	-18623	-0-	44750	2	3	4	N	2328	2173	0	142	8	36
							2561	9									
11	48840	X	46651	-0-	-2189	-0-	523	1	43570	2	N	2321	2203	0	104	8	50
							5	4	2553	9							
12	50029	X	50029	-0-	-0-	-0-	47637	2	1	4	N	2174	2160	0	15	8	49
							2391	9									
01	47585	X	45798	-0-	-1787	-0-	43577	2	3	4	N	2016	2014	0	16	8	35
							2218	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38250	X	-0-	-0-	-38250	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	95349	X	95349	-0-	-0-	-0-	988	1	92865	2	N	1351	1315	0	10	8	26
							10	4	1486	9							
06	70711	X	70711	-0-	-0-	-0-	524	1	58379	2	N	1221	1204	0	20	8	23
							10465	4	1343	9							
07	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	323	1	27001	2	N	837	836	0	7	8	17
							4	4	921	9							
08	68479	X	28921	-0-	-39558	-0-	363	1	27621	2	N	850	852	0	2	8	13
							2	4	935	9							
09	66270	X	27551	-0-	-38719	-0-	328	1	26077	2	N	1042	1025	0	11	8	19
							1146	9									
10	68479	X	27929	-0-	-40550	-0-	27086	2	843	9	N	766	696	0	78	8	11
11	66270	X	25173	-0-	-41097	-0-	289	1	23956	2	N	841	778	0	56	8	18
							3	4	925	9							
12	28923	X	28221	-0-	-702	-0-	26905	2	1316	9	N	1196	1178	0	9	8	27
01	28923	X	28508	-0-	-415	-0-	28120	2	388	9	N	353	366	0	8	8	6

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 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
*05	38744	X	38744	-0-	-0-	-0-	1043	1	35499	2	Y	1993	1973	0	19	8	18
							10	4	2192	9							
06	37006	X	37006	-0-	-0-	-0-	810	1	32325	2	Y	3507	3475	0	24	8	26
							13	4	3858	9							
07	44062	X	44062	-0-	-0-	-0-	1140	1	37722	2	Y	4719	4674	0	39	8	32
							9	4	5191	9							
08	51807	X	51807	-0-	-0-	-0-	1378	1	45069	2	Y	4864	4865	0			31
							10	4	5350	9							
09	31890	X	28978	-0-	-2912	-0-	717	1	23611	2	Y	4218	4201	0	18	8	30
							10	4	4640	9							
*10	32953	X	29076	-0-	-3877	-0-	13	1	25413	2	Y	3313	3283	0	30	8	30
							6	4	3644	9							
*11	31890	X	19949	-0-	-11941	-0-	437	1	16495	2	Y	2736	2720	0	22	8	24
							7	4	3010	9							
*12	32953	X	32705	-0-	-248	-0-	11	1	29463	2	Y	2929	2866	0	52	8	35
							9	4	3222	9							
01	32953	X	13789	-0-	-19164	-0-	6	1	10830	2	Y	2678	2678	0	22	8	13
							7	4	2946	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53320	X	24858	-0-	-28462	-0-	627	1	21420	2	Y	2551	2528	0	24	8	23
							5	4	2806	9							
06	51600	X	-0-	-0-	-51600	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
07	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	338	333	0	3	8	2
08	39959	X	8558	-0-	-31401	-0-	181	1	6042	2	Y	2123	2112	0			13
							2335	9									
09	38670	X	15448	-0-	-23222	-0-	375	1	12156	2	Y	2647	2630	0	11	8	19
							5	4	2912	9							
*10	24924	X	19997	-0-	-4927	-0-	10	1	16955	2	Y	2753	2722	0	25	8	25
							4	4	3028	9							
*11	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	624	1	23504	2	Y	2407	2392	0	19	8	21
							10	4	2648	9							
*12	31458	X	31458	-0-	-0-	-0-	11	1	29027	2	Y	2192	2148	0	39	8	26
							9	4	2411	9							
01	36814	X	36814	-0-	-0-	-0-	15	1	33274	2	Y	3182	3166	0	26	8	16
							25	4	3500	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	3001	-0-	-6764	-0-	53	1	1888	2	N	964	959	0	7	8	10
							1060	9									
06	8640	X	1733	-0-	-6907	-0-	21	1	845	2	N	788	786	0	4	8	8
							867	9									
07	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	809	802	0	6	8	9
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	768	763	0			14
09	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	341	1	11156	2	N	1756	1745	0	9	8	16
							5	4	1932	9							
*10	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1	1	7609	2	N	913	912	0	11	8	6
							1	4	1004	9							
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	383	384	0	3	8	2
*12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	196	194	0	3	8	1
01	13888	X	1897	-0-	-11991	-0-	848	2	1049	9	N	954	944	0	6	8	5

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28582	X	15507	-0-	-13075	-0-	379	1	13002	2	N	1929	1916	0	14	8	21
							4	4	2122	9							
06	27660	X	13954	-0-	-13706	-0-	289	1	11498	2	N	1965	1955	0	10	8	21
							5	4	2162	9							
07	12803	X	12633	-0-	-170	-0-	317	1	10325	2	N	1807	1793	0	14	8	21
							3	4	1988	9							
08	15531	X	15263	-0-	-268	-0-	397	1	12816	2	N	1861	1848	0			34
							3	4	2047	9							
09	15030	X	12743	-0-	-2287	-0-	318	1	10340	2	N	1891	1898	0	9	8	18
							5	4	2080	9							
*10	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	8	1	13776	2	N	1933	1915	0	23	8	13
							3	4	2126	9							
*11	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	359	1	13585	2	N	2018	2003	0	16	8	12
							6	4	2220	9							
*12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	4	1	14679	2	N	2380	2339	0	37	8	16
							5	4	2618	9							
01	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	7	1	18786	2	N	2611	2596	0	17	8	14
							15	4	2872	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	1667	1643	0	16	8	15
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	2022	2008	0	14	8	15
07	51135	X	51135	-0-	-0-	-0-	1342	1	44442	2	Y	4855	4797	0	40	8	33
							10	4	5341	9							
08	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	602	1	19777	2	Y	1301	1326	0			8
							6	4	1431	9							
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*10	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
*11	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					-0-
*12	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 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
*05	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	719	1	24443	2	Y	3526	3539	0	34	8	32
							5	4	3879	9							
06	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	701	1	28011	2	Y	3249	3235	0	22	8	24
							10	4	3574	9							
07	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	968	1	32017	2	Y	3237	3212	0	27	8	22
							9	4	3561	9							
08	30804	X	30804	-0-	-0-	-0-	832	1	27099	2	Y	2606	2611	0			17
							6	4	2867	9							
09	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	913	1	29834	2	Y	5551	5505	0	24	8	39
							12	4	6106	9							
*10	15531	X	13939	-0-	-1592	-0-	7	1	11181	2	Y	2498	2491	0	23	8	23
							3	4	2748	9							
*11	15030	X	1328	-0-	-13702	-0-	35	1	1240	2	Y	48	71	0			-0-
							53	9									
*12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	9	1	15675	2	Y	108	106	0	1	8	1
							11	4	119	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 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
*05	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	1475	1466	0	11	8	16
06	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	128	1	5244	2	Y	1560	1552	0	8	8	16
							1	4	1716	9							
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	208	1	6977	2	Y	2275	2248	0	17	8	26
							2503	9									
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	133	1	4352	2	Y	2035	2024	0			37
							2239	9									
09	7350	X	4910	-0-	-2440	-0-	71	1	2340	2	Y	2272	2277	0	11	8	21
							2499	9									
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	579	589	0	7	8	4
*11	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	1327	1312	0	11	8	8
*12	10106	X	4150	-0-	-5956	-0-	2218	2	1932	9	Y	1756	1725	0	27	8	12
01	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	1	1	7643	2	Y	1758	1748	0	12	8	10
							5	4	1934	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28892	X	17026	-0-	-11866	-0-	388	1	13283	2	Y	3046	3033	0	22	8	33
							4	4	3351	9							
06	29130	X	16778	-0-	-12352	-0-	326	1	12928	2	Y	3199	3182	0	16	8	34
							5	4	3519	9							
07	30349	X	20215	-0-	-10134	-0-	478	1	15804	2	Y	3571	3537	0	27	8	41
							5	4	3928	9							
08	30070	X	11856	-0-	-18214	-0-	279	1	9029	2	Y	2316	2315	0			42
							2548	9									
09	19650	X	9604	-0-	-10046	-0-	185	1	6141	2	Y	2978	2978	0	14	8	28
							2	4	3276	9							
*10	21204	X	4919	-0-	-16285	-0-	2576	2	2343	9	Y	2130	2119	0	25	8	14
*11	20580	X	3817	-0-	-16763	-0-	47	1	1834	2	Y	1760	1750	0	14	8	10
							1936	9									
*12	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1791	1761	0	28	8	12
01	11935	X	5864	-0-	-6071	-0-	4070	2	2	4	Y	1629	1621	0	11	8	9
							1792	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	35460	X	17171	-0-	-18289	-0-	186	1	14970	2	N	1832	1784	0	13	8	60
							2015	9									
*05	17732	X	1874	-0-	-15858	-0-	42	2	1832	9	N	1665	1679	0	14	8	32
06	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	195	1	21830	2	N	1848	1805	0	40	8	35
							3912	4	2033	9							
07	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	363	1	30421	2	N	2386	2357	0	15	8	49
							7	4	2625	9							
08	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	331	1	25253	2	N	2019	2030	0	6	8	32
							5	4	2221	9							
09	32940	X	24481	-0-	-8459	-0-	277	1	22062	2	N	1946	1914	0	28	8	36
							1	4	2141	9							
10	34038	X	25718	-0-	-8320	-0-	23402	2	2	4	N	2104	1916	0	192	8	32
							2314	9									
11	32940	X	26092	-0-	-6848	-0-	284	1	23599	2	N	2005	1852	0	143	8	42
							3	4	2206	9							
*12	33449	X	24275	-0-	-9174	-0-	22214	2	1	4	N	1873	1852	0	21	8	42
							2060	9									
01	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	35685	2	3	4	N	1935	1921	0	22	8	34
							2129	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40642	X	40642	-0-	-0-	-0-	467	1	37686	2	N	2261	2215	0	8	8	75
							2	4	2487	9							
*05	41478	X	21960	-0-	-19518	-0-	198	1	18617	2	N	2856	2852	0	24	8	55
							3	4	3142	9							
06	40170	X	39170	-0-	-1000	-0-	275	1	30416	2	N	2751	2706	0	48	8	52
							5453	4	3026	9							
07	42005	X	31814	-0-	-10191	-0-	337	1	28253	2	N	2927	2905	0	14	8	60
							4	4	3220	9							
08	42005	X	27825	-0-	-14180	-0-	326	1	24730	2	N	2515	2530	0	6	8	39
							2	4	2767	9							
09	60150	X	60150	-0-	-0-	-0-	714	1	56881	2	N	2320	2287	0	30	8	42
							3	4	2552	9							
10	46314	X	12513	-0-	-33801	-0-	10445	2	2068	9	N	1880	1755	0	138	8	29
11	44820	X	11710	-0-	-33110	-0-	115	1	9542	2	N	1865	1753	0	101	8	40
							1	4	2052	9							
*12	56389	X	21891	-0-	-34498	-0-	19474	2	2417	9	N	2197	2167	0	21	8	49
01	56389	X	36436	-0-	-19953	-0-	33893	2	2543	9	N	2312	2300	0	21	8	40

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	225	213	0	10	8	2
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	163	161	0	3	8	1
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	142	140	0	2	8	1
08	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	288	1	9402	2	Y	1175	1169	0			7
							1293	9									
09	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	329	1	10606	2	Y	1910	1894	0	10	8	13
							5	4	2101	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	594	593	0	9	8	5
*11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	89	85	0	8	8	1
*12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	13454	X	983	-0-	-12471	-0-	248	2	735	9	Y	668	648	0	17	8	3

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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
*02	82488	X	71140	-0-	-11348	-0-	712	1	64059	2	N	5790	5698	0	89	8	35
							6369	9									
*03	91326	X	81029	-0-	-10297	-0-	861	1	75221	2	N	4480	4460	0	31	8	24
							19	4	4928	9							
*04	88380	X	72324	-0-	-16056	-0-	842	1	68046	2	N	3121	3063	0	62	8	20
							3	4	3433	9							
*05	80445	X	73939	-0-	-6506	-0-	738	1	69216	2	N	3615	3596	0	15	8	24
							8	4	3977	9							
*06	78420	X	49419	-0-	-29001	-0-	357	1	39901	2	N	1825	1810	0	22	8	17
							7153	4	2008	9							
*07	81034	X	15447	-0-	-65587	-0-	164	1	13838	2	N	1312	1316	0	3	8	10
							2	4	1443	9							
*08	81034	X	57811	-0-	-23223	-0-	710	1	54112	2	N	2713	2682	0	5	8	36
							5	4	2984	9							
*09	72330	X	55606	-0-	-16724	-0-	655	1	52285	2	N	2422	2409	0	18	8	31
							2	4	2664	9							
*10	73935	X	55931	-0-	-18004	-0-	53639	2	2	4	N	2082	1967	0	122	8	24
							2290	9									
*11	56010	X	42987	-0-	-13023	-0-	487	1	40513	2	Y	1802	1728	0	76	8	22
							5	4	1982	9							
*12	57815	X	40100	-0-	-17715	-0-	38235	2	1865	9	Y	1695	1687	0	16	8	14
01	57815	X	44863	-0-	-12952	-0-	43093	2	1	4	Y	1608	1583	0	22	8	17
							1769	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98532	X	65499	-0-	-33033	-0-	686	1	61906	2	N	2643	2571	0	88	8	16
							2907	9									
*03	89745	X	80302	-0-	-9443	-0-	875	1	76459	2	N	2679	2648	0	32	8	15
							21	4	2947	9							
*04	86850	X	72664	-0-	-14186	-0-	850	1	68501	2	N	3010	2942	0	64	8	19
							2	4	3311	9							
*05	84289	X	53156	-0-	-31133	-0-	528	1	49682	2	N	2673	2663	0	12	8	17
							6	4	2940	9							
*06	81570	X	72746	-0-	-8824	-0-	531	1	59199	2	N	2186	2157	0	26	8	20
							10611	4	2405	9							
*07	80290	X	79447	-0-	-843	-0-	903	1	75678	2	N	2593	2584	0	10	8	19
							14	4	2852	9							
*08	80290	X	68713	-0-	-11577	-0-	857	1	65169	2	N	2437	2419	0	4	8	33
							6	4	2681	9							
*09	80550	X	69753	-0-	-10797	-0-	830	1	66161	2	N	2508	2490	0	19	8	32
							3	4	2759	9							
*10	83545	X	55159	-0-	-28386	-0-	52990	2	1	4	N	1971	1886	0	94	8	23
							2168	9									
*11	80850	X	64076	-0-	-16774	-0-	731	1	60819	2	Y	2290	2176	0	109	8	28
							7	4	2519	9							
*12	79515	X	69194	-0-	-10321	-0-	66501	2	1	4	Y	2447	2427	0	28	8	20
							2692	9									
01	78964	X	78964	-0-	-0-	-0-	76353	2	3	4	Y	2371	2323	0	42	8	26
							2608	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45640	X	41674	-0-	-3966	-0-	409	1	36797	2	N	4062	3976	0	94	8	24
							4468	9									
*03	45074	X	43587	-0-	-1487	-0-	447	1	38982	2	N	3770	3744	0	29	8	21
							11	4	4147	9							
*04	48060	X	43268	-0-	-4792	-0-	477	1	38492	2	N	3907	3838	0	65	8	25
							1	4	4298	9							
*05	49662	X	35716	-0-	-13946	-0-	334	1	31405	2	N	3613	3598	0	16	8	24
							3	4	3974	9							
*06	48060	X	38755	-0-	-9305	-0-	262	1	29342	2	N	3537	3492	0	37	8	32
							5260	4	3891	9							
*07	47504	X	47504	-0-	-0-	-0-	506	1	42317	2	N	4248	4235	0	14	8	31
							8	4	4673	9							
*08	44702	X	37580	-0-	-7122	-0-	438	1	33320	2	N	3470	3450	0	5	8	46
							5	4	3817	9							
*09	43260	X	34773	-0-	-8487	-0-	385	1	30511	2	N	3524	3504	0	21	8	45
							1	4	3876	9							
*10	48546	X	37453	-0-	-11093	-0-	34062	2	3391	9	N	3083	2950	0	142	8	36
*11	46980	X	37633	-0-	-9347	-0-	405	1	33793	2	Y	3120	2989	0	128	8	39
							3	4	3432	9							
*12	47430	X	32190	-0-	-15240	-0-	28988	2	3202	9	Y	2911	2902	0	24	8	24
01	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	35304	2	3010	9	Y	2736	2698	0	32	8	30

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48188	X	48188	-0-	-0-	-0-	485	1	43836	2	N	3515	3413	0	101	8	21
							3867	9									
*03	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	520	1	45264	2	N	3350	3321	0	32	8	18
							12	4	3685	9							
*04	50730	X	49714	-0-	-1016	-0-	565	1	45478	2	N	3336	3263	0	70	8	21
							1	4	3670	9							
*05	53320	X	45441	-0-	-7879	-0-	443	1	41560	2	N	3120	3104	0	17	8	20
							6	4	3432	9							
*06	66467	X	66467	-0-	-0-	-0-	476	1	53076	2	N	3091	3043	0	40	8	28
							9515	4	3400	9							
*07	64096	X	64096	-0-	-0-	-0-	716	1	59949	2	N	3109	3100	0	14	8	23
							11	4	3420	9							
*08	75608	X	75608	-0-	-0-	-0-	936	1	71048	2	N	3289	3263	0	5	8	44
							6	4	3618	9							
*09	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	819	1	65276	2	N	3437	3401	0	36	8	44
							2	4	3781	9							
*10	71757	X	71757	-0-	-0-	-0-	68535	2	2	4	N	2927	2687	0	251	8	33
							3220	9									
*11	74740	X	74740	-0-	-0-	-0-	849	1	70787	2	Y	2815	2670	0	143	8	35
							7	4	3097	9							
*12	69947	X	69947	-0-	-0-	-0-	67045	2	1	4	Y	2637	2623	0	28	8	21
							2901	9									
01	58683	X	55914	-0-	-2769	-0-	53194	2	1	4	Y	2472	2428	0	38	8	27
							2719	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28062	X	28062	-0-	-0-	-0-	254	1	22871	2	N	4488	4385	0	100	8	12
							4937	9									
*03	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	287	1	25121	2	N	3601	3572	0	29	8	12
							8	4	3961	9							
*04	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	320	1	25806	2	N	3017	2953	0	67	8	9
							3319	9									
*05	29140	X	27714	-0-	-1426	-0-	253	1	23752	2	N	3369	3350	0	17	8	11
							3	4	3706	9							
*06	45536	X	45536	-0-	-0-	-0-	320	1	35435	2	N	3117	3072	0	45	8	11
							6352	4	3429	9							
*07	31062	X	22763	-0-	-8299	-0-	242	1	20204	2	N	2104	2099	0	9	8	7
							3	4	2314	9							
*08	30490	X	30490	-0-	-0-	-0-	336	1	25524	2	N	4207	4190	0	6	8	18
							2	4	4628	9							
*09	52740	X	24851	-0-	-27889	-0-	251	1	19967	2	N	4212	4182	0	30	8	18
							4633	9									
*10	54498	X	24092	-0-	-30406	-0-	19207	2	4885	9	N	4441	4274	0	169	8	16
*11	52740	X	45367	-0-	-7373	-0-	477	1	39739	2	Y	4679	4513	0	158	8	24
							4	4	5147	9							
*12	48161	X	48161	-0-	-0-	-0-	42811	2	5350	9	Y	4864	4859	0	19	8	10
01	30814	X	17414	-0-	-13400	-0-	15551	2	1863	9	Y	1694	1693	0	5	8	6

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67676	X	61773	-0-	-5903	-0-	630	1	56830	2	N	3921	3813	0	110	8	10
							4313	9									
*03	74927	X	58007	-0-	-16920	-0-	610	1	53444	2	N	3581	3547	0	32	8	12
							14	4	3939	9							
*04	72510	X	56378	-0-	-16132	-0-	642	1	51728	2	N	3642	3568	0	76	8	10
							2	4	4006	9							
*05	70029	X	55828	-0-	-14201	-0-	545	1	51217	2	N	3691	3669	0	19	8	13
							6	4	4060	9							
*06	67770	X	63456	-0-	-4314	-0-	450	1	50193	2	N	3468	3419	0	50	8	12
							8998	4	3815	9							
*07	68386	X	61360	-0-	-7026	-0-	675	1	56594	2	N	3710	3693	0	17	8	12
							10	4	4081	9							
*08	58249	X	52240	-0-	-6009	-0-	631	1	47979	2	N	3295	3287	0	6	8	14
							5	4	3625	9							
*09	68670	X	57778	-0-	-10892	-0-	671	1	53430	2	N	3340	3310	0	30	8	14
							3	4	3674	9							
*10	70959	X	45856	-0-	-25103	-0-	41447	2	2	4	N	4006	3820	0	185	8	15
							4407	9									
*11	68670	X	55324	-0-	-13346	-0-	594	1	49434	2	Y	4809	4633	0	166	8	25
							6	4	5290	9							
*12	61411	X	42041	-0-	-19370	-0-	39184	2	1	4	Y	2596	2605	0	11	8	5
							2856	9									
01	59799	X	52714	-0-	-7085	-0-	48153	2	1	4	Y	4145	4121	0	15	8	14
							4560	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

*02	12740	X	5986	-0-	-6754	-0-	28	1	2611	2	N	3043	2983	0	59	8	8
							3347	9									
*03	14105	X	5642	-0-	-8463	-0-	20	1	1816	2	N	3460	3441	0	16	8	11
							3806	9									
*04	15450	X	11880	-0-	-3570	-0-	114	1	9127	2	N	2399	2361	0	42	8	7
							2639	9									
*05	15965	X	4794	-0-	-11171	-0-	29	1	2770	2	N	1814	1808	0	7	8	6
							1995	9									
*06	15450	X	3362	-0-	-12088	-0-	21	1	2335	2	N	534	531	0	7	8	2
							419	4	587	9							
*07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	604	601	0	3	8	2
*08	12276	X	12065	-0-	-211	-0-	124	1	9490	2	N	2227	2216	0	3	8	10
							1	4	2450	9							
*09	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	205	1	16316	2	N	3442	3408	0	29	8	15
							3786	9									
*10	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	15399	2	4274	9	N	3885	3699	0	187	8	14
*11	11850	X	3557	-0-	-8293	-0-	1	1	147	2	Y	3099	3005	0	92	8	16
							3409	9									
12	41974	X	41974	-0-	-0-	-0-	36718	2	5256	9	Y	4778	4763	0	21	8	10
01	22723	X	11390	-0-	-11333	-0-	10078	2	1312	9	Y	1193	1194	0	5	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 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
*02	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	483	1	43359	2	N	4028	3921	0	107	8	11
							4431	9									
*03	48825	X	46613	-0-	-2212	-0-	482	1	42082	2	N	3671	3636	0	34	8	12
							11	4	4038	9							
*04	47640	X	39858	-0-	-7782	-0-	444	1	35685	2	N	3389	3323	0	68	8	10
							1	4	3728	9							
*05	51801	X	44245	-0-	-7556	-0-	421	1	39531	2	N	3896	3874	0	19	8	13
							7	4	4286	9							
*06	55243	X	55243	-0-	-0-	-0-	379	1	42413	2	N	4407	4352	0	52	8	16
							7603	4	4848	9							
*07	55162	X	55162	-0-	-0-	-0-	584	1	48986	2	N	5074	5056	0	18	8	16
							11	4	5581	9							
*08	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	635	1	48334	2	N	3859	3853	0	6	8	16
							5	4	4245	9							
*09	59520	X	43045	-0-	-16475	-0-	490	1	39033	2	N	3200	3173	0	29	8	14
							2	4	3520	9							
*10	61504	X	36178	-0-	-25326	-0-	32913	2	2	4	N	2966	2785	0	184	8	11
							3263	9									
*11	59520	X	32525	-0-	-26995	-0-	357	1	29785	2	Y	2164	2036	0	128	8	11
							3	4	2380	9							
12	55242	X	31756	-0-	-23486	-0-	29785	2	1971	9	Y	1792	1785	0	14	8	4
01	53475	X	14295	-0-	-39180	-0-	12881	2	1414	9	Y	1285	1276	0	9	8	4

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866

*05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	76	74	0	1	8	1
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

*05	25358	X	13761	-0-	-11597	-0-	382	1	12973	2	Y	365	364	0	5	8	3
							4	4	402	9							
06	33240	X	16360	-0-	-16880	-0-	399	1	15954	2	Y	-0-	3	0			-0-
							7	4									
07	34348	X	7696	-0-	-26652	-0-	223	1	7473	2	Y	-0-					-0-
08	33790	X	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					-0-
09	17040	X	706	-0-	-16334	-0-	19	1	669	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*10	17608	X	1781	-0-	-15827	-0-	1722	2	59	9	Y	54	53	0			1
*11	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 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
*05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	123	122	0	2	8	1
06	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	221	1	8864	2	Y	194	192	0	2	8	1
							2	4	213	9							
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	150	1	4983	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
09	9750	X	1569	-0-	-8181	-0-	44	1	1522	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*10	10075	X	889	-0-	-9186	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*11	9630	X	992	-0-	-8638	-0-	25	1	964	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*12	3968	X	997	-0-	-2971	-0-	980	2	17	9	Y	15	14	0	1	8	-0-
01	3968	X	1601	-0-	-2367	-0-	1579	2	22	9	Y	20	20	0			-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 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
*05	35247	X	8480	-0-	-26767	-0-	236	1	8087	2	Y	142	139	0	2	8	1
							1	4	156	9							
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	124	123	0	1	8	1
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	221	216	0	4	8	2
08	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	8250	X	5700	-0-	-2550	-0-	149	1	4978	2	Y	519	511	0	4	8	4
							2	4	571	9							
*10	8525	X	5366	-0-	-3159	-0-	3239	2	2127	9	Y	1934	1911	0	9	8	18
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	4303	2	3	4	Y	2615	2582	0	20	8	13
							2877	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142673	X	142673	-0-	-0-	-0-	4926	1	129960	2	Y	6696	6647	0			123
							421	4	7366	9							
*03	190912	X	190912	-0-	-0-	-0-	6616	1	172967	2	Y	9963	9897	0			189
							370	4	10959	9							
*04	151684	X	151684	-0-	-0-	-0-	4871	1	137271	2	Y	8673	8634	0			228
							2	4	9540	9							
*05	109864	X	97239	-0-	-12625	-0-	2490	1	85012	2	Y	8698	8842	0			84
							169	4	9568	9							
*06	106320	X	82154	-0-	-24166	-0-	1616	1	73933	2	Y	5011	5046	0			49
							1093	4	5512	9							
*07	109864	X	66881	-0-	-42983	-0-	1806	1	60541	2	Y	3928	3929	0			48
							213	4	4321	9							
*08	191096	X	191096	-0-	-0-	-0-	4913	1	178606	2	Y	6888	6842	0			94
							7577	9									
*09	197028	X	197028	-0-	-0-	-0-	4276	1	184317	2	Y	7500	7470	0			124
							185	4	8250	9							
*10	215235	X	215235	-0-	-0-	-0-	4659	1	199404	2	Y	10155	10086	0			193
							1	4	11171	9							
*11	164163	X	164163	-0-	-0-	-0-	4718	1	149879	2	Y	8668	8694	0			167
							31	4	9535	9							
*12	126121	X	126121	-0-	-0-	-0-	3686	1	115425	2	Y	6373	6438	0			102
							7010	9									
01	141769	X	141769	-0-	-0-	-0-	2763	1	132778	2	Y	5661	5681	0			82
							1	4	6227	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151032	X	85694	-0-	-65338	-0-	2953	1	77895	2	Y	4176	4186	0			77
							252	4	4594	9							
*03	152117	X	123827	-0-	-28290	-0-	4307	1	112616	2	Y	6058	6020	0			115
							240	4	6664	9							
*04	124350	X	113162	-0-	-11188	-0-	3676	1	103599	2	Y	5351	5325	0			141
							1	4	5886	9							
*05	225578	X	225578	-0-	-0-	-0-	6264	1	213817	2	Y	4613	4709	0			45
							423	4	5074	9							
*06	120210	X	44944	-0-	-75266	-0-	927	1	42496	2	Y	812	849	0			8
							628	4	893	9							
*07	123814	X	-0-	-0-	-123814	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*08	213125	X	-0-	-0-	-213125	-0-					Y	-0-					-0-
*09	218310	X	-0-	-0-	-218310	-0-					Y	-0-					-0-
*10	225587	X	-0-	-0-	-225587	-0-					Y	-0-					-0-
*11	44940	X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	328	1	15685	2	Y	220	217	0			3
							242	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138824	X	82783	-0-	-56041	-0-	2826	1	74521	2	Y	4723	4721	0			87
							241	4	5195	9							
*03	131626	X	103382	-0-	-28244	-0-	3572	1	93382	2	Y	5662	5642	0			107
							200	4	6228	9							
*04	121020	X	75111	-0-	-45909	-0-	2399	1	67607	2	Y	4640	4625	0			122
							1	4	5104	9							
*05	125054	X	77100	-0-	-47954	-0-	2043	1	69738	2	Y	4710	4786	0			46
							138	4	5181	9							
*06	100050	X	27391	-0-	-72659	-0-	539	1	24649	2	Y	1671	1701	0			16
							365	4	1838	9							
*07	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*08	103385	X	-0-	-0-	-103385	-0-					Y	-0-					-0-
*09	75120	X	-0-	-0-	-75120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	77097	X	-0-	-0-	-77097	-0-					Y	-0-					-0-
*11	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56056	X	39201	-0-	-16855	-0-	387	1	34930	2	N	3531	3444	0	89	8	21
							3884	9									
*03	45167	X	44124	-0-	-1043	-0-	454	1	39702	2	N	3597	3569	0	29	8	20
							11	4	3957	9							
*04	44160	X	41567	-0-	-2593	-0-	460	1	37165	2	N	3583	3520	0	60	8	23
							1	4	3941	9							
*05	45632	X	42893	-0-	-2739	-0-	409	1	38381	2	N	3726	3708	0	17	8	24
							4	4	4099	9							
*06	44160	X	39602	-0-	-4558	-0-	275	1	30619	2	N	2928	2889	0	36	8	27
							5487	4	3221	9							
*07	44113	X	38290	-0-	-5823	-0-	412	1	34485	2	N	3078	3069	0	13	8	23
							7	4	3386	9							
*08	44113	X	36605	-0-	-7508	-0-	439	1	33466	2	N	2451	2437	0	4	8	33
							4	4	2696	9							
*09	43080	X	36142	-0-	-6938	-0-	412	1	32684	2	N	2768	2745	0	21	8	35
							1	4	3045	9							
*10	44516	X	41143	-0-	-3373	-0-	37924	2	3219	9	N	2926	2778	0	149	8	34
*11	43080	X	39376	-0-	-3704	-0-	428	1	35709	2	Y	2941	2812	0	127	8	36
							4	4	3235	9							
*12	38192	X	36108	-0-	-2084	-0-	33006	2	3102	9	Y	2820	2807	0	26	8	23
01	46167	X	46167	-0-	-0-	-0-	43085	2	1	4	Y	2801	2760	0	33	8	31
							3081	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	80910	X	80910	-0-	-0-	-0-	933	1	75400	2	N	4159	4113	0	46	8	12
							2	4	4575	9							
*05	83204	X	76374	-0-	-6830	-0-	769	1	72189	2	N	3098	3086	0	13	8	11
							8	4	3408	9							
06	87544	X	87544	-0-	-0-	-0-	640	1	71238	2	N	2634	2609	0	27	8	9
							12769	4	2897	9							
07	83607	X	61627	-0-	-21980	-0-	696	1	58238	2	N	2438	2428	0	11	8	8
							11	4	2682	9							
08	101849	X	101849	-0-	-0-	-0-	1274	1	96924	2	N	3312	3303	0	3	8	14
							8	4	3643	9							
09	116972	X	116972	-0-	-0-	-0-	1412	1	112349	2	N	2915	2899	0	18	8	12
							4	4	3207	9							
10	102610	X	52120	-0-	-50490	-0-	49065	2	2	4	N	2775	2641	0	136	8	10
							3053	9									
*11	99300	X	51116	-0-	-48184	-0-	574	1	47893	2	Y	2403	2289	0	112	8	12
							6	4	2643	9							
*12	110608	X	40976	-0-	-69632	-0-	38946	2	2030	9	Y	1845	1841	0	12	8	4
01	110608	X	34511	-0-	-76097	-0-	32970	2	1	4	Y	1400	1393	0	6	8	5
							1540	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 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
*04	64230	X	5932	-0-	-58298	-0-	70	1	5570	2	N	265	268	0	6	8	1
							292	9									
*05	78368	X	78368	-0-	-0-	-0-	779	1	73212	2	N	3974	3938	0	23	8	14
							6	4	4371	9							
06	75822	X	75822	-0-	-0-	-0-	551	1	61193	2	N	2826	2782	0	48	8	10
							10969	4	3109	9							
07	92428	X	92428	-0-	-0-	-0-	1043	1	87310	2	N	3691	3671	0	18	8	12
							15	4	4060	9							
08	82752	X	82752	-0-	-0-	-0-	1036	1	78640	2	N	2790	2784	0	6	8	12
							7	4	3069	9							
09	78472	X	78472	-0-	-0-	-0-	939	1	74661	2	N	2609	2588	0	22	8	11
							2	4	2870	9							
10	77655	X	61164	-0-	-16491	-0-	58321	2	2	4	N	2583	2385	0	200	8	9
							2841	9									
*11	75150	X	46375	-0-	-28775	-0-	522	1	43425	2	Y	2203	2036	0	165	8	11
							5	4	2423	9							
*12	77655	X	41447	-0-	-36208	-0-	39383	2	2064	9	Y	1876	1865	0	18	8	4
01	77655	X	33339	-0-	-44316	-0-	31527	2	1812	9	Y	1647	1638	0	8	8	5

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		116706	-0-	116706	310958	1187	1	95905	2	N	17827	17724	0	133	8	127
							4	4	19610	9							
*05	449182	X	138224	-0-	-310958	-0-	1248	1	117264	2	N	17907	17884	0	33	8	117
							14	4	19698	9							
06	120705	X	120705	-0-	-0-	-0-	813	1	90545	2	N	11923	11872	0	55	8	113
							16232	4	13115	9							
07	111594	X	111594	-0-	-0-	-0-	1153	1	96604	2	N	12562	12552	0	19	8	104
							19	4	13818	9							
08	115513	X	115513	-0-	-0-	-0-	1349	1	102680	2	N	10430	10449	0	7	8	78
							11	4	11473	9							
09	100545	X	100545	-0-	-0-	-0-	1135	1	90342	2	N	8239	8194	0	29	8	94
							5	4	9063	9							
10	98270	X	93885	-0-	-4385	-0-	85771	2	3	4	N	7374	7207	0	167	8	94
							8111	9									
11	95100	X	70139	-0-	-24961	-0-	758	1	63164	2	N	5645	5576	0	90	8	73
							7	4	6210	9							
12	98270	X	84037	-0-	-14233	-0-	77199	2	1	4	N	6215	6187	0	13	8	88
							6837	9									
01	98270	X	76057	-0-	-22213	-0-	69648	2	3	4	N	5824	5831	0	15	8	66
							6406	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		186670	-0-	186670	455743	1891	1	152760	2	N	29104	28956	0	177	8	208
							5	4	32014	9							
*05	673109	X	217366	-0-	-455743	-0-	1994	1	187211	2	N	25583	25581	0	42	8	168
							20	4	28141	9							
06	177690	X	100049	-0-	-77641	-0-	690	1	76932	2	N	7852	7905	0	41	8	74
							13790	4	8637	9							
07	183613	X	75548	-0-	-108065	-0-	787	1	65960	2	N	7990	7987	0	11	8	66
							12	4	8789	9							
08	187000	X	187000	-0-	-0-	-0-	2202	1	167416	2	N	15788	15727	0	9	8	118
							15	4	17367	9							
09	177690	X	163895	-0-	-13795	-0-	1880	1	149610	2	N	11273	11223	0	39	8	129
							5	4	12400	9							
10	183613	X	142239	-0-	-41374	-0-	132219	2	6	4	N	9104	8902	0	216	8	115
							10014	9									
11	177690	X	116999	-0-	-60691	-0-	1281	1	106561	2	N	8313	8191	0	130	8	107
							13	4	9144	9							
12	183613	X	116663	-0-	-66950	-0-	105935	2	1	4	N	9752	9696	0	24	8	139
							10727	9									
01	183613	X	101624	-0-	-81989	-0-	92021	2	3	4	N	8727	8743	0	24	8	99
							9600	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

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
*04	SHUT IN		81534	-0-		81534	166973	836	1	67516	2	N	11981	11762	0	215	8	85
								3	4	13179	9							
*05	254003	X	87030	-0-		-166973	-0-	795	1	74509	2	N	10653	10617	0	51	8	70
								8	4	11718	9							
06	98095	X	98095	-0-		-0-	-0-	670	1	74773	2	N	8407	8292	0	106	8	79
								13404	4	9248	9							
07	126733	X	126733	-0-		-0-	-0-	1362	1	114178	2	N	10156	10108	0	43	8	84
								21	4	11172	9							
08	118750	X	118750	-0-		-0-	-0-	1424	1	108245	2	N	8246	8251	0	17	8	62
								10	4	9071	9							
09	101574	X	101574	-0-		-0-	-0-	1168	1	93046	2	N	6686	6600	0	72	8	76
								5	4	7355	9							
10	98781	X	98781	-0-		-0-	-0-	91742	2	4	4	N	6395	5945	0	449	8	77
								7035	9									
11	92370	X	85241	-0-		-7129	-0-	939	1	78149	2	N	5586	5302	0	292	8	69
								8	4	6145	9							
12	95449	X	79423	-0-		-16026	-0-	74298	2	1	4	N	4658	4624	0	37	8	66
								5124	9									
01	95449	X	73991	-0-		-21458	-0-	69227	2	2	4	N	4329	4302	0	44	8	49
								4762	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 18294

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
*04	SHUT IN		10556	-0-		10556	10556	233	1	6549	2	Y	3431	3341	0			90
								3774	9									
*05	SHUT IN		179220	-0-		179220	189776	4502	1	153635	2	Y	18889	18796	0			183
								305	4	20778	9							
*06	SHUT IN		176484	-0-		176484	366260	3368	1	154188	2	Y	15135	15170	0			148
								2279	4	16649	9							
*07	562468	X	196208	-0-		-366260	-0-	5187	1	173909	2	Y	15000	14967	0			181
								612	4	16500	9							
*08	182062	X	182062	-0-		-0-	-0-	4493	1	163422	2	Y	12861	12866	0			176
								14147	9									
*09	175590	X	153012	-0-		-22578	-0-	3237	1	139534	2	Y	9182	9207	0			151
								141	4	10100	9							
*10	181443	X	116362	-0-		-65081	-0-	2480	1	106097	2	Y	7076	7093	0			134
								1	4	7784	9							
*11	175590	X	94848	-0-		-80742	-0-	2687	1	85382	2	Y	6146	6162	0			118
								18	4	6761	9							
*12	181443	X	128789	-0-		-52654	-0-	3761	1	117812	2	Y	6560	6573	0			105
								7216	9									
01	181443	X	87942	-0-		-93501	-0-	1646	1	79071	2	Y	6567	6577	0			95
								1	4	7224	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

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
*04	SHUT IN		12645	-0-		12645	12645	308	1	8684	2	Y	3321	3234	0			87
								3653	9									
*05	SHUT IN		84992	-0-		84992	97637	1851	1	63196	2	Y	18017	17930	0			174
								126	4	19819	9							
*06	SHUT IN		127477	-0-		127477	225114	2303	1	105508	2	Y	16460	16473	0			161
								1560	4	18106	9							
*07	393223	X	168109	-0-		-225114	-0-	4451	1	149097	2	Y	12761	12768	0			154
								524	4	14037	9							
*08	183055	X	172533	-0-		-10522	-0-	4252	1	154603	2	Y	12434	12418	0			170
								1	4	13677	9							
*09	177150	X	150184	-0-		-26966	-0-	3153	1	135957	2	Y	9943	9949	0			164
								137	4	10937	9							
*10	168113	X	110727	-0-		-57386	-0-	2339	1	100156	2	Y	7484	7506	0			142
								8232	9									
*11	164850	X	84526	-0-		-80324	-0-	2373	1	75355	2	Y	6165	6188	0			119
								16	4	6782	9							
*12	170345	X	121475	-0-		-48870	-0-	3516	1	110136	2	Y	7112	7118	0			113
								7823	9									
01	172546	X	101799	-0-		-70747	-0-	1903	1	91405	2	Y	7719	7721	0			111
								8491	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

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
*04	SHUT IN		128030	-0-		128030	148584	1335	1	107827	2	N	17147	16851	0	219	8	122
								6	4	18862	9							
*05	311316	X	162732	-0-		-148584	-0-	1482	1	139001	2	N	20211	20129	0	72	8	132
								17	4	22232	9							
06	158430	X	150614	-0-		-7816	-0-	1018	1	113368	2	N	14459	14324	0	131	8	136
								20323	4	15905	9							
07	163711	X	143650	-0-		-20061	-0-	1504	1	126095	2	N	14570	14543	0	43	8	120
								24	4	16027	9							
08	162719	X	132912	-0-		-29807	-0-	1567	1	119163	2	N	11063	11085	0	15	8	83
								13	4	12169	9							
09	158430	X	113997	-0-		-44433	-0-	1296	1	103102	2	N	8722	8643	0	63	8	99
								5	4	9594	9							
10	163711	X	90965	-0-		-72746	-0-	83062	2	6	4	N	7179	6801	0	389	8	88
								7897	9									
11	158430	X	96770	-0-		-61660	-0-	1052	1	87808	2	N	7182	6897	0	283	8	90
								10	4	7900	9							
*12	143778	X	87305	-0-		-56473	-0-	80442	2	2	4	N	6237	6203	0	36	8	88
								6861	9									
01	132928	X	82403	-0-		-50525	-0-	76327	2	4	4	N	5520	5509	0	37	8	62
								6072	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639

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
*04	SHUT IN		9225	-0-		9225	9225	228	1	6441	2	Y	2324	2263	0		61
								2556	9								
*05	SHUT IN		65419	-0-		65419	74644	1520	1	51864	2	Y	10847	10803	0		105
								103	4	11932	9						
*06	SHUT IN		72469	-0-		72469	147113	1353	1	61955	2	Y	7495	7527	0		73
								916	4	8245	9						
*07	SHUT IN		114647	-0-		114647	261760	3042	1	101910	2	Y	8487	8457	0		103
								359	4	9336	9						
*08	316130	X	54370	-0-		-261760	-0-	1319	1	47982	2	Y	4608	4648	0		63
								5069	9								
*09	180030	X	78131	-0-		-101899	-0-	1598	1	68851	2	Y	6921	6870	0		114
								69	4	7613	9						
*10	114638	X	85012	-0-		-29626	-0-	1793	1	76770	2	Y	5863	5866	0		111
								6449	9								
*11	110940	X	80502	-0-		-30438	-0-	2279	1	72366	2	Y	5310	5319	0		102
								16	4	5841	9						
*12	114638	X	80422	-0-		-34216	-0-	2334	1	73137	2	Y	4501	4531	0		72
								4951	9								
01	85002	X	55493	-0-		-29509	-0-	1031	1	49587	2	Y	4432	4440	0		64
								4875	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

*02	SHUT IN		139679	-0-		139679	193461	1453	1	130645	2	N	6885	6868	0		42
								7	4	7574	9						
*03	SHUT IN		122507	-0-		122507	315968	1342	1	117103	2	N	3663	3685	0		20
								33	4	4029	9						
*04	411370	X	95402	-0-		-315968	-0-	1134	1	91571	2	N	2446	2450	0		16
								6	4	2691	9						
*05	93866	X	93866	-0-		-0-	-0-	960	1	90087	2	N	2552	2551	0		17
								12	4	2807	9						
*06	90000	X	68426	-0-		-21574	-0-	504	1	56166	2	N	1535	1538	0		14
								10067	4	1689	9						
*07	93000	X	54686	-0-		-38314	-0-	624	1	52353	2	N	1545	1548	0		11
								9	4	1700	9						
*08	93000	X	25036	-0-		-67964	-0-	315	1	23830	2	N	808	808	0		11
								2	4	889	9						
*09	90000	X	32628	-0-		-57372	-0-	393	1	31275	2	N	873	873	0		11
								960	9								
*10	93000	X	63527	-0-		-29473	-0-	62321	2	1206	9	N	1096	1094	0		13
*11	77460	X	50337	-0-		-27123	-0-	584	1	48772	2	Y	887	889	0		11
								5	4	976	9						
*12	54746	X	45546	-0-		-9200	-0-	44615	2	931	9	Y	846	850	0		7
01	63860	X	54960	-0-		-8900	-0-	54148	2	8	4	Y	731	730	0		8
								804	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		32199	-0-	32199	37721	325	1	29179	2	N	2450	2435	0			15
							2695	9									
*03	SHUT IN		41765	-0-	41765	79486	437	1	38099	2	N	2925	2924	0			16
							11	4	3218	9							
*04	125307	X	45821	-0-	-79486	-0-	467	1	37698	2	N	6959	6929	0			46
							1	4	7655	9							
*05	65855	X	65855	-0-	-0-	-0-	636	1	59732	2	N	4981	4994	0			33
							8	4	5479	9							
*06	56706	X	56706	-0-	-0-	-0-	409	1	45455	2	N	2448	2458	0			23
							8149	4	2693	9							
*07	53413	X	42659	-0-	-10754	-0-	472	1	39641	2	N	2308	2314	0			17
							7	4	2539	9							
*08	53413	X	42030	-0-	-11383	-0-	523	1	39664	2	N	1671	1666	0			22
							5	4	1838	9							
*09	51690	X	38956	-0-	-12734	-0-	459	1	36634	2	N	1693	1693	0			22
							1	4	1862	9							
*10	90717	X	90717	-0-	-0-	-0-	88848	2	4	4	N	1695	1696	0			21
							1865	9									
*11	51690	X	47976	-0-	-3714	-0-	548	1	45674	2	Y	1589	1589	0			21
							6	4	1748	9							
*12	42532	X	37026	-0-	-5506	-0-	35421	2	1	4	Y	1458	1467	0			12
							1604	9									
01	64449	X	64449	-0-	-0-	-0-	63103	2	3	4	Y	1221	1220	0			13
							1343	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 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
*02	SHUT IN		133976	-0-	133976	174658	1346	1	121376	2	N	10228	10190	0			62
							3	4	11251	9							
*03	SHUT IN		131218	-0-	131218	305876	1392	1	121546	2	N	7496	7517	0			41
							34	4	8246	9							
*04	415629	X	109753	-0-	-305876	-0-	1281	1	103432	2	N	4576	4587	0			30
							6	4	5034	9							
*05	133424	X	91542	-0-	-41882	-0-	920	1	86350	2	N	3874	3879	0			25
							11	4	4261	9							
*06	129120	X	103181	-0-	-25939	-0-	754	1	84039	2	N	3020	3017	0			28
							15066	4	3322	9							
*07	133424	X	115606	-0-	-17818	-0-	1322	1	110817	2	N	3133	3138	0			23
							21	4	3446	9							
*08	131223	X	68885	-0-	-62338	-0-	860	1	65433	2	N	2349	2341	0			31
							8	4	2584	9							
*09	111360	X	72771	-0-	-38589	-0-	867	1	69004	2	N	2634	2631	0			34
							3	4	2897	9							
*10	117676	X	87799	-0-	-29877	-0-	85235	2	3	4	N	2328	2333	0			29
							2561	9									
*11	113880	X	58060	-0-	-55820	-0-	662	1	55132	2	Y	2054	2056	0			27
							7	4	2259	9							
*12	115444	X	62178	-0-	-53266	-0-	59919	2	1	4	Y	2053	2063	0			17
							2258	9									
01	88102	X	54453	-0-	-33649	-0-	52999	2	3	4	Y	1319	1321	0			15
							1451	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 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	EOM BALANCE
*04	227083	X	75623	-0-	-151460	-0-	891	1	71960	2	N	2519	2519	0	17
							1	4	2771	9					
*05	85295	X	85295	-0-	-0-	-0-	867	1	81505	2	N	2651	2651	0	17
							7	4	2916	9					
06	74870	X	74870	-0-	-0-	-0-	551	1	61220	2	N	1931	1930	0	18
							10975	4	2124	9					
07	75144	X	66064	-0-	-9080	-0-	751	1	63051	2	N	2044	2047	0	15
							14	4	2248	9					
08	75144	X	47491	-0-	-27653	-0-	597	1	45313	2	N	1431	1427	0	19
							7	4	1574	9					
09	72720	X	35490	-0-	-37230	-0-	425	1	33846	2	N	1105	1110	0	14
							3	4	1216	9					
10	75144	X	64516	-0-	-10628	-0-	62670	2	5	4	N	1674	1667	0	21
							1841	9							
*11	72720	X	69235	-0-	-3485	-0-	802	1	66794	2	Y	1483	1485	0	19
							8	4	1631	9					
*12	66123	X	58502	-0-	-7621	-0-	57221	2	1	4	Y	1164	1173	0	10
							1280	9							
*01	64821	X	51862	-0-	-12959	-0-	50841	2	1	4	Y	927	927	0	10
							1020	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 7742 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	551	-0-	551	551	473	2	78	9		Y	71	71	0	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	551						Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 7780 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	939	-0-	939	939	723	2	216	9		Y	196	196	0	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	939						Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 7713 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	2950	-0-	2950	2950	2126	2	824	9		Y	749	747	0	2
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2950						Y	NO RPT			2

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 8464 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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	55	55	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19598	-0-	19598	19598	218	1	18147	2	Y	1119	1113	0			6
							2	4	1231	9							
*12	SHUT IN		87767	-0-	87767	107365	66416	2	1	4	Y	19409	19374	0			41
							21350	9									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	107365					Y	NO RPT					41

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		19598	-0-	19598	19598	218	1	18148	2	Y	1119	1113	0			6
							1	4	1231	9							
*12	SHUT IN		75193	-0-	75193	94791	55674	2	1	4	Y	17744	17713	0			37
							19518	9									
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	94791					Y	NO RPT					37

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21676	-0-	21676	21676	242	1	20070	2	Y	1238	1231	0			7
							2	4	1362	9							
*12	SHUT IN		34289	-0-	34289	55965	25203	2	9086	9	Y	8260	8249	0			18
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	55965					Y	NO RPT					18

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0271TB RRCID -> 299797 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		21675	-0-	21675	21675	241	1	20069	2	Y	1238	1231	0			7
							3	4	1362	9							
*12	SHUT IN		38888	-0-	38888	60563	27834	2	11054	9	Y	10049	10035	0			21
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	60563					Y	NO RPT					21

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					93
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					93
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					93
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					93

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					801
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					801
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					727
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			534
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					534

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9486	X	9193	-0-	-293	-0-	8818	3	375	9	Y	341	207	0			134
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	10648	3	490	9	Y	445	338	0			241
10	6417	X	3801	-0-	-2616	-0-	3704	3	97	9	Y	88	268	0			61
11	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11032	3	791	9	Y	719	180	0			600
12	11501	X	6040	-0-	-5461	-0-	5435	3	605	9	Y	550	897	0			253
01	11501	X	9002	-0-	-2499	-0-	8825	3	177	9	Y	161	326	0			88

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	863	-0-	-997	-0-	475	3	388	9	Y	353	556	1			124
09	1800	X	577	-0-	-1223	-0-	420	3	157	9	Y	143					267
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	1569	3	840	9	Y	764	622	1			409
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1345	3	1126	9	Y	1024	750	1			683
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1349	3	212	9	Y	193	376	1			500
01	1860	N	170	-0-	-1690	-0-	87	3	83	9	Y	75					575

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	298	1	5308	3	Y	547	585	0			260
							602	9									
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	276	1	5113	3	Y	532	472	0			320
							585	9									
10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	468	1	8460	3	Y	379	505	0			194
							417	9									
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	652	1	12216	3	Y	564	454	0			304
							620	9									
12	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	830	1	12467	3	Y	88	329	0			63
							97	9									
01	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	1487	1	13150	3	Y	-0-	63	0			-0-

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 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	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	138	482	0			54
09	17370	X	6723	-0-	-10647	-0-	6560	3	163	9	Y	148	122	0			80
10	17949	X	15384	-0-	-2565	-0-	14813	3	571	9	Y	519	242	0			357
11	17370	X	9863	-0-	-7507	-0-	9478	3	385	9	Y	350	415	0			292
12	13237	X	9021	-0-	-4216	-0-	8789	3	232	9	Y	211	406	0			97
01	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	3			Y	-0-	97	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	768	1	13676	3	Y	228	241	0			108
							251	9									
09	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	710	1	13144	3	Y	278	219	0			167
							306	9									
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	685	1	12378	3	Y	270	299	0			138
							297	9									
11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	675	1	12633	3	Y	287	270	0			155
							316	9									
12	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	706	1	10598	3	Y	548	312	0			391
							603	9									
01	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	1384	1	12234	3	Y	1086	697	0			780
							1195	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					124
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					124
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					124

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					640

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

08	7254	X	1811	-0-	-5443	-0-	160	1	1550	3	N	92					363
							101	9									
09	7020	X	3976	-0-	-3044	-0-	192	1	3043	3	N	674	465	1			572
							741	9									
10	7254	X	4798	-0-	-2456	-0-	4198	3	600	9	N	545	448	1			669
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4619	3	691	9	N	628	911	1			386
*12	4123	X	3427	-0-	-696	-0-	2998	3	429	9	N	390	452	1			324
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	1					325

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	350	3	96	9	N	87					589
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	119	3	133	9	N	121	374	1			336
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	1	8			378
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	N	6					384
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					384
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					384

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	11298	3	747	9	Y	679	413	0			266
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	8837	3	589	9	Y	535	512	0			289
10	10354	X	2317	-0-	-8037	-0-	2105	3	212	9	Y	193	349	0			133
11	10020	X	85	-0-	-9935	-0-	77	3	8	9	Y	7	134	0			6
12	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	11941	3	1252	9	Y	1138	621	0			523
01	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	14516	3	1981	9	Y	1801	1340	0			984

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					828

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 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	14B2 EXT		2673	-0-	2673	2673	2439	3	234	9	Y	213					226
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2673					Y	311	142	0			395
10	14B2 EXT		1	-0-	1	2674	1	3			Y	-0-	395	0			-0-
11	2675	X	1	-0-	-2674	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1395
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1395
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					1395
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1395
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					1395

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 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	1364	X	1156	-0-	-208	-0-	930	1	226	3	N	-0-					381
09	1440	X	1036	-0-	-404	-0-	900	1	136	3	N	-0-					381
10	1488	X	930	-0-	-558	-0-	930	1			N	-0-					381
11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	900	1			N	-0-					381
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	930	1			N	-0-					381
01	1147	X	60	-0-	-1087	-0-	60	1			N	-0-					381

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					301
09	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					301
10	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			N	-0-	101	1			200
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					200
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					200
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					200

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 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	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8313	3	812	9	N	738	376	1			842
09	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8250	3	818	9	N	744	871	1			715
10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8379	3	802	9	N	729	890	1			554
11	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	7821	3	767	9	N	697	894	1			357
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	8329	3	794	9	N	722	474	1			605
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6539	3	418	9	N	380	406	1			579

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 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	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	427	1	11715	3	Y	1107	989	0			651
							1218	9									
09	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	441	1	11540	3	Y	913	1064	0			500
							1004	9									
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	329	1	8216	3	Y	1199	1043	0			656
							56	4	1319	9							
11	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	460	1	10061	3	Y	827	814	0			669
							910	9									
12	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	434	1	9657	3	Y	876	808	0			737
							964	9									
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	402	1	6568	3	Y	-0-	523	0			214

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					568
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					568
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					568
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					568

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 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	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	501	1	13737	3	Y	169	70	0			99
							186	9									
09	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	451	1	11789	3	Y	486	319	0			266
							535	9									
10	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	601	1	15011	3	Y	22	276	0			12
							103	4	24	9							
11	10410	X	9395	-0-	-1015	-0-	411	1	8984	3	Y	-0-	12	0			-0-
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	496	1	11058	3	Y	-0-					-0-
01	10757	X	9162	-0-	-1595	-0-	528	1	8634	3	Y	-0-					-0-

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 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	1705	N	560	-0-	-1145	-0-	232	3	328	9	Y	298	426	1			105
09	840	N	56	-0-	-784	-0-	37	3	19	9	Y	17					122
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	122	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 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	9827	X	9450	-0-	-377	-0-	502	1	8938	3	Y	9	6	0			4
							10	9									
09	9510	X	8165	-0-	-1345	-0-	417	1	7713	3	Y	32	17	0			19
							35	9									
10	8060	X	83	-0-	-7977	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	19	0			-0-
11	9150	X	5	-0-	-9145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	9455	X	939	-0-	-8516	-0-	59	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 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	13702	X	5960	-0-	-7742	-0-	292	1	5199	3	Y	426	462	0			202
							469	9									
09	15300	X	8302	-0-	-6998	-0-	397	1	7354	3	Y	501	402	0			301
							551	9									
10	15810	X	13930	-0-	-1880	-0-	702	1	12675	3	Y	503	547	0			257
							553	9									
11	15300	X	10040	-0-	-5260	-0-	473	1	8859	3	Y	644	554	0			347
							708	9									
12	9176	X	4668	-0-	-4508	-0-	265	1	3983	3	Y	382	456	0			273
							420	9									
01	13919	X	7254	-0-	-6665	-0-	729	1	6444	3	Y	74	294	0			53
							81	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

08	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11671	3	40	9	Y	36	133	0			14
09	11250	X	5736	-0-	-5514	-0-	5463	3	273	9	Y	248	128	0			134
10	5828	X	1425	-0-	-4403	-0-	1071	3	354	9	Y	322	235	0			221
11	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
12	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
01	11718	X	8762	-0-	-2956	-0-	8602	3	160	9	Y	145	66	0			79

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

08	17329	X	11952	-0-	-5377	-0-	11598	3	354	9	Y	322	461	0			126
09	16140	X	13895	-0-	-2245	-0-	13565	3	330	9	Y	300	264	0			162
10	16678	X	5367	-0-	-11311	-0-	5367	3			Y	-0-	162	0			-0-
11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
01	14353	X	9071	-0-	-5282	-0-	9071	3			Y	-0-					-0-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					281
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					374
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56					430
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	3	40	9	Y	36					466
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					477

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

08	1178	X	123	-0-	-1055	-0-	123	1			Y	-0-					194
09	1140	X	741	-0-	-399	-0-	741	1			Y	-0-					194
10	899	X	766	-0-	-133	-0-	766	1			Y	-0-					194
11	780	X	763	-0-	-17	-0-	741	1	22	3	Y	-0-					194
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					194
01	775	X	132	-0-	-643	-0-	132	3			Y	-0-					194

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					380
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					380
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					380
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					380
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					69
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					69
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					69
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					69
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					69
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					69

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	713	X	43	-0-	-670	-0-	43	3			Y	-0-					417
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					417
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					417
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					417
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					417
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					417

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 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-					Y	-0-					592
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					592
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					592
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					592

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 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	1581	X	37	-0-	-1544	-0-	37	1			Y	-0-					309
09	1530	X	219	-0-	-1311	-0-	219	1			Y	-0-					309
10	310	X	226	-0-	-84	-0-	226	1			Y	-0-					309
11	240	X	226	-0-	-14	-0-	219	1	7	3	Y	-0-					309
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					309

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 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	24335	X	82	-0-	-24253	-0-	1 40	1 9	41	3	Y	36	86	0			21
09	15570	X	208	-0-	-15362	-0-	8	1	200	3	Y	-0-	21	0			-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	24	11	0			13
11	2250	X	701	-0-	-1549	-0-	29 32	1 9	640	3	Y	29	18	0			24
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	15	26	0			13
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	707	9	0			711

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 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	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					96
09	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					96
10	3782	X	18	-0-	-3764	-0-	18	3			Y	-0-					96
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					96
12	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					96
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					96

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	207	1	5946	3	N	82	84	0			1
							90	9									
09	3810	X	690	-0-	-3120	-0-	20	1	529	3	N	128	126	0			3
							141	9									
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	172	1	4644	3	N	581	572	0			12
							639	9									
11	29291	X	29291	-0-	-0-	-0-	931	1	24762	3	N	3271	3223	0			60
							3598	9									
12	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	444	1	10017	3	N	1408	1378	0			90
							1549	9									
01	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	430	1	7878	3	N	1443	1503	0			30
							5	4	1587	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					566
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					566

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

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

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8463	X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0			-0-
09	4830	X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6133 790	3 9	17	4	Y	718	699	0	1	1	94
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	25 262	3 9	9	4	Y	238	300	0			32
10	11315	X	72	-0-	-11243	-0-	69 2	3 9	1	4	Y	2	34	0			-0-
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	-0-					-0-
12	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	4	453	9	Y	412	401	0			50
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	8	57	0			1
							9	9									
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	21	1	6317	3	Y	1093	1096	0	1	1	44
							21	4	1202	9							
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	22	1	6384	3	Y	1054	1039	0	1	1	58
							21	4	1159	9							
10	8618	X	3866	-0-	-4752	-0-	11	1	3349	3	Y	450	485	0	2	1	21
							11	4	495	9							
11	8340	X	434	-0-	-7906	-0-	62	3	6	4	Y	333	311	0			43
							366	9									
12	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	1178	3	14	4	Y	343	370	0	4	1	12
							377	9									
01	7843	X	413	-0-	-7430	-0-	59	3	12	4	Y	311	310	0			13
							342	9									

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4899	3	12	4	Y	421	398	0	1	1	51
							463	9									
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4315	3	8	4	Y	388	380	0	1	1	58
							427	9									
10	5704	X	3789	-0-	-1915	-0-	3315	3	10	4	Y	422	350	0	2	1	128
							464	9									
11	5370	X	3693	-0-	-1677	-0-	3497	3	5	4	Y	174	246	0	56	1	-0-
							191	9									
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	72	72	0			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	284	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

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-			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 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 11328 - 16120

08	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	18	1	10691	3	Y	114	111	0	1	1	16
						10	4	125	9							
09	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	34	1	9923	3	Y	222	204	0	2	1	32
						13	4	244	9							
10	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	21	1	10205	3	Y	189	184	0	6	1	31
						12	4	208	9							
11	10500 X	10185	-0-	-315	-0-	26	1	9985	3	Y	143	135	0	12	1	27
						17	4	157	9							
12	10850 X	946	-0-	-9904	-0-	4	1	918	3	Y	20	41	0	3	1	3
						2	4	22	9							
01	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10989 - 15789

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

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 10281 - 14905

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

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11004 - 15815

08	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	8	1	4901	3	Y	283	264	0			41
						15	4	311	9							
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	19	1	5671	3	Y	604	555	0	1	1	89
						21	4	664	9							
10	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	12	1	5895	3	Y	596	582	0	3	1	100
						22	4	656	9							
11	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	14	1	5283	3	Y	510	500	0	6	1	104
						20	4	561	9							
12	6603 X	5969	-0-	-634	-0-	22	1	5294	3	Y	571	551	0	17	1	107
						25	4	628	9							
01	6603 X	6034	-0-	-569	-0-	3	1	5228	3	Y	705	659	0	18	1	135
						27	4	776	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	15	1	9175	3	Y	265	387	0	1	1	38
							9	4	292	9							
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	29	1	8662	3	Y	284	279	0	1	1	42
							9	4	312	9							
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	20	1	9477	3	Y	190	197	0	4	1	31
							8	4	209	9							
11	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	23	1	8961	3	Y	327	283	0	9	1	66
							10	4	360	9							
12	9610	X	9592	-0-	-18	-0-	38	1	9384	3	Y	147	164	0	26	1	23
							8	4	162	9							
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	7	1	10468	3	Y	329	262	0	32	1	58
							11	4	362	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

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-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

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	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	6182	3	Y	805	806	0			33
							15	4	886	9							
09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	19	1	5658	3	Y	720	713	0	1	1	39
							15	4	792	9							
10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	22	1	6586	3	Y	1033	1020	0	4	1	48
							22	4	1136	9							
11	7140	X	4848	-0-	-2292	-0-	2	1	4384	3	Y	409	400	0	5	1	52
							12	4	450	9							
12	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	6677	3	20	4	Y	674	680	0	23	1	23
							741	9									
01	7781	X	7455	-0-	-326	-0-	6687	3	19	4	Y	681	650	0	26	1	28
							749	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	22	1	6539	3	Y	300	301	0			12
							9	4	330	9							
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	22	1	6465	3	Y	406	395	0	1	1	22
							11	4	447	9							
10	8587	X	7277	-0-	-1310	-0-	23	1	6777	3	Y	422	421	0	4	1	19
							13	4	464	9							
11	8310	X	4892	-0-	-3418	-0-	2	1	4632	3	Y	226	211	0	6	1	28
							9	4	249	9							
12	8587	X	5696	-0-	-2891	-0-	5286	3	12	4	Y	362	360	0	18	1	12
							398	9									
01	7285	X	3717	-0-	-3568	-0-	3465	3	8	4	Y	222	212	0	13	1	9
							244	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	14	1	4361	3	Y	621	618	0			25
							17	4	683	9							
09	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	16	1	4608	3	Y	533	528	0	1	1	29
							18	4	586	9							
10	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	14	1	4318	3	Y	636	634	0	2	1	29
							25	4	700	9							
11	5280	X	1796	-0-	-3484	-0-	1	1	1546	3	Y	216	216	0	2	1	27
							11	4	238	9							
12	5456	X	388	-0-	-5068	-0-	353	3	14	4	Y	19	44	0	1	1	1
							21	9									
01	5394	X	2920	-0-	-2474	-0-	2776	3	21	4	Y	112	101	0	8	1	4
							123	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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-

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

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-

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 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	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-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

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

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214 1		-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	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-

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 8H RRCID -> 285198 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

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

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	** CODE	DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9298	X	9298	-0-		-0-	-0-	14	1	8224	3	Y	933	891	0	1	1	135
								34	4	1026	9							
09	10815	X	10815	-0-		-0-	-0-	31	1	9345	3	Y	1258	1206	0	2	1	185
								55	4	1384	9							
10	17856	X	2425	-0-		-15431	-0-	4	1	2043	3	Y	316	447	0	1	1	53
								30	4	348	9							
11	12900	X	-0-	-0-		-12900	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
12	13330	X	-0-	-0-		-13330	-0-					Y	-0-					-0-
01	11191	X	-0-	-0-		-11191	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	** CODE	DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9609	X	9609	-0-		-0-	-0-	14	1	8571	3	Y	918	878	0	1	1	133
								14	4	1010	9							
09	8908	X	8908	-0-		-0-	-0-	27	1	8040	3	Y	754	775	0	1	1	111
								12	4	829	9							
10	9672	X	9265	-0-		-407	-0-	17	1	8377	3	Y	782	759	0	3	1	131
								11	4	860	9							
11	9360	X	8987	-0-		-373	-0-	21	1	8005	3	Y	863	810	0	7	1	177
								12	4	949	9							
12	9672	X	8601	-0-		-1071	-0-	32	1	7820	3	Y	669	702	0	19	1	125
								13	4	736	9							
01	9610	X	8640	-0-		-970	-0-	5	1	7619	3	Y	910	840	0	21	1	174
								15	4	1001	9							

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	** CODE	DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4341	X	4341	-0-		-0-	-0-	3764	3	8	4	Y	517	495	0			63
								569	9									
09	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	3366	3	11	4	Y	572	548	0	1	1	86
								629	9									
10	4681	X	3876	-0-		-805	-0-	3055	3	16	4	Y	732	594	0	2	1	222
								805	9									
11	4530	X	4354	-0-		-176	-0-	4085	3	5	4	Y	240	378	0	84	1	-0-
								264	9									
12	4650	X	-0-	-0-		-4650	-0-					Y	-0-					-0-
01	4340	X	-0-	-0-		-4340	-0-					Y	173	172	0			1

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-	Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-	Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-		-279	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	Y	595	584	0			24
							19	4	655	9							
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	23	1	6646	3	Y	596	586	0	1	1	33
							19	4	656	9							
10	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	24	1	7224	3	Y	403	413	0	4	1	19
							17	4	443	9							
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2	1	4358	3	Y	117	117	0	5	1	14
							9	4	129	9							
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6283	3	22	4	Y	434	412	0	21	1	15
							477	9									
01	5518	X	4568	-0-	-950	-0-	4179	3	16	4	Y	339	325	0	15	1	14
							373	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

08	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	36	1	10660	3	Y	642	635	0	1	1	26
							15	4	706	9							
09	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	36	1	10343	3	Y	629	619	0	2	1	34
							16	4	692	9							
10	10602	X	3335	-0-	-7267	-0-	10	1	3126	3	Y	176	200	0	2	1	8
							5	4	194	9							
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
12	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
01	10819	X	71	-0-	-10748	-0-	66	3	5	4	Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

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

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	18	1	5375	3	Y	673	673	0			27
							24	4	740	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	29	0			-0-
10	5766	X	109	-0-	-5657	-0-	95	3	1	4	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	4540	3	35	4	Y	1157	1091	0	26	1	40
							1273	9									
01	5766	X	4809	-0-	-957	-0-	3515	3	26	4	Y	1153	1123	0	22	1	48
							1268	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	8 188	1 9	4347	3	Y	171	180	0			13
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	24 387	1 9	4933	3	Y	352	333	0	1	1	31
10	5332	X	3319	-0-	-2013	-0-	25 202	1 9	3092	3	Y	184	201	0	2	1	12
11	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	93 42	1 4	3808 296	3 9	Y	269	259	0	4	1	18
12	5518	X	5080	-0-	-438	-0-	20 9	1 4	4618 433	3 9	Y	394	377	0	15	1	20
01	5518	X	3898	-0-	-1620	-0-	44 19	1 4	3391 444	3 9	Y	404	385	0	12	1	27

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2024 - WELL PLUGGED 11/01/24

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

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

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

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

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

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

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

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

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

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

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

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-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

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

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

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

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

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	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-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

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	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-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

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

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

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

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

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

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1240	X	-0-	-0-	-1240	-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-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	38	1	15646	3	Y	2318	2297	0	1	1	75
							3	4	2550	9							
09	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	18	1	15500	3	Y	2180	2154	0	3	1	98
							1	4	2398	9							
10	18972	X	18270	-0-	-702	-0-	86	1	15590	3	Y	2356	2379	0	9	1	66
							2	4	2592	9							
11	18360	X	16605	-0-	-1755	-0-	99	1	14292	3	Y	2012	1983	0	17	1	78
							1	4	2213	9							
12	18786	X	15878	-0-	-2908	-0-	78	1	14233	3	Y	1395	1355	0	50	1	68
							32	4	1535	9							
01	18507	X	15496	-0-	-3011	-0-	43	1	13751	3	Y	1537	1506	0	53	1	46
							11	4	1691	9							

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	47	1	6926	3	Y	1965	1955	0	1	1	64
							4	4	2162	9							
09	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	22	1	7018	3	Y	2383	2339	0	1	1	107
							2	4	2621	9							
10	10261	X	6353	-0-	-3908	-0-	110	1	4638	3	Y	1456	1519	0	3	1	41
							3	4	1602	9							
11	8850	X	5752	-0-	-3098	-0-	108	1	3133	3	Y	2282	2230	0	4	1	89
							1	4	2510	9							
12	9982	X	7011	-0-	-2971	-0-	70	1	4666	3	Y	2042	2012	0	17	1	102
							29	4	2246	9							
01	9982	X	7841	-0-	-2141	-0-	41	1	5697	3	Y	1903	1924	0	23	1	58
							10	4	2093	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

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	11585	X	11585	-0-		-0-	-0-	41	1	10582	3	Y	871	864	0	1	1	28
								4	4	958	9							
09	12910	X	12910	-0-		-0-	-0-	22	1	11613	3	Y	1157	1131	0	2	1	52
								2	4	1273	9							
10	15314	X	12233	-0-		-3081	-0-	111	1	11059	3	Y	964	983	0	6	1	27
								3	4	1060	9							
11	13440	X	11557	-0-		-1883	-0-	144	1	10500	3	Y	829	812	0	12	1	32
								1	4	912	9							
12	13330	X	8846	-0-		-4484	-0-	79	1	7955	3	Y	709	680	0	27	1	34
								32	4	780	9							
01	13330	X	3926	-0-		-9404	-0-	39	1	3459	3	Y	380	390	0	13	1	11
								10	4	418	9							

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

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	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-

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

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	13491	X	13491	-0-		-0-	-0-	12625	3	2	4	Y	785	757	0	29	1	26
								864	9									
09	12496	X	12496	-0-		-0-	-0-	11735	3	1	4	Y	691	678	0	2	1	37
								760	9									
10	14229	X	12380	-0-		-1849	-0-	11724	3	3	4	Y	594	574	0	7	1	50
								653	9									
11	13650	X	9933	-0-		-3717	-0-	9424	3	10	4	Y	454	436	0	12	1	56
								499	9									
12	14012	X	8188	-0-		-5824	-0-	7582	3	36	4	Y	518	529	0	29	1	16
								570	9									
01	13485	X	1347	-0-		-12138	-0-	1157	3	74	4	Y	105	113	0	5	1	3
								116	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

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	8995	X	8995	-0-		-0-	-0-	7904	3	2	4	Y	990	946	0	36	1	33
								1089	9									
09	7859	X	7859	-0-		-0-	-0-	6999	3	1	4	Y	781	771	0	1	1	42
								859	9									
10	11253	X	7222	-0-		-4031	-0-	6541	3	2	4	Y	617	602	0	4	1	53
								679	9									
11	10710	X	6404	-0-		-4306	-0-	5762	3	9	4	Y	575	549	0	7	1	72
								633	9									
12	9362	X	5166	-0-		-4196	-0-	4653	3	22	4	Y	446	487	0	17	1	14
								491	9									
01	8990	X	4441	-0-		-4549	-0-	3947	3	81	4	Y	375	362	0	16	1	11
								413	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

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	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	7981	3	2	4	Y	906	866	0	33	1	30
							997	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	7214	3	1	4	Y	811	796	0	1	1	44
							892	9									
10	9300	X	7618	-0-	-1682	-0-	6931	3	3	4	Y	622	609	0	4	1	53
							684	9									
11	8940	X	7050	-0-	-1890	-0-	6264	3	10	4	Y	705	662	0	7	1	89
							776	9									
12	9238	X	6629	-0-	-2609	-0-	5897	3	28	4	Y	640	689	0	20	1	20
							704	9									
01	8990	X	6294	-0-	-2696	-0-	5686	3	114	4	Y	449	434	0	21	1	14
							494	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

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	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	9986	3	624	9	Y	567	567	0	1	1	11
09	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	9662	3	956	9	Y	869	852	0	1	1	27
10	11625	X	10437	-0-	-1188	-0-	9462	3	3	4	Y	884	889	0	5	1	17
							972	9									
11	11250	X	9175	-0-	-2075	-0-	8466	3	10	4	Y	635	627	0	9	1	16
							699	9									
12	11377	X	8569	-0-	-2808	-0-	7910	3	8	4	Y	592	571	0	23	1	14
							651	9									
01	10974	X	8071	-0-	-2903	-0-	7417	3	16	4	Y	580	554	0	24	1	16
							638	9									

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

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	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	11343	3	760	9	Y	691	694	0	1	1	14
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	10470	3	749	9	Y	681	672	0	1	1	22
10	14043	X	10914	-0-	-3129	-0-	10225	3	3	4	Y	624	629	0	5	1	12
							686	9									
11	13080	X	9659	-0-	-3421	-0-	9078	3	11	4	Y	518	507	0	10	1	13
							570	9									
12	12679	X	9061	-0-	-3618	-0-	8473	3	8	4	Y	527	501	0	27	1	12
							580	9									
01	12090	X	7310	-0-	-4780	-0-	6806	3	16	4	Y	444	420	0	24	1	12
							488	9									

GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

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	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	7580	3	690	9	Y	627	630	0	1	1	12
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6344	3	548	9	Y	498	493	0	1	1	16
10	9765	X	6998	-0-	-2767	-0-	6510	3	3	4	Y	441	445	0	3	1	9
							485	9									
11	9000	X	5540	-0-	-3460	-0-	5100	3	9	4	Y	392	385	0	6	1	10
							431	9									
12	8897	X	3988	-0-	-4909	-0-	3661	3	6	4	Y	292	283	0	12	1	7
							321	9									
01	8277	X	3857	-0-	-4420	-0-	3436	3	16	4	Y	368	352	0	12	1	11
							405	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2253	3	37	4	Y	1010	996	0			101
							1111	9									
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3081	3	29	4	Y	693	721	0			73
							762	9									
10	3007	X	41	-0-	-2966	-0-	41	3			Y	-0-	73	0			-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

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

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

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

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325

08	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	10481	3	12	4	Y	923	912	0	1	1	92
							1015	9									
09	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10016	3	12	4	Y	876	874	0	2	1	92
							964	9									
10	12369	X	4320	-0-	-8049	-0-	3958	3	6	4	Y	324	347	0	2	1	67
							356	9									
11	11970	X	546	-0-	-11424	-0-	546	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	12214	X	2370	-0-	-9844	-0-	306	3	2064	9	Y	1876	1865	0	1	1	10
01	11501	X	1896	-0-	-9605	-0-	254	3	1	4	Y	1492	1496	0	1	1	5
							1641	9									

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	7363	3	13	4	Y	882	875	0	1	1	88
							970	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	4657	3	12	4	Y	871	866	0	1	1	92
							958	9									
10	8990	X	1193	-0-	-7797	-0-	867	3	6	4	Y	291	323	0			60
							320	9									
11	8700	X	822	-0-	-7878	-0-	819	3	3	4	Y	-0-	60	0			-0-
12	8990	X	755	-0-	-8235	-0-	106	3	649	9	Y	590	587	0			3
01	8339	X	1222	-0-	-7117	-0-	164	3	1058	9	Y	962	961	0	1	1	3

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

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

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153

08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	9123	3	1235	9	Y	1123	1126	0	1	1	22
09	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8152	3	1176	9	Y	1069	1056	0	1	1	34
10	11873	X	6738	-0-	-5135	-0-	6079	3	3	4	Y	596	615	0	3	1	12
							656	9									
11	11070	X	2684	-0-	-8386	-0-	2161	3	11	4	Y	465	463	0	2	1	12
							512	9									
12	11067	X	899	-0-	-10168	-0-	208	3	8	4	Y	621	617	0	1	1	15
							683	9									
01	10354	X	382	-0-	-9972	-0-	46	3	17	4	Y	290	296	0			9
							319	9									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240

08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	8625	3	22	4	Y	1557	1553	0	1	1	155
							1713	9									
09	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	8719	3	20	4	Y	1467	1466	0	1	1	155
							1614	9									
10	10168	X	3969	-0-	-6199	-0-	3355	3	10	4	Y	549	589	0	1	1	114
							604	9									
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	113	0	1	1	-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
01	10168	X	742	-0-	-9426	-0-	85	3	657	9	Y	597	595	0			2

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	9738	3	32	4	Y	999	983	0	1	1	53
							1099	9									
09	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	9650	3	38	4	Y	946	931	0	2	1	66
							1041	9									
10	11439	X	10405	-0-	-1034	-0-	9461	3	30	4	Y	831	861	0	5	1	31
							914	9									
11	11010	X	9767	-0-	-1243	-0-	8758	3	29	4	Y	891	861	0	10	1	51
							980	9									
12	11098	X	10904	-0-	-194	-0-	9580	3	35	4	Y	1172	1165	0	31	1	27
							1289	9									
01	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	10038	3	38	4	Y	1183	1140	0	36	1	34
							1301	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	12090	3	38	4	Y	1174	1158	0	1	1	62
							1291	9									
09	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	11705	3	44	4	Y	1145	1125	0	2	1	80
							1260	9									
10	15159	X	13289	-0-	-1870	-0-	12111	3	37	4	Y	1037	1072	0	6	1	39
							1141	9									
11	14220	X	12194	-0-	-2026	-0-	11000	3	35	4	Y	1054	1022	0	11	1	60
							1159	9									
12	13640	X	12348	-0-	-1292	-0-	11059	3	36	4	Y	1139	1141	0	32	1	26
							1253	9									
01	13454	X	11791	-0-	-1663	-0-	10688	3	35	4	Y	971	935	0	34	1	28
							1068	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	9993	3	25	4	Y	518	509	0	1	1	27
							570	9									
09	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	10537	3	35	4	Y	634	615	0	2	1	44
							697	9									
10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	11788	3	31	4	Y	658	670	0	7	1	25
							724	9									
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11500	3	30	4	Y	642	617	0	14	1	36
							706	9									
12	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11087	3	29	4	Y	613	597	0	39	1	13
							674	9									
01	12555	X	11532	-0-	-1023	-0-	10946	3	28	4	Y	507	464	0	42	1	14
							558	9									

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	11379	3	40	4	Y	1269	1252	0	1	1	67
							1396	9									
09	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	10655	3	44	4	Y	1141	1127	0	1	1	80
							1255	9									
10	14322	X	12403	-0-	-1919	-0-	11125	3	38	4	Y	1127	1159	0	6	1	42
							1240	9									
11	13860	X	13242	-0-	-618	-0-	11960	3	38	4	Y	1131	1095	0	13	1	65
							1244	9									
12	13206	X	10607	-0-	-2599	-0-	9404	3	34	4	Y	1063	1074	0	30	1	24
							1169	9									
01	12803	X	9475	-0-	-3328	-0-	8410	3	33	4	Y	938	906	0	29	1	27
							1032	9									

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10011	3	29	4	Y	840	833	0	1	1	44
							924	9									
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	10658	3	42	4	Y	1043	1012	0	2	1	73
							1147	9									
10	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15006	3	34	4	Y	795	830	0	8	1	30
							875	9									
11	11880	X	11618	-0-	-262	-0-	10505	3	33	4	Y	982	945	0	11	1	56
							1080	9									
12	12245	X	11894	-0-	-351	-0-	10738	3	34	4	Y	1020	1020	0	33	1	23
							1122	9									
01	15903	X	11115	-0-	-4788	-0-	10142	3	32	4	Y	855	819	0	34	1	25
							941	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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	13533	X	13533	-0-		-0-	-0-		11491	3	47	4	Y	1814	1788	0	1	1	96
									1995	9									
09	13235	X	13235	-0-		-0-	-0-		11435	3	52	4	Y	1589	1572	0	2	1	111
									1748	9									
10	12990	X	12990	-0-		-0-	-0-		11365	3	40	4	Y	1441	1491	0	7	1	54
									1585	9									
11	11969	X	11969	-0-		-0-	-0-		10469	3	37	4	Y	1330	1294	0	14	1	76
									1463	9									
12	11932	X	11932	-0-		-0-	-0-		10189	3	40	4	Y	1548	1551	0	38	1	35
									1703	9									
01	11787	X	11787	-0-		-0-	-0-		9963	3	47	4	Y	1615	1562	0	41	1	47
									1777	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

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	9554	X	9554	-0-		-0-	-0-		79	1	7774	3	Y	1509	1444	0	1	1	206
									41	4	1660	9							
09	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-		110	1	2485	3	Y	625	734	0			97
									11	4	688	9							
10	19096	X	5988	-0-		-13108	-0-		252	1	4706	3	Y	905	899	0	3	1	100
									34	4	996	9							
11	18120	X	2837	-0-		-15283	-0-		142	1	2106	3	Y	512	545	0	3	1	64
									26	4	563	9							
12	15438	X	39	-0-		-15399	-0-		2	3	2	4	Y	32	92	0			4
									35	9									
01	9548	X	313	-0-		-9235	-0-		9	3	7	4	Y	270	231	0			43
									297	9									

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

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	28016	X	28016	-0-		-0-	-0-		253	1	24761	3	Y	2694	2560	0	2	1	367
									39	4	2963	9							
09	26972	X	26972	-0-		-0-	-0-		1061	1	22751	3	Y	2873	2792	0	5	1	443
									3160	9									
10	31682	X	26847	-0-		-4835	-0-		1239	1	22437	3	Y	2847	2961	0	14	1	315
									39	4	3132	9							
11	30180	X	25740	-0-		-4440	-0-		1483	1	20973	3	Y	2949	2869	0	28	1	367
									40	4	3244	9							
12	29667	X	24480	-0-		-5187	-0-		534	1	20445	3	Y	3137	3056	0	78	1	370
									50	4	3451	9							
01	28024	X	22028	-0-		-5996	-0-		509	1	18519	3	Y	2688	2566	0	77	1	415
									43	4	2957	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

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	11860	X	11860	-0-		-0-	-0-		10461	3	29	4	Y	1245	1342	0	1	1	153
									1370	9									
09	12241	X	12241	-0-		-0-	-0-		10663	3	26	4	Y	1411	1415	0	2	1	147
									1552	9									
10	14539	X	14087	-0-		-452	-0-		135	1	12084	3	Y	1681	1634	0	5	1	189
									19	4	1849	9							
11	14070	X	12567	-0-		-1503	-0-		224	1	10645	3	Y	1513	1597	0	11	1	94
									34	4	1664	9							
12	13609	X	12557	-0-		-1052	-0-		128	1	10495	3	Y	1730	1679	0	32	1	113
									31	4	1903	9							
01	14074	X	11771	-0-		-2303	-0-		180	1	9863	3	Y	1549	1507	0	33	1	122
									24	4	1704	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	11314	3	14	4	Y	2810	2756	0	1	1	345
							3091	9									
09	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	10895	3	11	4	Y	2385	2479	0	2	1	249
							2624	9									
10	14353	X	13480	-0-	-873	-0-	108	1	10968	3	Y	2172	2170	0	6	1	245
							15	4	2389	9							
11	13950	X	11802	-0-	-2148	-0-	158	1	9267	3	Y	2139	2242	0	9	1	133
							24	4	2353	9							
12	14415	X	8961	-0-	-5454	-0-	74	1	7056	3	Y	1648	1652	0	20	1	109
							18	4	1813	9							
01	14415	X	7844	-0-	-6571	-0-	96	1	5990	3	Y	1586	1550	0	19	1	126
							13	4	1745	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	78	1	3911	3	Y	593	708	0			39
							4	4	652	9							
09	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	81	1	10205	3	Y	1173	1148	0	2	1	62
							19	4	1290	9							
10	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	246	1	10261	3	Y	1778	1768	0	5	1	67
							14	4	1956	9							
11	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	339	1	10221	3	Y	1753	1731	0	9	1	80
							17	4	1928	9							
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	127	1	9869	3	Y	1109	1125	0	24	1	40
							10	4	1220	9							
01	10881	X	10441	-0-	-440	-0-	45	1	9420	3	Y	883	863	0	25	1	35
							5	4	971	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 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	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	8922	3	11	4	Y	2535	2615	0	1	1	167
							2789	9									
09	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	8478	3	16	4	Y	2169	2219	0	1	1	116
							2386	9									
10	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	9076	3	13	4	Y	1976	2014	0	4	1	74
							2174	9									
11	11190	X	10777	-0-	-413	-0-	8723	3	17	4	Y	1852	1833	0	9	1	84
							2037	9									
12	11563	X	9143	-0-	-2420	-0-	7669	3	10	4	Y	1331	1344	0	22	1	49
							1464	9									
01	11563	X	8815	-0-	-2748	-0-	7548	3	15	4	Y	1138	1118	0	24	1	45
							1252	9									

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	9227	3	9	4	Y	1702	1830	0	1	1	112
							1872	9									
09	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	8805	3	20	4	Y	1949	1956	0	1	1	104
							2144	9									
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	9376	3	15	4	Y	2039	2062	0	4	1	77
							2243	9									
11	10200	X	10026	-0-	-174	-0-	8158	3	17	4	Y	1683	1675	0	8	1	77
							1851	9									
12	10540	X	9000	-0-	-1540	-0-	7100	3	11	4	Y	1717	1710	0	21	1	63
							1889	9									
01	10540	X	7534	-0-	-3006	-0-	5772	3	5	4	Y	1597	1577	0	19	1	64
							1757	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	12090	3	14	4	Y	1989	1952	0	1	1	244
							2188	9									
09	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	11549	3	10	4	Y	1969	2005	0	2	1	206
							2166	9									
10	14136	X	13913	-0-	-223	-0-	102	1	11463	3	Y	2121	2082	0	6	1	239
							15	4	2333	9							
11	13830	X	12313	-0-	-1517	-0-	187	1	9949	3	Y	1954	2061	0	10	1	122
							28	4	2149	9							
12	14291	X	11862	-0-	-2429	-0-	102	1	9681	3	Y	1867	1837	0	29	1	123
							25	4	2054	9							
01	14291	X	11279	-0-	-3012	-0-	141	1	9017	3	Y	1911	1853	0	30	1	151
							19	4	2102	9							

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 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	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	3996	3	5	4	Y	1390	1385	0			52
							1529	9									
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	3167	3	64	4	Y	1115	1107	0	1	1	59
							1227	9									
10	7378	X	4888	-0-	-2490	-0-	3685	3	18	4	Y	1077	1099	0	2	1	35
							1185	9									
11	7140	X	2319	-0-	-4821	-0-	1748	3	28	4	Y	494	510	0	2	1	17
							543	9									
12	7378	X	4055	-0-	-3323	-0-	2949	3	62	4	Y	949	932	0	10	1	24
							1044	9									
01	5518	X	3231	-0-	-2287	-0-	2307	3	79	4	Y	768	760	0	9	1	23
							845	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1213	3	2	4	Y	480	484	0			18
							528	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	3800	3	26	4	Y	707	687	0	1	1	37
							778	9									
10	8246	X	2135	-0-	-6111	-0-	1653	3	10	4	Y	429	451	0	1	1	14
							472	9									
11	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	3620	3	19	4	Y	723	708	0	4	1	25
							795	9									
12	5859	X	955	-0-	-4904	-0-	788	3	60	4	Y	97	118	0	2	1	2
							107	9									
01	4743	X	406	-0-	-4337	-0-	291	3	71	4	Y	40	40	0	1	1	1
							44	9									

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 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	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	10012	3	12	4	Y	980	974	0	1	1	98
							1078	9									
09	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	9302	3	12	4	Y	866	872	0	1	1	91
							953	9									
10	11811	X	4132	-0-	-7679	-0-	3764	3	6	4	Y	329	350	0	2	1	68
							362	9									
11	11430	X	813	-0-	-10617	-0-	810	3	3	4	Y	-0-	68	0			-0-
12	11811	X	1188	-0-	-10623	-0-	153	3	1035	9	Y	941	936	0			5
01	11098	X	1446	-0-	-9652	-0-	192	3	1254	9	Y	1140	1140	0	1	1	4

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

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

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	4	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

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

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

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

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	7345	3	19	4	Y	1343	1347	0	1	1	89
							1477	9									
09	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	6647	3	12	4	Y	1158	1198	0	1	1	48
							1274	9									
10	10075	X	8373	-0-	-1702	-0-	6904	3	5	4	Y	1331	1307	0	3	1	69
							1464	9									
11	9540	X	9175	-0-	-365	-0-	7535	3	10	4	Y	1482	1478	0	9	1	64
							1630	9									
12	9517	X	8797	-0-	-720	-0-	7289	3	42	4	Y	1333	1320	0	24	1	53
							1466	9									
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	7698	3	125	4	Y	1333	1300	0	28	1	58
							1466	9									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

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-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	15236	3	29	4	Y	1194	1196	0	1	1	79
							1313	9									
09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14624	3	18	4	Y	1249	1274	0	3	1	51
							1374	9									
10	18011	X	15707	-0-	-2304	-0-	14602	3	7	4	Y	998	989	0	8	1	52
							1098	9									
11	17340	X	15173	-0-	-2167	-0-	14083	3	16	4	Y	976	970	0	16	1	42
							1074	9									
12	17577	X	14742	-0-	-2835	-0-	13816	3	59	4	Y	788	755	0	45	1	30
							867	9									
01	16585	X	14057	-0-	-2528	-0-	12390	3	159	4	Y	1371	1298	0	44	1	59
							1508	9									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

08	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	14618	3	22	4	Y	1916	1915	0	1	1	127
							2108	9									
09	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	13953	3	14	4	Y	1870	1917	0	3	1	77
							2057	9									
10	16771	X	15850	-0-	-921	-0-	13991	3	5	4	Y	1685	1667	0	8	1	87
							1854	9									
11	16230	X	14701	-0-	-1529	-0-	13016	3	9	4	Y	1524	1529	0	16	1	66
							1676	9									
12	16771	X	14127	-0-	-2644	-0-	12473	3	37	4	Y	1470	1433	0	45	1	58
							1617	9									
01	16740	X	13654	-0-	-3086	-0-	12079	3	115	4	Y	1327	1281	0	47	1	57
							1460	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8005	3	28	4	Y	681	674	0	1	1	45
							749	9									
09	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7077	3	19	4	Y	660	677	0	1	1	27
							726	9									
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
11	9840	X	4853	-0-	-4987	-0-	3725	3	42	4	Y	987	941	0	3	1	43
							1086	9									
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8005	3	40	4	Y	1544	1505	0	20	1	62
							1698	9									
01	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	8052	3	103	4	Y	1235	1221	0	22	1	54
							1359	9									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

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-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

08	48899	X	48899	-0-	-0-	-0-	21	1	44819	3	Y	3679	3686	0	5	1	60
							12	4	4047	9							
09	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	80	1	36889	3	Y	3155	3079	0	8	1	128
							13	4	3471	9							
10	46345	X	12338	-0-	-34007	-0-	31	1	11264	3	Y	943	1044	0	8	1	19
							6	4	1037	9							
11	44850	X	455	-0-	-44395	-0-	2	1	366	3	Y	73	90	0			2
							7	4	80	9							
12	46345	X	140	-0-	-46205	-0-	1	1	128	3	Y	5	7	0			-0-
							5	4	6	9							
01	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	7	1	14097	3	Y	3458	3457	0	1	1	56
							6	4	3804	9							
09	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	24	1	11423	3	Y	3083	3012	0	2	1	125
							10	4	3391	9							
10	18042	X	12939	-0-	-5103	-0-	26	1	9861	3	Y	2766	2830	0	6	1	55
							9	4	3043	9							
11	17460	X	11636	-0-	-5824	-0-	43	1	8843	3	Y	2498	2488	0	11	1	54
							2	4	2748	9							
12	18042	X	9037	-0-	-9005	-0-	32	1	6797	3	Y	2004	1989	0	24	1	45
							4	4	2204	9							
01	17918	X	6732	-0-	-11186	-0-	24	1	4989	3	Y	1552	1530	0	19	1	48
							12	4	1707	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

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	7541	X	7541	-0-		-0-	-0-		3	1	6479	3	Y	957	954	0	1	1	16
									6	4	1053	9							
09	9167	X	9167	-0-		-0-	-0-		17	1	7732	3	Y	1277	1239	0	2	1	52
									13	4	1405	9							
10	12214	X	9328	-0-		-2886	-0-		22	1	8070	3	Y	1113	1138	0	5	1	22
									12	4	1224	9							
11	11250	X	8067	-0-		-3183	-0-		34	1	6866	3	Y	1058	1049	0	8	1	23
									3	4	1164	9							
12	9486	X	6025	-0-		-3461	-0-		23	1	4832	3	Y	1058	1040	0	17	1	24
									6	4	1164	9							
01	9486	X	3800	-0-		-5686	-0-		15	1	3031	3	Y	673	664	0	12	1	21
									14	4	740	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 15086

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	10940	X	10940	-0-		-0-	-0-		4	1	9217	3	Y	1556	1549	0	1	1	25
									7	4	1712	9							
09	12292	X	12292	-0-		-0-	-0-		23	1	10762	3	Y	1359	1327	0	2	1	55
									12	4	1495	9							
10	11005	X	7827	-0-		-3178	-0-		17	1	6360	3	Y	1310	1336	0	3	1	26
									9	4	1441	9							
11	10650	X	5042	-0-		-5608	-0-		19	1	3852	3	Y	1062	1060	0	5	1	23
									3	4	1168	9							
12	12710	X	7158	-0-		-5552	-0-		30	1	6102	3	Y	927	907	0	22	1	21
									6	4	1020	9							
01	12710	X	4476	-0-		-8234	-0-		16	1	3287	3	Y	1051	1027	0	13	1	32
									17	4	1156	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

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	13559	X	13559	-0-		-0-	-0-		5	1	11196	3	Y	2138	2131	0	1	1	35
									6	4	2352	9							
09	13328	X	13328	-0-		-0-	-0-		23	1	10932	3	Y	2148	2094	0	2	1	87
									10	4	2363	9							
10	15686	X	14099	-0-		-1587	-0-		33	1	12086	3	Y	1792	1837	0	7	1	35
									9	4	1971	9							
11	14521	X	14521	-0-		-0-	-0-		64	1	12787	3	Y	1516	1502	0	16	1	33
									2	4	1668	9							
12	14570	X	12420	-0-		-2150	-0-		53	1	10801	3	Y	1419	1382	0	38	1	32
									5	4	1561	9							
01	14105	X	13258	-0-		-847	-0-		56	1	11332	3	Y	1686	1623	0	44	1	51
									15	4	1855	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238

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	8852	X	8852	-0-		-0-	-0-		3	1	6261	3	Y	2348	2342	0	1	1	38
									5	4	2583	9							
09	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-		12	1	5676	3	Y	2175	2124	0	1	1	88
									9	4	2393	9							
10	7595	X	7348	-0-		-247	-0-		13	1	5125	3	Y	2003	2048	0	3	1	40
									7	4	2203	9							
11	7350	X	7270	-0-		-80	-0-		24	1	5048	3	Y	1996	1986	0	6	1	44
									2	4	2196	9							
12	7595	X	7413	-0-		-182	-0-		24	1	5088	3	Y	2088	2067	0	18	1	47
									4	4	2297	9							
01	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-		28	1	5838	3	Y	2264	2218	0	23	1	70
									13	4	2490	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

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	9619	X	9619	-0-		-0-	-0-	3	1	7237	3	Y	2157	2156	0	1	1	35
								6	4	2373	9							
09	10196	X	10196	-0-		-0-	-0-	16	1	7593	3	Y	2344	2282	0	2	1	95
								9	4	2578	9							
10	9517	X	9231	-0-		-286	-0-	18	1	6928	3	Y	2071	2120	0	5	1	41
								7	4	2278	9							
11	9300	X	8678	-0-		-622	-0-	32	1	6634	3	Y	1827	1820	0	8	1	40
								2	4	2010	9							
12	10013	X	8526	-0-		-1487	-0-	31	1	6456	3	Y	1850	1824	0	24	1	42
								4	4	2035	9							
01	10013	X	7160	-0-		-2853	-0-	26	1	5400	3	Y	1565	1537	0	22	1	48
								12	4	1722	9							

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

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	21069	X	21069	-0-		-0-	-0-	10	1	17666	3	Y	3067	3086	0	2	1	65
								19	4	3374	9							
09	18030	X	14917	-0-		-3113	-0-	5	1	12811	3	Y	1905	1901	0	2	1	67
								5	4	2096	9							
10	23405	X	8253	-0-		-15152	-0-	7	1	7033	3	Y	1095	1142	0	4	1	16
								8	4	1205	9							
11	22650	X	6334	-0-		-16316	-0-	8	1	5187	3	Y	1009	1000	0	6	1	19
								29	4	1110	9							
12	23405	X	8589	-0-		-14816	-0-	16	1	7025	3	Y	1402	1379	0	27	1	15
								6	4	1542	9							
01	21080	X	7390	-0-		-13690	-0-	20	1	6175	3	Y	1051	1019	0	26	1	21
								39	4	1156	9							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

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	20362	X	20362	-0-		-0-	-0-	7	1	15979	3	Y	3968	3965	0	1	1	84
								11	4	4365	9							
09	27510	X	20101	-0-		-7409	-0-	4	1	15862	3	Y	3849	3794	0	3	1	136
								1	4	4234	9							
10	25513	X	19192	-0-		-6321	-0-	5	1	15441	3	Y	3402	3479	0	9	1	50
								4	4	3742	9							
11	23070	X	17504	-0-		-5566	-0-	6	1	14303	3	Y	2885	2863	0	17	1	55
								21	4	3174	9							
12	21886	X	15229	-0-		-6657	-0-	13	1	13050	3	Y	1967	1972	0	28	1	22
								2	4	2164	9							
01	20770	X	13013	-0-		-7757	-0-	16	1	11054	3	Y	1740	1701	0	26	1	35
								29	4	1914	9							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

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	22969	X	22969	-0-		-0-	-0-	7	1	19782	3	Y	2881	2870	0	1	1	61
								11	4	3169	9							
09	24570	X	22703	-0-		-1867	-0-	4	1	19570	3	Y	2844	2801	0	3	1	101
								1	4	3128	9							
10	25389	X	22467	-0-		-2922	-0-	6	1	19609	3	Y	2589	2643	0	9	1	38
								4	4	2848	9							
11	22500	X	18697	-0-		-3803	-0-	7	1	16475	3	Y	1993	1977	0	16	1	38
								23	4	2192	9							
12	23467	X	18081	-0-		-5386	-0-	13	1	15522	3	Y	2313	2274	0	52	1	25
								2	4	2544	9							
01	23467	X	17688	-0-		-5779	-0-	15	1	15324	3	Y	2111	2038	0	56	1	42
								27	4	2322	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	6	1	12643	3	Y	2515	2517	0	1	1	53
							9	4	2767	9							
09	22830	X	14360	-0-	-8470	-0-	3	1	11833	3	Y	2294	2264	0	2	1	81
							1	4	2523	9							
10	20863	X	14146	-0-	-6717	-0-	5	1	11774	3	Y	2148	2191	0	6	1	32
							4	4	2363	9							
11	18300	X	16438	-0-	-1862	-0-	6	1	14075	3	Y	2123	2101	0	14	1	40
							22	4	2335	9							
12	17050	X	16422	-0-	-628	-0-	12	1	14294	3	Y	1922	1895	0	46	1	21
							2	4	2114	9							
01	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	15	1	14491	3	Y	2262	2187	0	51	1	45
							27	4	2488	9							

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 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	19873	X	19873	-0-	-0-	-0-	7	1	17185	3	Y	2427	2425	0	1	1	52
							11	4	2670	9							
09	19890	X	19297	-0-	-593	-0-	4	1	16638	3	Y	2413	2377	0	3	1	85
							1	4	2654	9							
10	20553	X	19237	-0-	-1316	-0-	5	1	16582	3	Y	2405	2446	0	8	1	36
							4	4	2646	9							
11	19890	X	17308	-0-	-2582	-0-	6	1	14678	3	Y	2365	2340	0	16	1	45
							22	4	2602	9							
12	20553	X	15237	-0-	-5316	-0-	12	1	13086	3	Y	1943	1925	0	42	1	21
							2	4	2137	9							
01	19933	X	15058	-0-	-4875	-0-	14	1	12568	3	Y	2227	2159	0	44	1	45
							26	4	2450	9							

TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	6	1	8722	3	Y	1890	1898	0	1	1	40
							9	4	2079	9							
09	15090	X	6011	-0-	-9079	-0-	4	1	4826	3	Y	1073	1074	0	1	1	38
							1	4	1180	9							
10	14632	X	8658	-0-	-5974	-0-	6	1	6844	3	Y	1640	1650	0	4	1	24
							4	4	1804	9							
11	14160	X	11310	-0-	-2850	-0-	7	1	9038	3	Y	2035	2009	0	11	1	39
							26	4	2239	9							
12	14632	X	5576	-0-	-9056	-0-	14	1	4779	3	Y	710	725	0	16	1	8
							2	4	781	9							
01	10819	X	7007	-0-	-3812	-0-	19	1	5430	3	Y	1385	1346	0	19	1	28
							34	4	1524	9							

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 502H RRCID -> 297657 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OLIVER LOVING UNIT WELL #: 303H RRCID -> 299863 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/30/2025

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

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-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

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-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

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-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	4619	X	2794	-0-	-1825	-0-	533	1	490	2	Y	742	778	1			59
							955	4	816	9							
09	4470	X	2457	-0-	-2013	-0-	607	1	458	2	Y	775	774	1			60
							539	4	853	9							
*10	4619	X	1907	-0-	-2712	-0-	369	1	293	2	Y	554	563	1			51
							636	4	609	9							
*11	2910	X	2321	-0-	-589	-0-	530	1	225	2	Y	859	840	1			70
							621	4	945	9							
12	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	548	1	134	2	Y	967	958	1			79
							914	4	1064	9							
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	352	1	746	2	Y	858	872	1			65
							1634	4	944	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

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

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

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

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 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	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-

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	4	Y	-0-					-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1328	2	39	4	Y	-0-					-0-
*10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-6450	-0-	2638	2	155	4	Y	615	593	1			69
							677	9									
09	9450	X	3433	-0-	-6017	-0-	2543	2	326	4	Y	513	542	1			40
							564	9									
*10	8618	X	4799	-0-	-3819	-0-	602	1	2798	2	Y	337	332	1			45
							1028	4	371	9							
*11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1330	1	4144	2	Y	609	565	1			89
							113	4	670	9							
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	996	1	1972	2	Y	960	920	1			129
							632	4	1056	9							
01	4805	X	4422	-0-	-383	-0-	975	1	1770	2	Y	845	906	1			68
							747	4	930	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15500	X	6149	-0-	-9351	-0-	1273	1	1995	2	Y	810	815	1			49
							1990	4	891	9							
09	9990	X	5811	-0-	-4179	-0-	1430	1	2410	2	Y	673	663	1			59
							1231	4	740	9							
*10	10044	X	6892	-0-	-3152	-0-	1816	1	2607	2	Y	860	866	1			53
							1523	4	946	9							
*11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	1485	1	3446	2	Y	974	966	1			61
							758	4	1071	9							
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	1608	1	3193	2	Y	1258	1236	1			83
							345	4	1384	9							
01	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	1274	1	2628	2	Y	1183	1165	1			101
							425	4	1301	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

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	3224	X	-0-	-0-	-3224	-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	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

08	6541	X	3075	-0-	-3466	-0-		2308	2	18	4	Y	681	644	1			77
								749	9									
09	6330	X	1849	-0-	-4481	-0-		1344	2	15	4	Y	445	498	1			24
								490	9									
*10	3875	X	638	-0-	-3237	-0-		7	1	427	2	Y	181	205	1			-0-
								5	4	199	9							
*11	3750	X	2	-0-	-3748	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-		1485	1	2571	2	Y	2192	2180	1			109
								3536	4	2411	9							
09	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-		1560	1	2404	2	Y	2037	2050	1			96
								4030	4	2241	9							
*10	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-		2056	1	2874	2	Y	2233	2219	1			110
								4154	4	2456	9							
*11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-		1775	1	3214	2	Y	2164	2159	1			115
								1346	4	2380	9							
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-		1558	1	3108	2	Y	1286	1297	1			104
								1359	4	1415	9							
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-		1392	1	2845	2	Y	1661	1687	1			78
								2144	4	1827	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

08	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-		7894	2	60	4	Y	1897	1828	1			219
								2087	9									
09	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-		7747	2	101	4	Y	2065	1941	1			343
								2272	9									
*10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-		148	1	6036	2	Y	2137	2192	1			288
								559	4	2351	9							
*11	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-		340	1	7453	2	Y	1902	1995	1			195
								30	4	2092	9							
12	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-		279	1	7587	2	Y	1676	1668	1			203
								225	4	1844	9							
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-		219	1	6298	2	Y	1344	1541	1			6
								292	4	1478	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

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	10881	X	7422	-0-	-3459	-0-		1013	1	3248	2	Y	659	659	1			31
								2436	4	725	9							
09	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-		995	1	2852	2	Y	661	664	1			28
								2583	4	727	9							
*10	9083	X	7587	-0-	-1496	-0-		1282	1	3018	2	Y	621	615	1			34
								2604	4	683	9							
*11	7230	X	6274	-0-	-956	-0-		885	1	3938	2	Y	637	616	1			55
								750	4	701	9							
12	7471	X	6780	-0-	-691	-0-		1086	1	3685	2	Y	1037	1032	1			60
								868	4	1141	9							
01	7595	X	5447	-0-	-2148	-0-		837	1	2445	2	Y	906	903	1			63
								1168	4	997	9							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

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	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-		347	1	5081	2	Y	2867	2838	1			153
								852	4	3154	9							
09	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-		404	1	5749	2	Y	2884	2913	1			124
								1051	4	3172	9							
*10	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-		615	1	7268	2	Y	2686	2695	1			115
								1237	4	2955	9							
*11	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-		471	1	8891	2	Y	2308	2268	1			155
								362	4	2539	9							
12	9517	X	8646	-0-	-871	-0-		363	1	5888	2	Y	1865	1909	1			111
								343	4	2052	9							
01	12090	X	6982	-0-	-5108	-0-		286	1	3777	2	Y	1825	1852	1			84
								911	4	2008	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

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	14446	X	11996	-0-	-2450	-0-		1449	1	5782	2	Y	2915	2949	1			139
								1558	4	3207	9							
09	13980	X	12164	-0-	-1816	-0-		1365	1	6132	2	Y	3267	3141	1			265
								1073	4	3594	9							
*10	14880	X	13446	-0-	-1434	-0-		1191	1	7027	2	Y	3753	3783	1			235
								1100	4	4128	9							
*11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-		1596	1	7385	2	Y	3428	3390	1			273
								1778	4	3771	9							
12	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-		651	1	10194	2	Y	4180	4131	1			322
								1340	4	4598	9							
01	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-		739	1	9570	2	Y	3672	3836	1			158
								1121	4	4039	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

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	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-		744	1	12189	2	Y	3121	3172	1			146
								804	4	3433	9							
09	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-		700	1	13185	2	Y	3224	3124	1			246
								556	4	3546	9							
*10	23994	X	20283	-0-	-3711	-0-		597	1	15332	2	Y	3457	3508	1			195
								551	4	3803	9							
*11	23220	X	14061	-0-	-9159	-0-		266	1	11053	2	Y	1883	1877	1			201
								671	4	2071	9							
12	23994	X	12497	-0-	-11497	-0-		422	1	10288	2	Y	790	877	1			114
								918	4	869	9							
01	20305	X	14822	-0-	-5483	-0-		765	1	11484	2	Y	1015	1129	1			-0-
								1456	4	1117	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7178	-0-	-4075	-0-	1338	1	3283	2	Y	1014	1021	1			52
							1442	4	1115	9							
09	10890	X	8885	-0-	-2005	-0-	1402	1	5332	2	Y	961	945	1			68
							1094	4	1057	9							
*10	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	1294	1	7757	2	Y	974	988	1			54
							1195	4	1071	9							
*11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1744	1	8526	2	Y	1030	1005	1			79
							1943	4	1133	9							
12	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	714	1	12162	2	Y	1345	1335	1			89
							1475	4	1480	9							
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	734	1	10067	2	Y	1279	1312	1			56
							1199	4	1407	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12090	X	11783	-0-	-307	-0-	1616	1	7377	2	Y	957	973	1			47
							1737	4	1053	9							
09	11700	X	11395	-0-	-305	-0-	1536	1	7683	2	Y	878	872	1			53
							1210	4	966	9							
*10	13919	X	12376	-0-	-1543	-0-	1340	1	8962	2	Y	760	765	1			48
							1238	4	836	9							
*11	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	1833	1	9994	2	Y	966	945	1			69
							2030	4	1063	9							
12	18171	X	18171	-0-	-0-	-0-	755	1	14384	2	Y	1346	1312	1			103
							1551	4	1481	9							
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	883	1	12615	2	Y	1246	1288	1			61
							1382	4	1371	9							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 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	26004	X	26004	-0-	-0-	-0-	531	1	6782	2	Y	1424	1515	1			102
							17125	4	1566	9							
09	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	742	1	8873	2	Y	1296	1298	1			100
							13647	4	1426	9							
*10	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	534	1	4977	2	Y	1228	1278	1			50
							15820	4	1351	9							
*11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	583	1	1064	2	Y	513	501	1			62
							1679	4	564	9							
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	640	1	1884	2	Y	752	723	1			91
							2047	4	827	9							
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

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	7254	X	5644	-0-	-1610	-0-		1266	1	2298	2	Y	830	831	1			50
								1167	4	913	9							
09	5940	X	4811	-0-	-1129	-0-		1258	1	2128	2	Y	829	819	1			60
								513	4	912	9							
*10	6138	X	5004	-0-	-1134	-0-		1184	1	1875	2	Y	758	762	1			56
								1111	4	834	9							
*11	5940	X	5496	-0-	-444	-0-		1134	1	2185	2	Y	926	914	1			68
								1158	4	1019	9							
12	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-		654	1	46	2	Y	887	852	1			103
								443	4	976	9							
01	5642	X	4667	-0-	-975	-0-		295	1	1234	2	Y	1083	1092	1			94
								1947	4	1191	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

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-

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

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	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-		328	1	7446	2	Y	1790	1818	1			82
								179	4	1969	9							
09	8040	X	5694	-0-	-2346	-0-		179	1	4431	2	Y	968	1050	1			-0-
								19	4	1065	9							
*10	10385	X	222	-0-	-10163	-0-		18	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
								13	4	1	9							
*11	10050	X	3855	-0-	-6195	-0-		257	1	2946	2	Y	344	236	1			108
								274	4	378	9							
12	10385	X	5863	-0-	-4522	-0-		1204	1	1936	2	Y	1405	1392	1			121
								1177	4	1546	9							
01	9951	X	4338	-0-	-5613	-0-		617	1	1563	2	Y	1092	1145	1			68
								957	4	1201	9							

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

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	9734	X	8191	-0-	-1543	-0-		1013	1	4869	2	Y	1240	1254	1			61
								945	4	1364	9							
09	9420	X	8029	-0-	-1391	-0-		1046	1	5667	2	Y	980	965	1			76
								238	4	1078	9							
*10	9734	X	7310	-0-	-2424	-0-		850	1	2953	2	Y	1028	1031	1			73
								2376	4	1131	9							
*11	9330	X	6116	-0-	-3214	-0-		1017	1	3286	2	Y	1194	1164	1			103
								500	4	1313	9							
12	9734	X	4968	-0-	-4766	-0-		910	1	2072	2	Y	992	1027	1			68
								895	4	1091	9							
01	8308	X	4507	-0-	-3801	-0-		525	1	2242	2	Y	805	765	1			108
								854	4	886	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9712	-0-	-4021	-0-	233	1	4337	2	Y	3602	3575	1			186
							1180	4	3962	9							
09	13290	X	10112	-0-	-3178	-0-	314	1	5450	2	Y	3393	3408	1			171
							616	4	3732	9							
*10	13237	X	10335	-0-	-2902	-0-	198	1	2681	2	Y	3487	3484	1			174
							3620	4	3836	9							
*11	12570	X	11241	-0-	-1329	-0-	229	1	2964	2	Y	3402	3386	1			190
							4306	4	3742	9							
12	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	234	1	2781	2	Y	3499	3508	1			181
							5915	4	3849	9							
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	138	1	4452	2	Y	3105	3089	1			197
							3456	4	3416	9							

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 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	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	141	1	2387	2	Y	4020	4218	1			304
							4517	4	4422	9							
09	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	188	1	13250	2	Y	3824	3848	1			280
							3469	4	4206	9							
*10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	134	1	7937	2	Y	3649	3616	1			313
							3852	4	4014	9							
*11	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	157	1	7769	2	Y	2799	2817	1			295
							417	4	3079	9							
12	11470	X	6071	-0-	-5399	-0-	246	1	1909	2	Y	2793	2827	1			261
							844	4	3072	9							
01	21824	X	8869	-0-	-12955	-0-	170	1	4576	2	Y	2356	2261	1			356
							1531	4	2592	9							

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	43	1	3704	2	Y	3438	3614	1			250
							1385	4	3782	9							
09	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	57	1	4014	2	Y	3166	3187	1			229
							1050	4	3483	9							
*10	7905	X	7177	-0-	-728	-0-	44	1	2486	2	Y	3129	3091	1			267
							1205	4	3442	9							
*11	7650	X	5811	-0-	-1839	-0-	59	1	2945	2	Y	2407	2427	1			247
							159	4	2648	9							
12	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	61	1	2715	2	Y	2716	2654	1			309
							198	4	2988	9							
01	7905	X	5284	-0-	-2621	-0-	26	1	2162	2	Y	2555	2864	1			-0-
							285	4	2811	9							

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13609	X	7885	-0-	-5724	-0-	229	1	2252	2	Y	3797	3770	1			193
							1227	4	4177	9							
09	13170	X	8479	-0-	-4691	-0-	316	1	3654	2	Y	3534	3547	1			180
							622	4	3887	9							
*10	13609	X	11798	-0-	-1811	-0-	227	1	3423	2	Y	3434	3433	1			181
							4371	4	3777	9							
*11	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	256	1	2862	2	Y	3604	3592	1			193
							4770	4	3964	9							
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	259	1	2783	2	Y	3605	3611	1			187
							6518	4	3966	9							
01	11811	X	9924	-0-	-1887	-0-	160	1	2382	2	Y	3062	3046	1			203
							4014	4	3368	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

M O	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	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	218	1	6601	2	Y	2864	2979	1			213
							7056	4	3150	9							
09	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	295	1	7273	2	Y	2465	2503	1			175
							5430	4	2712	9							
*10	14229	X	13342	-0-	-887	-0-	227	1	4256	2	Y	2342	2328	1			189
							6283	4	2576	9							
*11	16470	X	8202	-0-	-8268	-0-	308	1	5164	2	Y	1726	1722	1			193
							831	4	1899	9							
12	17019	X	7434	-0-	-9585	-0-	310	1	4004	2	Y	1914	1898	1			209
							1015	4	2105	9							
01	17019	X	7726	-0-	-9293	-0-	164	1	3829	2	Y	1969	1890	1			288
							1567	4	2166	9							

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111

M O	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	18352	X	13953	-0-	-4399	-0-	297	1	7382	2	Y	4349	4308	1			225
							1490	4	4784	9							
09	17070	X	13286	-0-	-3784	-0-	383	1	7711	2	Y	4032	4060	1			197
							757	4	4435	9							
*10	18445	X	15174	-0-	-3271	-0-	270	1	5501	2	Y	3987	3991	1			193
							5017	4	4386	9							
*11	17850	X	17655	-0-	-195	-0-	324	1	6945	2	Y	4015	3994	1			214
							5969	4	4417	9							
12	18445	X	18091	-0-	-354	-0-	318	1	5238	2	Y	4032	4039	1			207
							8100	4	4435	9							
01	15159	X	14927	-0-	-232	-0-	194	1	5958	2	Y	3493	3467	1			233
							4933	4	3842	9							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

M O	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	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-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

M O	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	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-

Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

M O	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	16151	X	11134	-0-	-5017	-0-	497	1	7520	2	Y	2236	2173	1			254
							657	4	2460	9							
09	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	699	1	9244	2	Y	3610	3553	1			311
							595	4	3971	9							
*10	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1264	1	14311	2	Y	3490	3630	1			171
							1239	4	3839	9							
*11	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	784	1	14670	2	Y	2776	2783	1			164
							421	4	3054	9							
12	17205	X	12010	-0-	-5195	-0-	524	1	8211	2	Y	2866	2835	1			195
							122	4	3153	9							
01	20646	X	8861	-0-	-11785	-0-	335	1	4213	2	Y	3234	3178	1			251
							756	4	3557	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	1002	1	14205	2	Y	4480	4580	1			266
							1552	4	4928	9							
09	20354	X	20354	-0-	-0-	-0-	1045	1	13727	2	Y	4252	4134	1			384
							905	4	4677	9							
*10	24986	X	16541	-0-	-8445	-0-	915	1	10113	2	Y	4405	4591	1			198
							667	4	4846	9							
*11	24180	X	17404	-0-	-6776	-0-	690	1	12648	2	Y	3366	3423	1			141
							363	4	3703	9							
12	21917	X	14288	-0-	-7629	-0-	687	1	10759	2	Y	2432	2408	1			165
							167	4	2675	9							
01	21700	X	11012	-0-	-10688	-0-	557	1	7085	2	Y	2020	2140	1			45
							1148	4	2222	9							

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	1515	1	8650	2	Y	2598	2592	1			127
							3646	4	2858	9							
09	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	1448	1	7550	2	Y	2454	2470	1			111
							3760	4	2699	9							
*10	16275	X	15919	-0-	-356	-0-	1826	1	7613	2	Y	2517	2515	1			113
							3711	4	2769	9							
*11	16260	X	15053	-0-	-1207	-0-	1555	1	10079	2	Y	2026	1997	1			142
							1190	4	2229	9							
12	16802	X	10146	-0-	-6656	-0-	1375	1	5708	2	Y	1742	1768	1			116
							1147	4	1916	9							
01	16678	X	9193	-0-	-7485	-0-	1113	1	4546	2	Y	1806	1811	1			111
							1547	4	1987	9							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	678	1	9876	2	Y	2602	2542	1			140
							1657	4	2862	9							
09	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	667	1	9474	2	Y	2829	2838	1			131
							1733	4	3112	9							
*10	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	808	1	9294	2	Y	3017	3004	1			144
							1649	4	3319	9							
*11	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	654	1	11491	2	Y	2455	2435	1			164
							524	4	2701	9							
12	15252	X	12470	-0-	-2782	-0-	559	1	8996	2	Y	2060	2103	1			121
							649	4	2266	9							
01	15500	X	10073	-0-	-5427	-0-	446	1	5602	2	Y	2129	2157	1			93
							1683	4	2342	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

08	DLQ G-10	16074	-0-	16074	16074	13934	3	2140	9	Y	1945	1931	0			87
09	DLQ G-10	14586	-0-	14586	30660	12868	3	1718	9	Y	1562	1566	0			83
10	44299 X	13639	-0-	-30660	-0-	11999	3	13	4	Y	1479	1476	0			86
						1627	9									
11	14317 X	14317	-0-	-0-	-0-	12532	3	3	4	Y	1620	1592	0			114
						1782	9									
12	16089 X	14960	-0-	-1129	-0-	13305	3	4	4	Y	1501	1539	0			76
						1651	9									
*01	16089 X	13218	-0-	-2871	-0-	11664	3	16	4	Y	1398	1384	0			90
						1538	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

08	DLQ G-10	20751	-0-	20751	20751	20335	3	416	9	Y	378	395	0			17
09	DLQ G-10	33962	-0-	33962	54713	33334	3	628	9	Y	571	558	0			30
10	84350 X	29637	-0-	-54713	-0-	29467	3	59	4	Y	101	125	0			6
						111	9									
11	30233 X	30233	-0-	-0-	-0-	30088	3	6	4	Y	126	123	0			9
						139	9									
12	36036 X	36036	-0-	-0-	-0-	32365	3	8	4	Y	3330	3170	0			169
						3663	9									
*01	34256 X	34256	-0-	-0-	-0-	31304	3	44	4	Y	2644	2643	0			170
						2908	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

08	DLQ G-10	15998	-0-	15998	15998	14812	3	1186	9	Y	1078	1068	0			48
09	DLQ G-10	20705	-0-	20705	36703	19397	3	1308	9	Y	1189	1174	0			63
10	53352 X	16649	-0-	-36703	-0-	16005	3	5	4	Y	581	610	0			34
						639	9									
11	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	15424	3	1	4	Y	847	821	0			60
						932	9									
12	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	20796	3	2	4	Y	652	679	0			33
						717	9									
*01	19334 X	19334	-0-	-0-	-0-	18980	3	11	4	Y	312	325	0			20
						343	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5425	X	4380	-0-	-1045	-0-	31	1	3030	2	Y	1199	805	0			450
							1319	9									
09	5250	X	3281	-0-	-1969	-0-	27	1	2261	2	Y	903	992	0			361
							993	9									
10	5425	X	2412	-0-	-3013	-0-	14	1	1613	2	Y	714	786	0			289
							785	9									
11	4230	X	44	-0-	-4186	-0-	1	1	39	2	Y	4	291	0			2
							4	9									
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	23	1	2827	2	Y	1387	1084	0			305
							1526	9									
01	4371	X	3147	-0-	-1224	-0-	20	1	1918	2	Y	1099	916	0			488
							1209	9									

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

08	10571	X	9449	-0-	-1122	-0-	1129	1	6746	2	Y	1431	1438	0			56
							1574	9									
09	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	1110	1	7026	2	Y	1252	1241	0			67
							1377	9									
10	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	1129	1	8889	2	Y	1151	1146	0			72
							1266	9									
11	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	1109	1	7943	2	Y	1083	981	0			174
							1191	9									
12	9827	X	3257	-0-	-6570	-0-	667	1	2109	2	Y	437	543	0			68
							481	9									
01	10571	X	5012	-0-	-5559	-0-	927	1	2863	2	Y	1111	1043	0			136
							1222	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

08	14229	X	9583	-0-	-4646	-0-	1235	1	7410	2	Y	853	930	0			93
							938	9									
09	13770	X	1817	-0-	-11953	-0-	858	1	518	2	Y	401	442	0			52
							441	9									
10	15655	X	2071	-0-	-13584	-0-	1297	1	67	2	Y	643	635	0			60
							707	9									
11	15150	X	2787	-0-	-12363	-0-	1396	1	584	2	Y	734	731	0			63
							807	9									
12	15655	X	1943	-0-	-13712	-0-	869	1	146	2	Y	844	774	0			133
							928	9									
01	9579	X	4780	-0-	-4799	-0-	1392	1	1827	2	Y	1419	1351	0			201
							1561	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4092	X	342	-0-		-3750		-0-	3	1	263	2	Y	69	724	0			26
									76	9									
09	4020	X	2979	-0-		-1041		-0-	26	1	1748	2	Y	1095	684	0			437
									1205	9									
10	4154	X	3859	-0-		-295		-0-	31	1	2619	2	Y	1099	1091	0			445
									1209	9									
11	4020	X	3575	-0-		-445		-0-	30	1	2226	2	Y	1199	1053	0			591
									1319	9									
12	4447	X	4447	-0-		-0-		-0-	31	1	3217	2	Y	1090	1441	0			240
									1199	9									
01	3844	X	3305	-0-		-539		-0-	16	1	2344	2	Y	859	717	0			382
									945	9									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

08	5130	X	5130	-0-		-0-		-0-	29	1	3916	2	N	1077	1088	1			367
									1185	9									
09	5872	X	5872	-0-		-0-		-0-	30	1	4542	2	N	1182	1096	1			453
									1300	9									
10	7445	X	7445	-0-		-0-		-0-	31	1	5828	2	N	1442	1462	1			433
									1586	9									
11	6009	X	6009	-0-		-0-		-0-	30	1	4780	2	N	1090	1115	1			408
									1199	9									
12	1609	X	1609	-0-		-0-		-0-	24	1	1119	2	N	424	559	1			273
									466	9									
01	1852	X	1852	-0-		-0-		-0-	23	1	1449	2	N	345	189	1			429
									380	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

08	10013	X	8581	-0-		-1432		-0-	1115	1	6291	2	Y	1068	1087	0			80
									1175	9									
09	10320	X	7097	-0-		-3223		-0-	1110	1	5078	2	Y	826	745	0			161
									909	9									
10	10664	X	3668	-0-		-6996		-0-	322	1	2883	2	Y	421	464	0			118
									463	9									
11	11403	X	11403	-0-		-0-		-0-	351	1	10356	2	Y	633	599	0			152
									696	9									
12	14364	X	14364	-0-		-0-		-0-	479	1	12980	2	Y	823	846	0			129
									905	9									
01	19366	X	19366	-0-		-0-		-0-	620	1	17123	2	Y	1475	1469	0			135
									1623	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1138 2490	1 9	7551	2	N	2264	2185	1			846
09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	1074 2395	1 9	7388	2	N	2177	2205	1			818
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	1062 2357	1 9	6529	2	N	2143	2206	1			755
11	10830	X	9124	-0-	-1706	-0-	996 2195	1 9	5933	2	N	1995	2234	1			516
12	11222	X	8810	-0-	-2412	-0-	996 2082	1 9	5732	2	N	1893	1869	1			540
01	11222	X	7583	-0-	-3639	-0-	966 1898	1 9	4719	2	N	1725	1496	1			769

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

08	9207	X	6471	-0-	-2736	-0-	873 1255	1 9	4343	2	Y	1141	1007	0			602
09	8910	X	6892	-0-	-2018	-0-	1080 1663	1 9	4149	2	Y	1512	901	0			1213
10	9641	X	5938	-0-	-3703	-0-	835 1251	1 9	3852	2	Y	1137	1749	0			601
11	9330	X	9062	-0-	-268	-0-	533 1150	1 9	7379	2	Y	1045	974	0			672
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	828 1858	1 9	9097	2	Y	1689	1795	0			566
01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	960 2998	1 9	10307	2	Y	2725	2307	0			984

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

08	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	29 1680	1 9	6254	2	N	1527	1681	1			806
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	17 898	1 9	3500	2	N	816	1126	1			496
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	22 1918	1 9	5857	2	N	1744	1134	1			1106
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	30 1882	1 9	7486	2	N	1711	2254	1			563
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	27 1878	1 9	7944	2	N	1707	1713	1			557
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	28 1488	1 9	7226	2	N	1353	1141	1			769

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

M O	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	10819	X	1432	-0-	-9387	-0-	1082	1	350	9	N	318					551
09	10230	X	2224	-0-	-8006	-0-	1083	1	632	2	N	463	750	1			264
							509	9									
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	1064	1	1009	2	N	602	374	1			492
							662	9									
11	679	X	679	-0-	-0-	-0-	435	1	244	9	N	222	378	1			336
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	594	1	477	2	N	388	380	1			344
							427	9									
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	844	1	1263	2	N	616	190	1			770
							678	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610

M O	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	24831	X	12553	-0-	-12278	-0-	22	1	11559	2	Y	884	1461	0			29
							972	9									
09	24030	X	2457	-0-	-21573	-0-	5	1	2049	2	Y	366	388	0			7
							403	9									
10	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	28	1	11423	2	Y	2588	2493	0			102
							2847	9									
11	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	30	1	12874	2	Y	2561	2564	0			99
							2817	9									
12	13175	X	9204	-0-	-3971	-0-	26	1	6644	2	Y	2304	2348	0			55
							2534	9									
01	14291	X	12024	-0-	-2267	-0-	29	1	9299	2	Y	2451	2411	0			95
							2696	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

M O	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	18910	X	981	-0-	-17929	-0-	699	1	108	2	Y	158	425	0			5
							174	9									
09	18300	X	1604	-0-	-16696	-0-	556	1	117	2	Y	846	835	0			16
							931	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	970	1	2090	2	Y	967	945	0			38
							1064	9									
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	933	1	2095	2	Y	989	989	0			38
							1088	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	819	1	3095	2	Y	1573	1574	0			37
							1730	9									
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	61	1	4273	2	Y	1534	1511	0			60
							1687	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

M O	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	15035	X	10557	-0-	-4478	-0-	980	1	7599	2	Y	1798	1770	0			114
							1978	9									
09	14190	X	8598	-0-	-5592	-0-	1188	1	5361	2	Y	1863	1884	0			93
							2049	9									
10	13640	X	6870	-0-	-6770	-0-	1127	1	4317	2	Y	1296	1314	0			75
							1426	9									
11	12210	X	11	-0-	-12199	-0-	10	2	1	9	Y	1	13	0			63
12	11687	X	13	-0-	-11674	-0-	1	1	11	2	Y	1	5	0			59
							1	9									
01	10571	X	1702	-0-	-8869	-0-	62	1	1365	2	Y	250	175	0			134
							275	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

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	25575	X	23104	-0-		-2471	-0-	1096 2416	1 9	19592	2	Y	2196	2377	0			134
09	24750	X	22033	-0-		-2717	-0-	1022 2556	1 9	18455	2	Y	2324	2155	0			303
10	25575	X	16218	-0-		-9357	-0-	547 1480	1 9	14191	2	Y	1345	1447	0			201
11	22350	X	10703	-0-		-11647	-0-	460 947	1 9	9296	2	Y	861	929	0			133
12	23095	X	14560	-0-		-8535	-0-	522 1250	1 9	12788	2	Y	1136	1103	0			166
01	23095	X	18049	-0-		-5046	-0-	815 2045	1 9	15189	2	Y	1859	1858	0			167

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

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	78337	X	55212	-0-		-23125	-0-	24 6268	1 9	48920	2	Y	5698	6150	0			347
09	75810	X	65023	-0-		-10787	-0-	30 7583	1 9	57410	2	Y	6894	6342	0			899
10	73749	X	42137	-0-		-31612	-0-	21 4099	1 9	38017	2	Y	3726	4068	0			557
11	65940	X	33811	-0-		-32129	-0-	14 3007	1 9	30790	2	Y	2734	2869	0			422
12	67177	X	29844	-0-		-37333	-0-	16 3103	1 9	26725	2	Y	2821	2831	0			412
01	67177	X	43117	-0-		-24060	-0-	21 5322	1 9	37774	2	Y	4838	4816	0			434

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

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	14322	X	10433	-0-		-3889	-0-	756 1835	1 9	7842	2	Y	1668	1744	0			211
09	13860	X	9473	-0-		-4387	-0-	856 1476	1 9	7141	2	Y	1342	1346	0			207
10	12834	X	9838	-0-		-2996	-0-	636 1246	1 9	7956	2	Y	1133	1023	0			317
11	10110	X	6654	-0-		-3456	-0-	393 793	1 9	5468	2	Y	721	847	0			191
12	10447	X	7600	-0-		-2847	-0-	641 1145	1 9	5814	2	Y	1041	975	0			257
01	15824	X	15824	-0-		-0-	-0-	625 1705	1 9	13494	2	Y	1550	1666	0			141

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

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	13905	X	13905	-0-		-0-	-0-	1215 1682	1 9	11008	2	Y	1529	1726	0			194
09	14697	X	14697	-0-		-0-	-0-	1237 1760	1 9	11700	2	Y	1600	1547	0			247
10	13578	X	10108	-0-		-3470	-0-	694 1118	1 9	8296	2	Y	1016	979	0			284
11	13440	X	7400	-0-		-6040	-0-	410 681	1 9	6309	2	Y	619	739	0			164
12	13888	X	7353	-0-		-6535	-0-	500 760	1 9	6093	2	Y	691	684	0			171
01	18137	X	18137	-0-		-0-	-0-	764 1584	1 9	15789	2	Y	1440	1480	0			131

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301BO RRCID -> 291685 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10050 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43147	X	43147	-0-	-0-	-0-	1098	1	35857	2	Y	5629	5714	0			343
							6192	9									
09	38130	X	35636	-0-	-2494	-0-	1048	1	29953	2	Y	4214	4007	0			550
							4635	9									
10	39401	X	22649	-0-	-16752	-0-	548	1	19212	2	Y	2626	2783	0			393
							2889	9									
11	41760	X	17488	-0-	-24272	-0-	437	1	14641	2	Y	2191	2246	0			338
							2410	9									
12	43152	X	17092	-0-	-26060	-0-	598	1	13646	2	Y	2589	2549	0			378
							2848	9									
01	43152	X	24529	-0-	-18623	-0-	843	1	19719	2	Y	3606	3661	0			323
							3967	9									

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	20922	-0-	-3103	-0-	1244	1	16687	2	Y	2719	2796	0			204
							2991	9									
09	22950	X	7567	-0-	-15383	-0-	843	1	5272	2	Y	1320	1266	0			258
							1452	9									
10	24769	X	4140	-0-	-20629	-0-	1425	1	2085	2	Y	573	670	0			161
							630	9									
11	23970	X	6643	-0-	-17327	-0-	1326	1	3020	2	Y	2088	1747	0			502
							2297	9									
12	24769	X	4657	-0-	-20112	-0-	1324	1	791	2	Y	2311	2451	0			362
							2542	9									
01	20925	X	6423	-0-	-14502	-0-	1293	1	3293	2	Y	1670	1879	0			153
							1837	9									

ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	20057	X	13658	-0-	-6399	-0-	1289	1	11212	2	Y	1052	1113	0			79
							1157	9									
09	19410	X	9177	-0-	-10233	-0-	1529	1	6405	2	Y	1130	988	0			221
							1243	9									
10	20460	X	2369	-0-	-18091	-0-	1363	1	237	2	Y	699	723	0			197
							769	9									
11	19800	X	11556	-0-	-8244	-0-	1339	1	8256	2	Y	1783	1551	0			429
							1961	9									
12	20460	X	11183	-0-	-9277	-0-	928	1	8681	2	Y	1431	1636	0			224
							1574	9									
01	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	1204	1	11348	2	Y	3576	3472	0			328
							3934	9									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5525	-0-	-21414	-0-	1065	1	2368	2	Y	1902	1901	0			116
							2092	9									
09	26070	X	10806	-0-	-15264	-0-	938	1	6840	2	Y	2753	2510	0			359
							3028	9									
10	26939	X	9906	-0-	-17033	-0-	875	1	5601	2	Y	3118	3011	0			466
							3430	9									
11	16770	X	16106	-0-	-664	-0-	1060	1	10356	2	Y	4264	4072	0			658
							4690	9									
12	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	1240	1	7471	2	Y	3270	3450	0			478
							3597	9									
01	11160	X	8197	-0-	-2963	-0-	957	1	4304	2	Y	2669	2908	0			239
							2936	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

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	28551	X	24412	-0-		-4139	-0-	31 3622	1 9	20759	2	Y	3293	3343	0			247
09	27030	X	19220	-0-		-7810	-0-	30 2872	1 9	16318	2	Y	2611	2348	0			510
10	30535	X	15137	-0-		-15398	-0-	19 2692	1 9	12426	2	Y	2447	2269	0			688
11	29550	X	5297	-0-		-24253	-0-	4 584	1 9	4709	2	Y	531	1091	0			128
12	30535	X	16412	-0-		-14123	-0-	13 1707	1 9	14692	2	Y	1552	1437	0			243
01	32843	X	32843	-0-		-0-	-0-	23 3936	1 9	28884	2	Y	3578	3493	0			328

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

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	32054	X	21966	-0-		-10088	-0-	23 2767	1 9	19176	2	Y	2515	2612	0			188
09	31020	X	20088	-0-		-10932	-0-	30 3003	1 9	17055	2	Y	2730	2385	0			533
10	32054	X	25525	-0-		-6529	-0-	30 3176	1 9	22319	2	Y	2887	2608	0			812
11	37173	X	37173	-0-		-0-	-0-	28 3298	1 9	33847	2	Y	2998	3089	0			721
12	31372	X	11839	-0-		-19533	-0-	14 1348	1 9	10477	2	Y	1225	1754	0			192
01	25513	X	17513	-0-		-8000	-0-	20 2644	1 9	14849	2	Y	2404	2376	0			220

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

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	38471	X	28906	-0-		-9565	-0-	1049 2593	1 9	25264	2	Y	2357	2356	0			68
09	37230	X	29803	-0-		-7427	-0-	1028 1912	1 9	26863	2	Y	1738	1758	0			48
10	38471	X	10956	-0-		-27515	-0-	364 771	1 9	9821	2	Y	701	729	0			20
11	32160	X	5757	-0-		-26403	-0-	176 358	1 9	5223	2	Y	325	327	0			18
12	32426	X	10213	-0-		-22213	-0-	298 646	1 9	9269	2	Y	587	584	0			21
01	30783	X	4193	-0-		-26590	-0-	195 352	1 9	3646	2	Y	320	330	0			11

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

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	50251	X	47865	-0-		-2386	-0-	1035 3755	1 9	43075	2	Y	3414	3412	0			99
09	48630	X	47389	-0-		-1241	-0-	998 3846	1 9	42545	2	Y	3496	3498	0			97
10	50251	X	30352	-0-		-19899	-0-	698 2430	1 9	27224	2	Y	2209	2242	0			64
11	46320	X	18811	-0-		-27509	-0-	374 1286	1 9	17151	2	Y	1169	1169	0			64
12	48980	X	13127	-0-		-35853	-0-	232 925	1 9	11970	2	Y	841	875	0			30
01	48980	X	1839	-0-		-47141	-0-	302 461	1 9	1076	2	Y	419	434	0			15

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

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	35836	X	28681	-0-		-7155	-0-	1035 2747	1 9	24899	2	Y	2497	2489	0			72
09	28200	X	26483	-0-		-1717	-0-	1013 2416	1 9	23054	2	Y	2196	2207	0			61
10	27001	X	10472	-0-		-16529	-0-	401 827	1 9	9244	2	Y	752	791	0			22
11	27750	X	9354	-0-		-18396	-0-	386 686	1 9	8282	2	Y	624	612	0			34
12	28675	X	11275	-0-		-17400	-0-	484 876	1 9	9915	2	Y	796	801	0			29
01	28675	X	5425	-0-		-23250	-0-	185 409	1 9	4831	2	Y	372	388	0			13

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

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	37913	X	34657	-0-		-3256	-0-	1045 3729	1 9	29883	2	Y	3390	3386	0			98
09	36690	X	29894	-0-		-6796	-0-	1030 2891	1 9	25973	2	Y	2628	2653	0			73
10	32147	X	24409	-0-		-7738	-0-	888 2358	1 9	21163	2	Y	2144	2155	0			62
11	33540	X	10022	-0-		-23518	-0-	317 838	1 9	8867	2	Y	762	782	0			42
12	34658	X	13520	-0-		-21138	-0-	432 1179	1 9	11909	2	Y	1072	1075	0			39
01	34658	X	25074	-0-		-9584	-0-	733 2275	1 9	22066	2	Y	2068	2035	0			72

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

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	61783	X	48622	-0-		-13161	-0-	1045 5346	1 9	42231	2	Y	4860	4857	0			140
09	59790	X	47124	-0-		-12666	-0-	1032 5074	1 9	41018	2	Y	4613	4625	0			128
10	51522	X	40769	-0-		-10753	-0-	961 4265	1 9	35543	2	Y	3877	3893	0			112
11	47040	X	26617	-0-		-20423	-0-	502 2334	1 9	23781	2	Y	2122	2117	0			117
12	48701	X	24944	-0-		-23757	-0-	460 2267	1 9	22217	2	Y	2061	2104	0			74
01	48701	X	38626	-0-		-10075	-0-	685 3721	1 9	34220	2	Y	3383	3339	0			118

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

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	32208	X	32208	-0-		-0-	-0-	982 5299	1 9	25927	2	Y	4817	4806	0			149
09	31135	X	31135	-0-		-0-	-0-	965 4961	1 9	25209	2	Y	4510	4570	0			89
10	34645	X	34645	-0-		-0-	-0-	1049 5422	1 9	28174	2	Y	4929	4778	0			240
11	30900	X	30708	-0-		-192	-0-	770 4402	1 9	25536	2	Y	4002	4083	0			159
12	31930	X	22580	-0-		-9350	-0-	642 3412	1 9	18526	2	Y	3102	3137	0			124
01	31930	X	24551	-0-		-7379	-0-	765 4133	1 9	19653	2	Y	3757	3727	0			154

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892

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	57288	X	47388	-0-		-9900		-0-	655	1	42307	2	Y	4024	4053	0			124
									4426	9									
09	55440	X	40795	-0-		-14645		-0-	586	1	36637	2	Y	3247	3307	0			64
									3572	9									
10	57288	X	12532	-0-		-44756		-0-	307	1	10755	2	Y	1336	1335	0			65
									1470	9									
11	48840	X	10845	-0-		-37995		-0-	221	1	9366	2	Y	1144	1163	0			46
									1258	9									
12	47399	X	12036	-0-		-35363		-0-	146	1	10304	2	Y	1442	1430	0			58
									1586	9									
01	47399	X	1413	-0-		-45986		-0-	179	1	627	2	Y	552	587	0			23
									607	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088

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	17856	X	15266	-0-		-2590		-0-	31	1	12345	2	Y	2627	2587	0			315
									2890	9									
09	15720	X	13566	-0-		-2154		-0-	30	1	10732	2	Y	2549	2378	0			486
									2804	9									
10	15252	X	7681	-0-		-7571		-0-	16	1	6001	2	Y	1513	1548	0			451
									1664	9									
11	14760	X	2404	-0-		-12356		-0-	3	1	2126	2	Y	250	654	0			47
									275	9									
12	15252	X	9580	-0-		-5672		-0-	18	1	7845	2	Y	1561	1400	0			208
									1717	9									
01	15252	X	7455	-0-		-7797		-0-	19	1	5676	2	Y	1600	1597	0			211
									1760	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 15035

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	25265	X	24911	-0-		-354		-0-	29	1	22195	2	Y	2443	2447	0			293
									2687	9									
09	24450	X	18310	-0-		-6140		-0-	23	1	15982	2	Y	2095	1988	0			400
									2305	9									
10	25265	X	15196	-0-		-10069		-0-	16	1	13406	2	Y	1613	1532	0			481
									1774	9									
11	24120	X	11530	-0-		-12590		-0-	11	1	10115	2	Y	1276	1517	0			240
									1404	9									
12	24924	X	17081	-0-		-7843		-0-	17	1	14998	2	Y	1878	1868	0			250
									2066	9									
01	24924	X	14770	-0-		-10154		-0-	27	1	11591	2	Y	2865	2737	0			378
									3152	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

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	13640	X	10840	-0-		-2800		-0-	794	1	8715	2	Y	1210	1340	0			153
									1331	9									
09	13200	X	12455	-0-		-745		-0-	1094	1	9743	2	Y	1471	1397	0			227
									1618	9									
10	13640	X	8095	-0-		-5545		-0-	703	1	6357	2	Y	941	905	0			263
									1035	9									
11	11250	X	4174	-0-		-7076		-0-	363	1	3230	2	Y	528	651	0			140
									581	9									
12	12865	X	3632	-0-		-9233		-0-	904	1	2269	2	Y	417	454	0			103
									459	9									
01	12865	X	11311	-0-		-1554		-0-	786	1	9161	2	Y	1240	1230	0			113
									1364	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

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	18982	X	18982	-0-	-0-	-0-	1115	1	15465	2	Y	2184	2328	0			277
							2402	9									
09	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	1096	1	15112	2	Y	2005	1973	0			309
							2206	9									
10	18135	X	7877	-0-	-10258	-0-	552	1	6160	2	Y	1059	1072	0			296
							1165	9									
11	18360	X	6467	-0-	-11893	-0-	330	1	5415	2	Y	656	778	0			174
							722	9									
12	19034	X	1241	-0-	-17793	-0-	382	1	636	2	Y	203	327	0			50
							223	9									
01	19034	X	16509	-0-	-2525	-0-	675	1	14254	2	Y	1436	1356	0			130
							1580	9									

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

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	22382	X	18679	-0-	-3703	-0-	591	1	14226	2	Y	3511	3496	0			46
							3862	9									
09	21660	X	6727	-0-	-14933	-0-	816	1	4742	2	Y	1063	1100	0			9
							1169	9									
10	22382	X	3889	-0-	-18493	-0-	641	1	2408	2	Y	764	753	0			20
							840	9									
11	18090	X	205	-0-	-17885	-0-	9	1	104	2	Y	84	100	0	1	1	3
							92	9									
12	18693	X	358	-0-	-18335	-0-	132	1	15	2	Y	192	178	0	15	1	2
							211	9									
01	18693	X	602	-0-	-18091	-0-	86	1	87	2	Y	390	390	0			2
							429	9									

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

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	33573	X	10000	-0-	-23573	-0-	987	1	6793	2	Y	2018	2081	0			62
							2220	9									
09	32490	X	19181	-0-	-13309	-0-	985	1	15420	2	Y	2524	2536	0			50
							2776	9									
10	33573	X	12556	-0-	-21017	-0-	712	1	9589	2	Y	2050	2000	0			100
							2255	9									
11	32490	X	16072	-0-	-16418	-0-	900	1	12005	2	Y	2879	2864	0			115
							3167	9									
12	28923	X	5424	-0-	-23499	-0-	578	1	3161	2	Y	1532	1586	0			61
							1685	9									
01	19809	X	18713	-0-	-1096	-0-	735	1	15557	2	Y	2201	2172	0			90
							2421	9									

TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

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	24769	X	21337	-0-	-3432	-0-	31	1	18183	2	Y	2839	2765	0			88
							3123	9									
09	20010	X	17086	-0-	-2924	-0-	29	1	14333	2	Y	2476	2515	0			49
							2724	9									
10	18693	X	18075	-0-	-618	-0-	29	1	15287	2	Y	2508	2435	0			122
							2759	9									
11	20640	X	15949	-0-	-4691	-0-	26	1	14039	2	Y	1713	1767	0			68
							1884	9									
12	21328	X	14492	-0-	-6836	-0-	26	1	12908	2	Y	1416	1427	0			57
							1558	9									
01	21328	X	13450	-0-	-7878	-0-	24	1	11906	2	Y	1382	1382	0			57
							1520	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

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	29326	X	6819	-0-		-22507	-0-	291 1731	1 9	4797	2	Y	1574	1583	0			21
09	28380	X	1686	-0-		-26694	-0-	72 216	1 9	1398	2	Y	196	215	0			2
10	29326	X	1064	-0-		-28262	-0-	18 52	1 9	994	2	Y	47	48	0			1
11	11130	X	378	-0-		-10752	-0-	5 6	1 9	367	2	Y	5	6	0			-0-
12	11501	X	118	-0-		-11383	-0-	60 54	1 9	4	2	Y	49	44	0	4	1	1
01	6820	X	537	-0-		-6283	-0-	60 285	1 9	192	2	Y	259	259	0			1

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

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	48267	X	41010	-0-		-7257	-0-	29 3681	1 9	37300	2	Y	3346	3374	0			130
09	46710	X	40902	-0-		-5808	-0-	30 3716	1 9	37156	2	Y	3378	3328	0			180
10	47337	X	26309	-0-		-21028	-0-	20 2076	1 9	24213	2	Y	1887	1949	0			118
11	44040	X	12725	-0-		-31315	-0-	11 1170	1 9	11544	2	Y	1064	1011	0			171
12	45322	X	14848	-0-		-30474	-0-	12 1327	1 9	13509	2	Y	1206	1188	0			189
01	42253	X	10309	-0-		-31944	-0-	11 1151	1 9	9147	2	Y	1046	1107	0			128

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

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	64697	X	55883	-0-		-8814	-0-	30 4624	1 9	51229	2	Y	4204	4260	0			163
09	62610	X	51895	-0-		-10715	-0-	30 4128	1 9	47737	2	Y	3753	3716	0			200
10	61318	X	34334	-0-		-26984	-0-	20 3042	1 9	31272	2	Y	2765	2792	0			173
11	59070	X	13166	-0-		-45904	-0-	9 1351	1 9	11806	2	Y	1228	1203	0			198
12	61039	X	17412	-0-		-43627	-0-	13 1992	1 9	15407	2	Y	1811	1725	0			284
01	55893	X	16282	-0-		-39611	-0-	11 1700	1 9	14571	2	Y	1545	1639	0			190

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

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	43958	X	25383	-0-		-18575	-0-	29 3088	1 9	22266	2	Y	2807	2830	0			109
09	42540	X	24876	-0-		-17664	-0-	27 2638	1 9	22211	2	Y	2398	2379	0			128
10	39122	X	11050	-0-		-28072	-0-	20 1815	1 9	9215	2	Y	1650	1675	0			103
11	37860	X	6493	-0-		-31367	-0-	14 932	1 9	5547	2	Y	847	814	0			136
12	31992	X	5468	-0-		-26524	-0-	11 794	1 9	4663	2	Y	722	745	0			113
01	25699	X	3520	-0-		-22179	-0-	7 512	1 9	3001	2	Y	465	521	0			57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44826	X	29398	-0-	-15428	-0-	27	1	26816	2	Y	2323	2337	0			90
							2555	9									
09	43380	X	33731	-0-	-9649	-0-	30	1	30523	2	Y	2889	2825	0			154
							3178	9									
10	44826	X	15922	-0-	-28904	-0-	17	1	14554	2	Y	1228	1305	0			77
							1351	9									
11	34950	X	5130	-0-	-29820	-0-	5	1	4783	2	Y	311	338	0			50
							342	9									
12	34844	X	14552	-0-	-20292	-0-	13	1	13162	2	Y	1252	1106	0			196
							1377	9									
01	34844	X	22980	-0-	-11864	-0-	19	1	20697	2	Y	2058	2001	0			253
							2264	9									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 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	34813	X	31799	-0-	-3014	-0-	30	1	27953	2	Y	3469	3507	0			135
							3816	9									
09	33690	X	25357	-0-	-8333	-0-	30	1	22139	2	Y	2898	2878	0			155
							3188	9									
10	34813	X	13316	-0-	-21497	-0-	18	1	11548	2	Y	1591	1647	0			99
							1750	9									
11	33450	X	6418	-0-	-27032	-0-	12	1	5504	2	Y	820	787	0			132
							902	9									
12	34565	X	8651	-0-	-25914	-0-	13	1	7690	2	Y	862	859	0			135
							948	9									
01	31806	X	15988	-0-	-15818	-0-	24	1	14230	2	Y	1576	1517	0			194
							1734	9									

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39990	X	37239	-0-	-2751	-0-	31	1	32530	2	Y	4253	4225	0			165
							4678	9									
09	37290	X	35020	-0-	-2270	-0-	29	1	31591	2	Y	3091	3091	0			165
							3400	9									
10	38533	X	14967	-0-	-23566	-0-	15	1	13460	2	Y	1356	1436	0			85
							1492	9									
11	37290	X	1910	-0-	-35380	-0-	6	1	1310	2	Y	540	538	0			87
							594	9									
12	37231	X	6225	-0-	-31006	-0-	13	1	4926	2	Y	1169	1073	0			183
							1286	9									
01	37231	X	13040	-0-	-24191	-0-	19	1	11169	2	Y	1684	1660	0			207
							1852	9									

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	29	1	51221	2	Y	4807	4729	0			187
							5288	9									
09	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	29	1	53945	2	Y	4399	4351	0			235
							4839	9									
10	38285	X	32750	-0-	-5535	-0-	19	1	30029	2	Y	2456	2538	0			153
							2702	9									
11	42120	X	12175	-0-	-29945	-0-	10	1	10838	2	Y	1206	1165	0			194
							1327	9									
12	43524	X	13094	-0-	-30430	-0-	11	1	11493	2	Y	1445	1413	0			226
							1590	9									
01	43524	X	9861	-0-	-33663	-0-	10	1	8453	2	Y	1271	1341	0			156
							1398	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36001	X	36001	-0-		-0-	-0-	29	1	32761	2	Y	2919	2918	0			113
								3211	9									
09	34924	X	34924	-0-		-0-	-0-	30	1	31378	2	Y	3196	3138	0			171
								3516	9									
10	34782	X	3506	-0-		-31276	-0-	9	1	2484	2	Y	921	1034	0			58
								1013	9									
11	33660	X	4587	-0-		-29073	-0-	7	1	3782	2	Y	725	666	0			117
								798	9									
12	34782	X	1499	-0-		-33283	-0-	5	1	881	2	Y	557	587	0			87
								613	9									
01	34782	X	5983	-0-		-28799	-0-	16	1	4141	2	Y	1660	1543	0			204
								1826	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	50127	X	48865	-0-		-1262	-0-	31	1	44391	2	Y	4039	4001	0			157
								4443	9									
09	48510	X	46037	-0-		-2473	-0-	30	1	42304	2	Y	3366	3343	0			180
								3703	9									
10	50127	X	29133	-0-		-20994	-0-	20	1	27058	2	Y	1868	1931	0			117
								2055	9									
11	47280	X	12825	-0-		-34455	-0-	10	1	11811	2	Y	913	883	0			147
								1004	9									
12	48856	X	17360	-0-		-31496	-0-	13	1	15951	2	Y	1269	1217	0			199
								1396	9									
01	48856	X	11744	-0-		-37112	-0-	10	1	10622	2	Y	1011	1086	0			124
								1112	9									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60295	X	45382	-0-		-14913	-0-	27	1	39028	2	Y	5752	5828	0			224
								6327	9									
09	58350	X	46355	-0-		-11995	-0-	30	1	39661	2	Y	6058	5958	0			324
								6664	9									
10	59458	X	29309	-0-		-30149	-0-	20	1	25414	2	Y	3523	3627	0			220
								3875	9									
11	52080	X	15349	-0-		-36731	-0-	12	1	12804	2	Y	2303	2152	0			371
								2533	9									
12	53816	X	14710	-0-		-39106	-0-	12	1	12065	2	Y	2394	2390	0			375
								2633	9									
01	47895	X	26852	-0-		-21043	-0-	19	1	22365	2	Y	4062	3938	0			499
								4468	9									

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22196	X	2022	-0-		-20174	-0-	3	1	1796	2	Y	203	259	0			8
								223	9									
09	20310	X	9469	-0-		-10841	-0-	28	1	8351	2	Y	991	946	0			53
								1090	9									
10	18445	X	9016	-0-		-9429	-0-	20	1	7897	2	Y	999	990	0			62
								1099	9									
11	17850	X	4393	-0-		-13457	-0-	13	1	3845	2	Y	486	470	0			78
								535	9									
12	18445	X	4716	-0-		-13729	-0-	18	1	4388	2	Y	282	316	0			44
								310	9									
01	9796	X	7094	-0-		-2702	-0-	26	1	6353	2	Y	650	614	0			80
								715	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

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	36549	X	9420	-0-		-27129	-0-		261	1	7754	2	Y	1277	1305	0			61
									1405	9									
09	35190	X	32026	-0-		-3164	-0-		1010	1	26309	2	Y	4279	4200	0			140
									4707	9									
10	33108	X	28601	-0-		-4507	-0-		1350	1	23782	2	Y	3154	3104	0			190
									3469	9									
11	31189	X	31189	-0-		-0-	-0-		868	1	26220	2	Y	3728	3751	0			167
									4101	9									
12	33108	X	22997	-0-		-10111	-0-		646	1	19645	2	Y	2460	2514	0			113
									2706	9									
01	33108	X	20060	-0-		-13048	-0-		657	1	16279	2	Y	2840	2753	0			200
									3124	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

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	32891	X	31178	-0-		-1713	-0-		691	1	25498	2	Y	4535	4399	0			216
									4989	9									
09	31830	X	27989	-0-		-3841	-0-		1055	1	22418	2	Y	4105	4186	0			135
									4516	9									
10	30876	X	28012	-0-		-2864	-0-		1535	1	22275	2	Y	3820	3725	0			230
									4202	9									
11	32196	X	32196	-0-		-0-	-0-		1005	1	26457	2	Y	4304	4342	0			192
									4734	9									
12	31186	X	21554	-0-		-9632	-0-		703	1	17842	2	Y	2735	2802	0			125
									3009	9									
01	31253	X	31253	-0-		-0-	-0-		830	1	27648	2	Y	2523	2470	0			178
									2775	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

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	23343	X	7548	-0-		-15795	-0-		290	1	6410	2	Y	771	765	0			37
									848	9									
09	20910	X	17552	-0-		-3358	-0-		1029	1	14862	2	Y	1510	1497	0			50
									1661	9									
10	16833	X	6707	-0-		-10126	-0-		588	1	5632	2	Y	443	466	0			27
									487	9									
11	12840	X	3171	-0-		-9669	-0-		114	1	2868	2	Y	172	191	0			8
									189	9									
12	18135	X	2091	-0-		-16044	-0-		84	1	1873	2	Y	122	124	0			6
									134	9									
01	18135	X	12639	-0-		-5496	-0-		569	1	10480	2	Y	1445	1349	0			102
									1590	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

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	26691	X	15437	-0-		-11254	-0-		14	1	14212	2	Y	1101	1102	0			52
									1211	9									
09	26372	X	26372	-0-		-0-	-0-		30	1	24248	2	Y	1904	1894	0			62
									2094	9									
10	23498	X	18829	-0-		-4669	-0-		20	1	17461	2	Y	1225	1213	0			74
									1348	9									
11	20910	X	10334	-0-		-10576	-0-		10	1	9606	2	Y	653	698	0			29
									718	9									
12	27249	X	14819	-0-		-12430	-0-		13	1	13662	2	Y	1040	1021	0			48
									1144	9									
01	27249	X	13400	-0-		-13849	-0-		10	1	12271	2	Y	1017	993	0			72
									1119	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

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	20243	X	6084	-0-		-14159	-0-	289	1	4882	2	Y	830	843	0			40
								913	9									
09	19590	X	19431	-0-		-159	-0-	1061	1	15864	2	Y	2278	2243	0			75
								2506	9									
10	16430	X	7164	-0-		-9266	-0-	610	1	5771	2	Y	712	744	0			43
								783	9									
11	15570	X	7128	-0-		-8442	-0-	322	1	6062	2	Y	676	689	0			30
								744	9									
12	20088	X	10325	-0-		-9763	-0-	588	1	8297	2	Y	1309	1279	0			60
								1440	9									
01	20088	X	9956	-0-		-10132	-0-	563	1	7877	2	Y	1378	1341	0			97
								1516	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

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	56296	X	42774	-0-		-13522	-0-	1057	1	36447	2	Y	4791	4788	0			138
								5270	9									
09	54480	X	30912	-0-		-23568	-0-	1001	1	25138	2	Y	4339	4356	0			121
								4773	9									
10	56296	X	24012	-0-		-32284	-0-	1173	1	17481	2	Y	4871	4851	0			141
								5358	9									
11	44040	X	18214	-0-		-25826	-0-	806	1	13376	2	Y	3665	3604	0			202
								4032	9									
12	45508	X	9287	-0-		-36221	-0-	250	1	7291	2	Y	1587	1732	0			57
								1746	9									
01	42780	X	19892	-0-		-22888	-0-	735	1	15462	2	Y	3359	3299	0			117
								3695	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

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	35526	X	33086	-0-		-2440	-0-	1010	1	26356	2	Y	5200	5187	0			150
								5720	9									
09	34380	X	15869	-0-		-18511	-0-	476	1	12618	2	Y	2523	2603	0			70
								2775	9									
10	33666	X	17910	-0-		-15756	-0-	954	1	13810	2	Y	2860	2847	0			83
								3146	9									
11	32010	X	6699	-0-		-25311	-0-	990	1	3437	2	Y	2065	2034	0			114
								2272	9									
12	33077	X	23904	-0-		-9173	-0-	851	1	20522	2	Y	2301	2332	0			83
								2531	9									
01	33077	X	21676	-0-		-11401	-0-	904	1	18169	2	Y	2366	2366	0			83
								2603	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

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	47275	X	31280	-0-		-15995	-0-	1032	1	26101	2	Y	3770	3764	0			109
								4147	9									
09	39030	X	37182	-0-		-1848	-0-	1028	1	31206	2	Y	4498	4482	0			125
								4948	9									
10	34379	X	18903	-0-		-15476	-0-	1143	1	13692	2	Y	3698	3716	0			107
								4068	9									
11	32610	X	17568	-0-		-15042	-0-	985	1	13188	2	Y	3086	3023	0			170
								3395	9									
12	38409	X	11544	-0-		-26865	-0-	622	1	8666	2	Y	2051	2147	0			74
								2256	9									
01	38409	X	20388	-0-		-18021	-0-	1053	1	15114	2	Y	3837	3777	0			134
								4221	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

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	44857	X	35926	-0-	-8931	-0-	1008 7081	1 9	27837	2	Y	6437	6420	0			186
09	40620	X	19052	-0-	-21568	-0-	469 3522	1 9	15061	2	Y	3202	3299	0			89
10	38967	X	15788	-0-	-23179	-0-	823 3394	1 9	11571	2	Y	3085	3085	0			89
11	34770	X	1915	-0-	-32855	-0-	799 998	1 9	118	2	Y	907	946	0			50
12	35929	X	3575	-0-	-32354	-0-	817 1390	1 9	1368	2	Y	1264	1269	0			45
01	35929	X	5009	-0-	-30920	-0-	961 1811	1 9	2237	2	Y	1646	1634	0			57

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

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	39277	X	33878	-0-	-5399	-0-	1060 3567	1 9	29251	2	Y	3243	3239	0			94
09	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	1035 2969	1 9	30515	2	Y	2699	2718	0			75
10	33829	X	33829	-0-	-0-	-0-	720 1881	1 9	31228	2	Y	1710	1736	0			49
11	32790	X	17792	-0-	-14998	-0-	548 1439	1 9	15805	2	Y	1308	1285	0			72
12	35681	X	9336	-0-	-26345	-0-	470 1120	1 9	7746	2	Y	1018	1053	0			37
01	35681	X	6636	-0-	-29045	-0-	242 735	1 9	5659	2	Y	668	682	0			23

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

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	45074	X	38660	-0-	-6414	-0-	1021 5939	1 9	31700	2	Y	5399	5415	0			167
09	38460	X	36108	-0-	-2352	-0-	965 5381	1 9	29762	2	Y	4892	4963	0			96
10	39742	X	36216	-0-	-3526	-0-	1050 5548	1 9	29618	2	Y	5044	4894	0			246
11	37410	X	36438	-0-	-972	-0-	905 5115	1 9	30418	2	Y	4650	4711	0			185
12	38657	X	27117	-0-	-11540	-0-	587 3259	1 9	23271	2	Y	2963	3030	0			118
01	38657	X	25831	-0-	-12826	-0-	704 3869	1 9	21258	2	Y	3517	3490	0			145

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

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	36425	X	31353	-0-	-5072	-0-	982 4469	1 9	25902	2	Y	4063	4096	0			126
09	32760	X	29755	-0-	-3005	-0-	1003 4220	1 9	24532	2	Y	3836	3887	0			75
10	33852	X	30305	-0-	-3547	-0-	1238 4357	1 9	24710	2	Y	3961	3843	0			193
11	30990	X	28293	-0-	-2697	-0-	802 4087	1 9	23404	2	Y	3715	3760	0			148
12	32023	X	18902	-0-	-13121	-0-	486 2285	1 9	16131	2	Y	2077	2142	0			83
01	31341	X	20947	-0-	-10394	-0-	628 3193	1 9	17126	2	Y	2903	2867	0			119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40669	X	40669	-0-	-0-	-0-	872	1	35274	2	Y	4112	4179	0			127
							4523	9									
09	38401	X	38401	-0-	-0-	-0-	929	1	33143	2	Y	3935	3985	0			77
							4329	9									
10	37045	X	34023	-0-	-3022	-0-	928	1	29588	2	Y	3188	3110	0			155
							3507	9									
11	35850	X	18817	-0-	-17033	-0-	228	1	16192	2	Y	2179	2247	0			87
							2397	9									
12	37045	X	19870	-0-	-17175	-0-	142	1	16922	2	Y	2551	2536	0			102
							2806	9									
01	48703	X	48703	-0-	-0-	-0-	466	1	42843	2	Y	4904	4804	0			202
							5394	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 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	34844	X	17628	-0-	-17216	-0-	965	1	13994	2	Y	2426	2373	0			116
							2669	9									
09	30570	X	13963	-0-	-16607	-0-	1012	1	10630	2	Y	2110	2157	0			69
							2321	9									
10	29543	X	10870	-0-	-18673	-0-	1356	1	7715	2	Y	1635	1606	0			98
							1799	9									
11	22110	X	13351	-0-	-8759	-0-	1017	1	10141	2	Y	1994	2003	0			89
							2193	9									
12	17639	X	9828	-0-	-7811	-0-	933	1	7035	2	Y	1691	1702	0			78
							1860	9									
01	17639	X	7318	-0-	-10321	-0-	744	1	4971	2	Y	1457	1432	0			103
							1603	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37820	X	19360	-0-	-18460	-0-	944	1	14609	2	Y	3461	3384	0			165
							3807	9									
09	36804	X	36804	-0-	-0-	-0-	982	1	32423	2	Y	3090	3154	0			101
							3399	9									
10	31837	X	31542	-0-	-295	-0-	1150	1	28364	2	Y	1844	1834	0			111
							2028	9									
11	19950	X	15661	-0-	-4289	-0-	311	1	14383	2	Y	879	951	0			39
							967	9									
12	38037	X	24459	-0-	-13578	-0-	516	1	22301	2	Y	1493	1464	0			68
							1642	9									
01	38037	X	28842	-0-	-9195	-0-	550	1	26039	2	Y	2048	1972	0			144
							2253	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41726	X	41303	-0-	-423	-0-	963	1	37643	2	Y	2452	2423	0			117
							2697	9									
09	41749	X	41749	-0-	-0-	-0-	1010	1	38068	2	Y	2428	2465	0			80
							2671	9									
10	35092	X	15670	-0-	-19422	-0-	523	1	14077	2	Y	973	994	0			59
							1070	9									
11	39960	X	18730	-0-	-21230	-0-	333	1	17175	2	Y	1111	1120	0			50
							1222	9									
12	43152	X	14512	-0-	-28640	-0-	389	1	12770	2	Y	1230	1224	0			56
							1353	9									
01	43152	X	9205	-0-	-33947	-0-	368	1	7359	2	Y	1344	1305	0			95
							1478	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	41850	X	35685	-0-	-6165	-0-	946	1	29912	2	Y	4388	4304	0			209
							4827	9									
09	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	983	1	36811	2	Y	3973	4052	0			130
							4370	9									
10	36549	X	33820	-0-	-2729	-0-	1027	1	30153	2	Y	2400	2386	0			144
							2640	9									
11	34530	X	19269	-0-	-15261	-0-	340	1	17365	2	Y	1422	1502	0			64
							1564	9									
12	43555	X	25631	-0-	-17924	-0-	500	1	22693	2	Y	2216	2178	0			102
							2438	9									
01	43555	X	27433	-0-	-16122	-0-	532	1	23691	2	Y	2918	2814	0			206
							3210	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49290	X	34465	-0-	-14825	-0-	973	1	27377	2	Y	5559	5460	0			265
							6115	9									
09	45840	X	24593	-0-	-21247	-0-	1033	1	18370	2	Y	4718	4828	0			155
							5190	9									
10	43989	X	20941	-0-	-23048	-0-	1372	1	15864	2	Y	3368	3320	0			203
							3705	9									
11	37050	X	25942	-0-	-11108	-0-	1033	1	20246	2	Y	4239	4253	0			189
							4663	9									
12	34472	X	20815	-0-	-13657	-0-	933	1	15831	2	Y	3683	3703	0			169
							4051	9									
01	34472	X	12596	-0-	-21876	-0-	752	1	8585	2	Y	2963	2923	0			209
							3259	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 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	62248	X	32796	-0-	-29452	-0-	946	1	24467	2	Y	6712	6681	0			425
							7383	9									
09	60240	X	36387	-0-	-23853	-0-	1187	1	26814	2	Y	7624	7670	0			379
							8386	9									
10	62186	X	29380	-0-	-32806	-0-	1134	1	22110	2	Y	5578	5636	0			321
							6136	9									
11	55470	X	25	-0-	-55445	-0-	19	2	6	9	Y	5	54	0			272
12	53537	X	44	-0-	-53493	-0-	1	1	43	2	Y	-0-	20	0			252
01	37603	X	5608	-0-	-31995	-0-	65	1	4395	2	Y	1044	737	0			559
							1148	9									

ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	68107	X	36072	-0-	-32035	-0-	1057	1	28268	2	Y	6134	6084	0			388
							6747	9									
09	63150	X	34783	-0-	-28367	-0-	1186	1	26561	2	Y	6396	6466	0			318
							7036	9									
10	59334	X	27867	-0-	-31467	-0-	1139	1	21653	2	Y	4614	4666	0			266
							5075	9									
11	51150	X	22	-0-	-51128	-0-	18	2	4	9	Y	4	45	0			225
12	52855	X	43	-0-	-52812	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	17	0			208
01	36084	X	3928	-0-	-32156	-0-	61	1	3145	2	Y	656	513	0			351
							722	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26663	-0-	-38189	-0-	980	1	20621	2	Y	4602	4507	0			291
							5062	9									
09	48450	X	28955	-0-	-19495	-0-	1184	1	22306	2	Y	4968	5012	0			247
							5465	9									
10	50065	X	24095	-0-	-25970	-0-	1195	1	18988	2	Y	3556	3598	0			205
							3912	9									
11	42000	X	20	-0-	-41980	-0-	17	2	3	9	Y	3	35	0			173
12	33077	X	42	-0-	-33035	-0-	1	1	40	2	Y	1	13	0			161
							1	9									
01	29915	X	5226	-0-	-24689	-0-	49	1	4427	2	Y	682	478	0			365
							750	9									

TXL 39/46 WELL #: H301AY RRCID -> 299084 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9695 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	106764	X	59397	-0-	-47367	-0-	31	1	48023	2	Y	10312	10294	0			135
							11343	9									
09	75000	X	49838	-0-	-25162	-0-	30	1	40663	2	Y	8314	8376	0			73
							9145	9									
10	62124	X	28401	-0-	-33723	-0-	178	1	22474	2	Y	5226	5165	0			134
							5749	9									
11	60120	X	1014	-0-	-59106	-0-	679	1	42	2	Y	266	387	0	5	1	8
							293	9									
12	59396	X	1516	-0-	-57880	-0-	791	1	48	2	Y	615	568	0	48	1	7
							677	9									
01	59396	X	1629	-0-	-57767	-0-	823	1	68	2	Y	671	674	0			4
							738	9									

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	95666	X	65004	-0-	-30662	-0-	31	1	53094	2	Y	10799	10787	0			141
							11879	9									
09	77850	X	46942	-0-	-30908	-0-	33	1	37742	2	Y	8334	8402	0			73
							9167	9									
10	67797	X	32125	-0-	-35672	-0-	86	1	25446	2	Y	5994	5913	0			154
							6593	9									
11	65610	X	16309	-0-	-49301	-0-	388	1	12527	2	Y	3085	3105	0	37	1	97
							3394	9									
12	65813	X	1793	-0-	-64020	-0-	896	1	60	2	Y	761	783	0	66	1	9
							837	9									
01	65007	X	1411	-0-	-63596	-0-	606	1	68	2	Y	670	675	0			4
							737	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

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	SHUT IN		81627	-0-		81627	81627	26	1	62389	2	Y	17465	17184	0			281
								19212	9									
09	SHUT IN		74673	-0-		74673	156300	18	1	58369	2	Y	14805	14944	0			142
								16286	9									
10	273449	X	117149	-0-		-156300	-0-	31	1	91157	2	Y	23601	23280	0			463
								25961	9									
11	108660	X	80975	-0-		-27685	-0-	466	1	63731	2	Y	15253	14917	0			799
								16778	9									
12	112282	X	20493	-0-		-91789	-0-	369	1	14544	2	Y	5073	5648	0			224
								5580	9									
01	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	185	1	737	2	Y	777	970	0			31
								855	9									

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9612 - 19977

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	SHUT IN		98146	-0-		98146	98146	29	1	75660	2	Y	20415	20087	0			328
								22457	9									
09	SHUT IN		146287	-0-		146287	244433	30	1	113160	2	Y	30088	30127	0			289
								33097	9									
10	374517	X	130084	-0-		-244433	-0-	31	1	102172	2	Y	25346	25138	0			497
								27881	9									
11	108660	X	37187	-0-		-71473	-0-	11	1	29543	2	Y	6939	7073	0			363
								7633	9									
12	112282	X	38194	-0-		-74088	-0-	62	1	29810	2	Y	7565	7593	0			335
								8322	9									
01	53627	X	53627	-0-		-0-	-0-	540	1	42373	2	Y	9740	9684	0			391
								10714	9									

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9842 - 20063

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	SHUT IN		56451	-0-		56451	56451	26	1	42865	2	Y	12327	12129	0			198
								13560	9									
09	SHUT IN		108179	-0-		108179	164630	30	1	84078	2	Y	21883	21871	0			210
								24071	9									
10	266333	X	101703	-0-		-164630	-0-	31	1	78911	2	Y	20692	20496	0			406
								22761	9									
11	85620	X	42156	-0-		-43464	-0-	17	1	32765	2	Y	8522	8482	0			446
								9374	9									
12	88474	X	45009	-0-		-43465	-0-	102	1	34996	2	Y	9010	9058	0			398
								9911	9									
01	37938	X	37938	-0-		-0-	-0-	514	1	28818	2	Y	7824	7908	0			314
								8606	9									

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9805 - 20008

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	SHUT IN		95438	-0-		95438	95438	29	1	71915	2	Y	21358	21014	0			344
								23494	9									
09	SHUT IN		131267	-0-		131267	226705	30	1	97424	2	Y	30739	30788	0			295
								33813	9									
10	334033	X	107328	-0-		-226705	-0-	31	1	84114	2	Y	21075	20957	0			413
								23183	9									
11	105840	X	40924	-0-		-64916	-0-	17	1	31917	2	Y	8173	8158	0			428
								8990	9									
12	109368	X	58028	-0-		-51340	-0-	236	1	45256	2	Y	11396	11320	0			504
								12536	9									
01	38510	X	38510	-0-		-0-	-0-	300	1	29769	2	Y	7674	7870	0			308
								8441	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		37968	-0-	37968	37968	23	1	29500	2	Y	7677	7427	0			250
							8445	9									
09	SHUT IN		99076	-0-	99076	137044	25	1	76598	2	Y	20412	20279	0			383
							22453	9									
10	DELQ PR		50250	-0-	50250	187294	14	1	39160	2	Y	10069	10055	0			397
							11076	9									
11	236470	X	49176	-0-	-187294	-0-	15	1	37836	2	Y	10295	10294	0			398
							11325	9									
12	85839	X	78830	-0-	-7009	-0-	22	1	59864	2	Y	17222	17210	0			410
							18944	9									
01	74421	X	74421	-0-	-0-	-0-	320	1	55696	2	Y	16732	16493	0			649
							18405	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9748 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		69673	-0-	69673	69673	24	1	53374	2	Y	14795	14313	0			482
							16275	9									
09	SHUT IN		130719	-0-	130719	200392	26	1	100541	2	Y	27411	27379	0			514
							30152	9									
10	292642	X	92250	-0-	-200392	-0-	22	1	70607	2	Y	19655	19395	0			774
							21621	9									
11	116880	X	101605	-0-	-15275	-0-	27	1	76706	2	Y	22611	22512	0			873
							24872	9									
12	120776	X	65085	-0-	-55691	-0-	932	1	48426	2	Y	14297	14830	0			340
							15727	9									
01	120776	X	73053	-0-	-47723	-0-	705	1	55796	2	Y	15047	14803	0			584
							16552	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9742 - 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	SHUT IN		59860	-0-	59860	59860	23	1	45072	2	Y	13423	12986	0			437
							14765	9									
09	SHUT IN		113679	-0-	113679	173539	26	1	86626	2	Y	24570	24546	0			461
							27027	9									
10	DELQ PR		56117	-0-	56117	229656	17	1	42496	2	Y	12367	12341	0			487
							13604	9									
11	295340	X	65684	-0-	-229656	-0-	19	1	50829	2	Y	13487	13453	0			521
							14836	9									
12	107570	X	90868	-0-	-16702	-0-	2184	1	70005	2	Y	16981	17098	0			404
							18679	9									
01	90362	X	90362	-0-	-0-	-0-	2048	1	69584	2	Y	17027	16770	0			661
							18730	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		36581	-0-	36581	36581	19	1	27162	2	Y	8545	8506	0			39
							9400	9									
11	97552	X	60971	-0-	-36581	-0-	3161	1	45563	2	Y	11134	11108	0			65
							12247	9									
12	74462	X	51026	-0-	-23436	-0-	1405	1	40597	2	Y	8204	8181	0			88
							9024	9									
01	74462	X	42384	-0-	-32078	-0-	1230	1	33765	2	Y	6717	6688	0			117
							7389	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	70601	-0-	70601	70601	27	1	52033	2	Y	16855	16779	0			76
							18541	9									
11	149328	X	78727	-0-	-70601	-0-	27	1	62266	2	Y	14940	14928	0			88
							16434	9									
12	56289	X	56289	-0-	-0-	-0-	1205	1	44659	2	Y	9477	9464	0			101
							10425	9									
01	53444	X	46637	-0-	-6807	-0-	1324	1	37060	2	Y	7503	7474	0			130
							8253	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ	PR	82077	-0-	82077	82077	27	1	59476	2	Y	20522	20429	0			93
							22574	9									
11	156570	X	74493	-0-	-82077	-0-	24	1	57100	2	Y	15790	15790	0			93
							17369	9									
12	58125	X	49813	-0-	-8312	-0-	1164	1	37899	2	Y	9773	9761	0			105
							10750	9									
01	58125	X	46900	-0-	-11225	-0-	1308	1	36559	2	Y	8212	8175	0			142
							9033	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		49216	-0-	49216	49216	26	1	32869	2	Y	14837	14770	0			67
							16321	9									
11	DELQ	PR	85762	-0-	85762	134978	30	1	59408	2	Y	23931	23857	0			141
							26324	9									
12	184124	X	49146	-0-	-134978	-0-	658	1	35020	2	Y	12244	12254	0			131
							13468	9									
01	51772	X	51772	-0-	-0-	-0-	1159	1	38309	2	Y	11185	11122	0			194
							12304	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201BO RRCID -> 300578 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8876 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		79757	-0-	79757	79757	30	1	53405	2	Y	23929	23820	0			109
							26322	9									
11	DELQ	PR	95350	-0-	95350	175107	28	1	65767	2	Y	26868	26819	0			158
							29555	9									
12	230181	X	55074	-0-	-175107	-0-	666	1	38634	2	Y	14340	14345	0			153
							15774	9									
01	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	1160	1	35792	2	Y	11914	11860	0			207
							13105	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201CN RRCID -> 300579 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8934 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		64605	-0-	64605	64605	27	1	43357	2	Y	19292	19204	0			88
							21221	9									
11	DELQ	PR	65609	-0-	65609	130214	2279	1	42503	2	Y	18934	18911	0			111
							20827	9									
12	206741	X	76527	-0-	-130214	-0-	1439	1	55060	2	Y	18207	18123	0			195
							20028	9									
01	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	927	1	47270	2	Y	12812	12785	0			222
							14093	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201DM RRCID -> 300580 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9164 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17364	-0-	17364	17364	16	1	12114	2	Y	4758	4736	0			22
							5234	9									
11	DELQ PR		29899	-0-	29899	47263	3350	1	17144	2	Y	8550	8522	0			50
							9405	9									
12	76263	X	29000	-0-	-47263	-0-	1985	1	18236	2	Y	7981	7946	0			85
							8779	9									
01	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	1321	1	17724	2	Y	5958	5940	0			103
							6554	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301CN RRCID -> 300765 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9386 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80490	X	80490	-0-	-0-	-0-	27	1	57228	2	Y	21123	21027	0			96
							23235	9									
11	97663	X	97663	-0-	-0-	-0-	29	1	74076	2	Y	21416	21386	0			126
							23558	9									
12	DELQ PR		57410	-0-	57410	57410	693	1	44835	2	Y	10802	10812	0			116
							11882	9									
01	108228	X	50818	-0-	-57410	-0-	1022	1	40051	2	Y	8859	8821	0			154
							9745	9									

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/27/2026

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324						Y	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 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-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10645 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	3584	-0-	3584	3584	533	1	2043	3	Y	902	908	0			29
							16	4	992	9							
09	DLQ	G-10	5743	-0-	5743	9327	485	1	4101	3	Y	1039	1035	0			33
							14	4	1143	9							
10	DLQ	G-10	4758	-0-	4758	14085	502	1	3228	3	Y	925	934	0			24
							10	4	1018	9							
11	DLQ	G-10	4906	-0-	4906	18991	486	1	3364	3	Y	949	945	0			28
							12	4	1044	9							
12	23631	X	4640	-0-	-18991	-0-	521	1	3062	3	Y	949	953	0			24
							13	4	1044	9							
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	558	1	4299	3	Y	1387	1370	0			41
							21	4	1526	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

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	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	54	1	11083	3	Y	2305	2276	0			74
							40	4	2536	9							
09	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	54	1	13170	3	Y	2431	2427	0			78
							32	4	2674	9							
10	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	52	1	11130	3	Y	2015	2042	0			51
							22	4	2217	9							
11	9690	X	8101	-0-	-1589	-0-	35	1	6524	3	Y	1386	1397	0			40
							17	4	1525	9							
12	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	54	1	9608	3	Y	1966	1957	0			49
							26	4	2163	9							
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	61	1	8624	3	Y	1809	1805	0			53
							27	4	1990	9							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

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	12648	X	8693	-0-	-3955	-0-	43	1	6624	3	N	1814	1828	0			58
							31	4	1995	9							
09	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	56	1	9724	3	N	2505	2483	0			80
							33	4	2756	9							
10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	62	1	9572	3	N	2419	2437	0			62
							27	4	2661	9							
11	11880	X	9516	-0-	-2364	-0-	51	1	7207	3	N	2030	2033	0			59
							25	4	2233	9							
12	12989	X	9420	-0-	-3569	-0-	57	1	7083	3	N	2048	2056	0			51
							27	4	2253	9							
01	12989	X	8915	-0-	-4074	-0-	67	1	6616	3	N	2002	1994	0			59
							30	4	2202	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

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

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

08	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

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

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

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-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

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

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					191
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					191
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					191
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10574 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8660	-0-	-1167	-0-	7594	3	4	4	Y	965	950	0			102
							1062	9									
09	9990	X	1755	-0-	-8235	-0-	1562	3	10	4	Y	166	235	0			33
							183	9									
10	10323	X	5718	-0-	-4605	-0-	4598	3	1120	9	Y	1018	886	0			165
11	9990	X	6130	-0-	-3860	-0-	5214	3	916	9	Y	833	934	0			64
12	8649	X	3786	-0-	-4863	-0-	3213	3	573	9	Y	521	461	0			124
01	8649	X	4336	-0-	-4313	-0-	3678	3	658	9	Y	598	647	0			75

CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5100	3	4	4	N	621	523	0	3	8	172
							683	9									
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4251	3	479	9	N	435	509	0	5	8	93
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4281	3	613	9	N	557	584	0	2	8	64
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	3719	3	505	9	N	459	430	0	2	8	91
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3276	3	424	9	N	385	388	0	2	8	86
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2415	3	296	4	N	393	371	0	2	8	106
							432	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 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	25823	X	18408	-0-	-7415	-0-	14796	3	3612	9	Y	3284	3242	0	32	8	60
09	24990	X	19290	-0-	-5700	-0-	16771	3	22	4	Y	2270	2247	0	34	8	49
							2497	9									
10	21183	X	21183	-0-	-0-	-0-	17855	3	4	4	Y	3022	3015	0	19	8	37
							3324	9									
11	17790	X	15229	-0-	-2561	-0-	11794	3	3435	9	Y	3123	3091	0	19	8	50
12	19902	X	16940	-0-	-2962	-0-	13224	3	3716	9	Y	3378	3350	0	14	8	64
01	21173	X	11099	-0-	-10074	-0-	8462	3	23	4	Y	2376	2384	0	6	8	50
							2614	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	20194	3	1913	9	N	1739	1977	0	8	8	97
09	21066	X	21066	-0-	-0-	-0-	19280	3	1786	9	N	1624	1534	0	11	8	176
10	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	18734	3	1701	9	N	1546	1552	0	5	8	165
11	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	15012	3	13	4	N	1404	1365	0	3	8	201
							1544	9									
12	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	14254	3	1222	9	N	1111	1170	0	3	8	139
01	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	17771	3	1581	9	N	1437	1404	0	2	8	170

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1989	-0-	-7745	-0-	1576	3	413	9	Y	375	341	0	1	8	104
09	9090	X	450	-0-	-8640	-0-	387	3	63	9	Y	57	33	0	7	8	121
10	6324	X	1486	-0-	-4838	-0-	1148	3	338	9	Y	307	329	0	2	8	97
11	5850	X	569	-0-	-5281	-0-	539	3	30	9	Y	27	107	0	3	8	14
12	11067	X	2680	-0-	-8387	-0-	2349	3	331	9	Y	301	159	0	14	8	142
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2161	3	246	9	Y	224	255	0	4	8	107

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	10385	X	990	-0-	-9395	-0-	858	3	132	9	Y	120	113	0			33
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	11	10	0	5	8	29
10	3782	X	1949	-0-	-1833	-0-	1631	3	318	9	Y	289	225	0	2	8	91
11	3660	X	3103	-0-	-557	-0-	2777	3	326	9	Y	296	212	0	4	8	171
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	137	234	0	11	8	63
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	93	106	0	9	8	41

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17825	X	3493	-0-	-14332	-0-	3040	3	453	9	Y	412	422	0	1	8	114
09	17220	X	135	-0-	-17085	-0-	134	3	1	9	Y	1	36	0	1	8	78
10	14818	X	367	-0-	-14451	-0-	289	3	78	9	Y	71	126	0	1	8	22
11	14340	X	901	-0-	-13439	-0-	899	3	2	9	Y	2	22	0	2	8	-0-
12	14818	X	3653	-0-	-11165	-0-	3646	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	3503	X	968	-0-	-2535	-0-	961	3	7	9	Y	6	6	8			-0-

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
09	11070	X	9177	-0-	-1893	-0-	8115	3	113	4	Y	863	816	0	29	8	18
							949	9									
10	23029	X	23029	-0-	-0-	-0-	18296	3	81	4	Y	4229	4166	0	29	8	52
							4652	9									
11	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	17676	3	4397	9	Y	3997	3963	0	23	8	63
12	21909	X	21909	-0-	-0-	-0-	17857	3	28	4	Y	3658	3636	0	16	8	69
							4024	9									
01	23033	X	22840	-0-	-193	-0-	18591	3	50	4	Y	3817	3795	0	11	8	80
							4199	9									

CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	19671	3	5776	9	Y	5251	5179	0	40	8	96
09	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	25960	3	94	4	Y	5834	5749	0	56	8	125
							6417	9									
10	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	28455	3	2	4	Y	6035	6056	0	30	8	74
							6639	9									
11	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	27715	3	2	4	Y	5248	5213	0	26	8	83
							5773	9									
12	37391	X	37391	-0-	-0-	-0-	30757	3	37	4	Y	5997	5948	0	19	8	113
							6597	9									
01	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	19075	3	3	4	Y	3708	3735	0	8	8	78
							4079	9									

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	23811	3	336	4	Y	4777	4741	0	43	8	87
							5255	9									
09	23250	X	20550	-0-	-2700	-0-	16283	3	4	4	Y	3875	3844	0	35	8	83
							4263	9									
10	30473	X	28835	-0-	-1638	-0-	23331	3	209	4	Y	4814	4813	0	25	8	59
							5295	9									
11	29490	X	8876	-0-	-20614	-0-	6821	3	74	4	Y	1801	1823	0	8	8	29
							1981	9									
12	30473	X	17775	-0-	-12698	-0-	14365	3	40	4	Y	3064	3025	0	10	8	58
							3370	9									
01	29388	X	25685	-0-	-3703	-0-	21337	3	6	4	Y	3947	3913	0	9	8	83
							4342	9									

CBR 32-29A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287197 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6699	-0-	-1795	-0-	5104	3	1595	9	Y	1450	1447	0	21	8	61
09	8220	X	5237	-0-	-2983	-0-	4114	3	1123	9	Y	1021	956	0	30	8	96
10	8494	X	5167	-0-	-3327	-0-	4042	3	1125	9	Y	1023	1051	0	14	8	54
11	6450	X	6006	-0-	-444	-0-	4611	3	1395	9	Y	1268	1254	0	16	8	52
12	6665	X	5880	-0-	-785	-0-	4395	3	1485	9	Y	1350	1326	0	19	8	57
01	6696	X	3595	-0-	-3101	-0-	2398	3	1197	9	Y	1088	1018	0	13	8	114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7193	-0-	-898	-0-	6687	3	506	9	Y	460	449	0	25	8	19
09	32910	X	6290	-0-	-26620	-0-	5885	3	405	9	Y	368	321	0	34	8	32
10	34007	X	6037	-0-	-27970	-0-	5446	3	591	9	Y	537	521	0	21	8	27
11	32910	X	5681	-0-	-27229	-0-	5085	3	596	9	Y	542	529	0	18	8	22
12	7161	X	5367	-0-	-1794	-0-	4865	3	502	9	Y	456	440	0	19	8	19
01	7192	X	4759	-0-	-2433	-0-	4015	3	744	9	Y	676	611	0	14	8	70

CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13640	X	12556	-0-	-1084	-0-	9819	3	2737	9	Y	2488	2465	0	17	8	106
09	13200	X	4071	-0-	-9129	-0-	3743	3	328	9	Y	298	359	0	18	8	27
10	10044	X	3828	-0-	-6216	-0-	2651	3	1177	9	Y	1070	1032	0	9	8	56
11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	10693	3	3435	9	Y	3123	3041	0	8	8	130
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	10934	3	2806	9	Y	2551	2568	0	4	8	109
01	12555	X	10774	-0-	-1781	-0-	8786	3	1988	9	Y	1807	1718	0	7	8	191

CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 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	20925	X	14600	-0-	-6325	-0-	12991	3	1609	9	Y	1463	1479	0	6	8	45
09	14700	X	14430	-0-	-270	-0-	12953	3	1477	9	Y	1343	1338	0	8	8	42
10	15996	X	15492	-0-	-504	-0-	13867	3	1625	9	Y	1477	1442	0	4	8	73
11	15480	X	13017	-0-	-2463	-0-	11541	3	11	4	Y	1332	1341	0	4	8	60
							1465	9									
12	15996	X	13057	-0-	-2939	-0-	11458	3	1599	9	Y	1454	1465	0	3	8	46
01	15500	X	13105	-0-	-2395	-0-	11862	3	1243	9	Y	1130	1116	0	2	8	58

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 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	20615	X	16128	-0-	-4487	-0-	14524	3	1604	9	Y	1458	1467	0	12	8	45
09	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	16284	3	1572	9	Y	1429	1417	0	12	8	45
10	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	32094	3	1818	9	Y	1653	1612	0	5	8	81
11	33310	X	33310	-0-	-0-	-0-	31498	3	1812	9	Y	1647	1649	0	5	8	74
12	29719	X	29719	-0-	-0-	-0-	28245	3	1474	9	Y	1340	1368	0	4	8	42
01	33914	X	33482	-0-	-432	-0-	32035	3	1447	9	Y	1315	1286	0	3	8	68

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

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	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-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5431	3	695	9	Y	632	604	0	23	8	13
09	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	3913	3	583	9	Y	530	485	0	31	8	27
10	6169	X	3936	-0-	-2233	-0-	3338	3	598	9	Y	544	539	0	16	8	16
11	5970	X	2130	-0-	-3840	-0-	1876	3	254	9	Y	231	224	0	12	8	11
12	6107	X	3301	-0-	-2806	-0-	3105	3	196	9	Y	178	170	0	10	8	9
01	6138	X	3253	-0-	-2885	-0-	3044	3	209	9	Y	190	189	0	6	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3821	-0-	-5355	-0-	3556	3	265	9	Y	241	226	0	22	8	5
09	8880	X	1982	-0-	-6898	-0-	1928	3	54	9	Y	49	31	0	22	8	1
10	7998	X	1677	-0-	-6321	-0-	1655	3	22	9	Y	20	7	0	14	8	-0-
11	7050	X	1886	-0-	-5164	-0-	1865	3	21	9	Y	19	4	0	15	8	-0-
12	7285	X	2123	-0-	-5162	-0-	2073	3	50	9	Y	45	30	0	13	8	2
01	3813	X	3678	-0-	-135	-0-	3583	3	95	9	Y	86	78	0	8	8	2

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27745	X	22289	-0-	-5456	-0-	18942	3	3347	9	Y	3043	3027	0	13	8	12
09	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	22650	3	3120	9	Y	2836	2823	0	16	8	9
10	27342	X	25663	-0-	-1679	-0-	22516	3	3147	9	Y	2861	2856	0	6	8	8
11	26460	X	26334	-0-	-126	-0-	23575	3	2759	9	Y	2508	2496	0	7	8	13
12	27342	X	26312	-0-	-1030	-0-	23724	3	2588	9	Y	2353	2351	0	6	8	9
01	26629	X	25793	-0-	-836	-0-	23264	3	2529	9	Y	2299	2247	0	3	8	58

CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26691	X	23504	-0-	-3187	-0-	20178	3	26	4	Y	3000	2977	0	19	8	12
							3300	9									
09	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	21524	3	3175	9	Y	2886	2867	0	22	8	9
10	25265	X	25081	-0-	-184	-0-	21811	3	3270	9	Y	2973	2965	0	9	8	8
11	25420	X	25420	-0-	-0-	-0-	22410	3	3010	9	Y	2736	2721	0	9	8	14
12	25513	X	25302	-0-	-211	-0-	22815	3	2487	9	Y	2261	2259	0	7	8	9
01	25513	X	20947	-0-	-4566	-0-	18959	3	1988	9	Y	1807	1768	0	3	8	45

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	25203	X	21316	-0-	-3887	-0-	17468	3	14	4	Y	3485	3530	0			77
							3834	9									
09	22890	X	20725	-0-	-2165	-0-	17022	3	3703	9	Y	3366	3305	0	2	8	136
10	25637	X	21703	-0-	-3934	-0-	17469	3	4234	9	Y	3849	3756	0	1	8	228
11	24810	X	19893	-0-	-4917	-0-	16883	3	3010	9	Y	2736	2882	0			82
12	25637	X	22397	-0-	-3240	-0-	16819	3	5578	9	Y	5071	4973	0			180
01	22159	X	22159	-0-	-0-	-0-	16756	3	5403	9	Y	4912	4824	0	1	8	267

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42222	X	34808	-0-	-7414	-0-	30649	3	4159	9	Y	3781	3756	0	19	8	67
09	36840	X	30790	-0-	-6050	-0-	27510	3	3280	9	Y	2982	2986	0	21	8	42
10	39556	X	30441	-0-	-9115	-0-	27089	3	3352	9	Y	3047	3019	0	11	8	59
11	38280	X	27509	-0-	-10771	-0-	24493	3	9	4	Y	2734	2722	0	10	8	61
							3007	9									
12	39556	X	25713	-0-	-13843	-0-	22726	3	2987	9	Y	2715	2709	0	7	8	60
01	34813	X	29088	-0-	-5725	-0-	25595	3	3493	9	Y	3175	2967	0	5	8	263

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39277	X	33376	-0-	-5901	-0-	29900	3	3476	9	Y	3160	3136	0	20	8	56
09	33210	X	28523	-0-	-4687	-0-	25600	3	2923	9	Y	2657	2652	0	23	8	38
10	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	31113	3	3696	9	Y	3360	3319	0	14	8	65
11	33120	X	30978	-0-	-2142	-0-	27839	3	3139	9	Y	2854	2844	0	11	8	64
12	34224	X	30395	-0-	-3829	-0-	27350	3	3045	9	Y	2768	2763	0	8	8	61
01	34813	X	26748	-0-	-8065	-0-	24157	3	2591	9	Y	2355	2216	0	5	8	195

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	34405	-0-	-3601	-0-	31222	3	3183	9	Y	2894	2876	0	17	8	51
09	35250	X	30643	-0-	-4607	-0-	27771	3	2872	9	Y	2611	2604	0	21	8	37
10	36425	X	32340	-0-	-4085	-0-	29091	3	3249	9	Y	2954	2923	0	11	8	57
11	35250	X	31720	-0-	-3530	-0-	28684	3	19	4	Y	2743	2730	0	9	8	61
							3017	9									
12	36363	X	27276	-0-	-9087	-0-	24733	3	2543	9	Y	2312	2315	0	7	8	51
01	34410	X	31694	-0-	-2716	-0-	28751	3	2943	9	Y	2675	2499	0	5	8	222

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31496	X	29734	-0-	-1762	-0-	25882	3	3852	9	Y	3502	3496	0			223
09	26070	X	24212	-0-	-1858	-0-	20432	3	10	4	Y	3427	3451	0	3	8	196
							3770	9									
10	26939	X	23263	-0-	-3676	-0-	19366	3	3897	9	Y	3543	3643	0	2	8	94
11	28770	X	26143	-0-	-2627	-0-	22187	3	174	4	Y	3438	3431	0	1	8	100
							3782	9									
12	29729	X	21768	-0-	-7961	-0-	18002	3	3	4	Y	3421	3233	0			288
							3763	9									
*01	29729	X	17484	-0-	-12245	-0-	14260	3	69	4	Y	2868	2966	0	1	8	189
							3155	9									

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 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	19194	X	19194	-0-	-0-	-0-	14171	3	78	4	Y	4495	4413	0	38	8	71
							4945	9									
09	21090	X	19259	-0-	-1831	-0-	14617	3	71	4	Y	4155	4113	0	43	8	70
							4571	9									
10	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	17781	3	77	4	Y	4721	4707	0	24	8	60
							5193	9									
11	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	17670	3	87	4	Y	4547	4492	0	18	8	97
							5002	9									
12	21285	X	21285	-0-	-0-	-0-	16637	3	101	4	Y	4134	4159	0	14	8	58
							4547	9									
01	23064	X	20217	-0-	-2847	-0-	15738	3	62	4	Y	4015	4003	0	10	8	60
							4417	9									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	15076	3	48	4	Y	2739	2713	0	9	8	43
							3013	9									
09	20400	X	18176	-0-	-2224	-0-	15432	3	36	4	Y	2462	2441	0	22	8	42
							2708	9									
10	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-	19174	3	45	4	Y	2782	2778	0	11	8	35
							3060	9									
11	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	18156	3	46	4	Y	2720	2685	0	12	8	58
							2992	9									
12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16574	3	30	4	Y	2765	2778	0	6	8	39
							3042	9									
01	22289	X	19093	-0-	-3196	-0-	16501	3	30	4	Y	2329	2329	0	4	8	35
							2562	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27338	-0-	-1368	-0-	25587	3	1751	9	Y	1592	1601	0	11	8	44
09	26430	X	26373	-0-	-57	-0-	24191	3	4	4	Y	1980	1948	0	16	8	60
							2178	9									
10	42284	X	26164	-0-	-16120	-0-	24073	3	2091	9	Y	1901	1904	0	7	8	50
11	40920	X	25462	-0-	-15458	-0-	23560	3	2	4	Y	1727	1709	0	6	8	62
							1900	9									
12	42284	X	26257	-0-	-16027	-0-	24267	3	1990	9	Y	1809	1771	0	4	8	96
01	27342	X	13075	-0-	-14267	-0-	11986	3	1089	9	Y	990	968	0	1	8	117

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	32271	X	28206	-0-	-4065	-0-	24542	3	21	4	Y	3312	3311	0	20	8	92
							3643	9									
09	38550	X	31471	-0-	-7079	-0-	27396	3	219	4	Y	3505	3453	0	39	8	105
							3856	9									
10	40393	X	35402	-0-	-4991	-0-	31391	3	48	4	Y	3603	3591	0	22	8	95
							3963	9									
11	39090	X	37554	-0-	-1536	-0-	33742	3	48	4	Y	3422	3374	0	21	8	122
							3764	9									
12	40393	X	16763	-0-	-23630	-0-	15030	3	20	4	Y	1557	1590	0	7	8	82
							1713	9									
01	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	82	0			-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46717	X	41219	-0-	-5498	-0-	37340	3	65	4	Y	3467	3526	0	18	8	116
							3814	9									
09	42900	X	42190	-0-	-710	-0-	38355	3	273	4	Y	3238	3227	0	25	8	102
							3562	9									
10	43400	X	39851	-0-	-3549	-0-	36395	3	3456	9	Y	3142	3097	0	11	8	136
11	42000	X	40474	-0-	-1526	-0-	36854	3	3620	9	Y	3291	3304	0	12	8	111
12	43586	X	40682	-0-	-2904	-0-	36980	3	3702	9	Y	3365	3348	0	8	8	120
01	43586	X	33443	-0-	-10143	-0-	30744	3	35	4	Y	2422	2403	0	5	8	134
							2664	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42935	X	29891	-0-	-13044	-0-	26086	3	56	4	Y	3408	3414	0	27	8	114
							3749	9									
09	38460	X	28891	-0-	-9569	-0-	25187	3	253	4	Y	3137	3117	0	35	8	99
							3451	9									
10	36053	X	27015	-0-	-9038	-0-	23927	3	3088	9	Y	2807	2770	0	15	8	121
11	33780	X	26923	-0-	-6857	-0-	23958	3	2965	9	Y	2695	2710	0	15	8	91
12	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	27273	3	3380	9	Y	3073	3043	0	12	8	109
01	29884	X	22013	-0-	-7871	-0-	19718	3	2295	9	Y	2086	2074	0	6	8	115

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	33666	X	27799	-0-	-5867	-0-	24578	3	3	4	Y	2925	2910	0			70
							3218	9									
09	34470	X	24691	-0-	-9779	-0-	21954	3	2737	9	Y	2488	2505	0	2	8	51
10	35619	X	17595	-0-	-18024	-0-	15371	3	23	4	Y	2001	1990	0	1	8	61
							2201	9									
11	56523	X	56523	-0-	-0-	-0-	45985	3	75	4	Y	9512	9466	0	1	8	106
							10463	9									
12	63435	X	63435	-0-	-0-	-0-	51886	3	194	4	Y	10323	10315	0			114
							11355	9									
01	27807	X	25893	-0-	-1914	-0-	21882	3	4011	9	Y	3646	3598	0	1	8	161

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	17515	X	12318	-0-	-5197	-0-	10142	3	2176	9	Y	1978	1971	0			73
09	16080	X	15317	-0-	-763	-0-	13162	3	2155	9	Y	1959	1985	0	1	8	46
10	16616	X	16237	-0-	-379	-0-	13919	3	2318	9	Y	2107	2103	0			50
11	16080	X	9511	-0-	-6569	-0-	7840	3	1671	9	Y	1519	1509	0			60
12	15841	X	13758	-0-	-2083	-0-	11832	3	12	4	Y	1740	1735	0			65
							1914	9									
01	16244	X	13402	-0-	-2842	-0-	11113	3	11	4	Y	2071	1980	0			156
							2278	9									

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	589	583	0	15	8	16
09	6780	X	5510	-0-	-1270	-0-	4793	3	717	9	Y	652	627	0	22	8	19
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7035	3	789	9	Y	717	707	0	10	8	19
11	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	7994	3	21	4	Y	767	751	0	8	8	27
							844	9									
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	8749	3	932	9	Y	847	823	0	6	8	45
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	8384	3	58	4	Y	815	760	0	4	8	96
							897	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37789	X	20713	-0-	-17076	-0-	17023	3	125	4	Y	3241	3109	0	33	8	108
							3565	9									
09	33360	X	18876	-0-	-14484	-0-	15634	3	3242	9	Y	2947	2924	0	39	8	92
10	34472	X	19687	-0-	-14785	-0-	16268	3	3419	9	Y	3108	3048	0	18	8	134
11	31350	X	23133	-0-	-8217	-0-	19214	3	3919	9	Y	3563	3559	0	18	8	120
12	24586	X	24586	-0-	-0-	-0-	20550	3	4036	9	Y	3669	3646	0	13	8	130
01	20708	X	18320	-0-	-2388	-0-	15420	3	4	4	Y	2633	2612	0	6	8	145
							2896	9									

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13020	X	6801	-0-	-6219	-0-	5734	3	1067	9	Y	970	983	0			36
09	12780	X	5873	-0-	-6907	-0-	5037	3	836	9	Y	760	777	0	1	8	18
10	13206	X	5409	-0-	-7797	-0-	4470	3	939	9	Y	854	851	0	1	8	20
11	12780	X	3983	-0-	-8797	-0-	3390	3	593	9	Y	539	538	0			21
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	10645	3	1594	9	Y	1449	1416	0			54
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	8621	3	122	4	Y	941	924	0			71
							1035	9									

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40769	-0-	-4181	-0-	35465	3	5304	9	Y	4822	4790	0	23	8	51
09	43440	X	38365	-0-	-5075	-0-	33343	3	5022	9	Y	4565	4530	0	24	8	62
10	42036	X	30495	-0-	-11541	-0-	26472	3	4023	9	Y	3657	3649	0	13	8	57
11	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
12	42036	X	28317	-0-	-13719	-0-	23818	3	34	4	Y	4059	3991	0	5	8	63
							4465	9									
01	40765	X	35417	-0-	-5348	-0-	30838	3	4579	9	Y	4163	4160	0	6	8	60

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44423	X	23924	-0-	-20499	-0-	19287	3	3	4	Y	4213	4164	0	32	8	32
							4634	9									
09	42990	X	19132	-0-	-23858	-0-	15170	3	4	4	Y	3598	3558	0	30	8	42
							3958	9									
10	25482	X	21584	-0-	-3898	-0-	17331	3	4253	9	Y	3866	3851	0	17	8	40
11	24321	X	24321	-0-	-0-	-0-	20261	3	2	4	Y	3689	3674	0	12	8	43
							4058	9									
12	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	21924	3	16	4	Y	3744	3763	0	5	8	19
							4118	9									
01	23932	X	22698	-0-	-1234	-0-	18721	3	7	4	Y	3609	3581	0	5	8	42
							3970	9									

CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62000	X	55065	-0-	-6935	-0-	51213	3	3852	9	Y	3502	3458	0	34	8	37
09	57510	X	50263	-0-	-7247	-0-	46975	3	3288	9	Y	2989	2951	0	35	8	40
10	55893	X	48154	-0-	-7739	-0-	44776	3	27	4	Y	3046	3015	0	23	8	48
							3351	9									
11	54090	X	48763	-0-	-5327	-0-	45714	3	3049	9	Y	2772	2734	0	25	8	61
12	55025	X	49099	-0-	-5926	-0-	46060	3	3039	9	Y	2763	2766	0	16	8	42
01	55056	X	49025	-0-	-6031	-0-	46072	3	36	4	Y	2652	2646	0	10	8	38
							2917	9									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29462	-0-	-30647	-0-	23391	3	3	4	Y	5516	5465	0	36	8	42
							6068	9									
09	58170	X	31391	-0-	-26779	-0-	25509	3	7	4	Y	5341	5281	0	40	8	62
							5875	9									
10	52700	X	27778	-0-	-24922	-0-	22816	3	4962	9	Y	4511	4506	0	20	8	47
11	36690	X	32630	-0-	-4060	-0-	27150	3	3	4	Y	4979	4953	0	15	8	58
							5477	9									
12	32395	X	31725	-0-	-670	-0-	26455	3	19	4	Y	4774	4803	0	5	8	24
							5251	9									
01	32426	X	24609	-0-	-7817	-0-	20371	3	7	4	Y	3846	3820	0	5	8	45
							4231	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24025	X	17858	-0-	-6167	-0-	14850	3	155	4	Y	2594	2635	0			38
							2853	9									
09	22710	X	21519	-0-	-1191	-0-	18913	3	28	4	Y	2344	2200	0	2	8	180
							2578	9									
10	23126	X	17659	-0-	-5467	-0-	15728	3	4	4	Y	1752	1812	0	1	8	119
							1927	9									
11	22380	X	22154	-0-	-226	-0-	19682	3	103	4	Y	2154	2122	0			151
							2369	9									
12	23126	X	20074	-0-	-3052	-0-	17517	3	172	4	Y	2168	2166	0			153
							2385	9									
01	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	20091	3	78	4	Y	2145	2091	0			207
							2360	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	20943	X	20943	-0-		-0-	-0-	16993	3	144	4	Y	3460	3484	0			51
								3806	9									
09	24985	X	24985	-0-		-0-	-0-	21879	3	119	4	Y	2715	2555	0	3	8	208
								2987	9									
10	26134	X	26134	-0-		-0-	-0-	23078	3	22	4	Y	2758	2778	0	1	8	187
								3034	9									
11	20280	X	19667	-0-		-613	-0-	17344	3	170	4	Y	1957	2007	0			137
								2153	9									
12	25823	X	25328	-0-		-495	-0-	22295	3	253	4	Y	2527	2485	0			179
								2780	9									
01	26133	X	23416	-0-		-2717	-0-	20889	3	203	4	Y	2113	2088	0			204
								2324	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

08	35867	X	34169	-0-		-1698	-0-	31208	3	2961	9	Y	2692	2662	0	18	8	59
09	30604	X	30604	-0-		-0-	-0-	27951	3	2653	9	Y	2412	2371	0	23	8	77
10	31186	X	27185	-0-		-4001	-0-	24600	3	2585	9	Y	2350	2295	0	11	8	121
11	33060	X	29449	-0-		-3611	-0-	27020	3	2429	9	Y	2208	2254	0	10	8	65
12	34162	X	28615	-0-		-5547	-0-	26416	3	2199	9	Y	1999	1994	0	7	8	63
01	34162	X	29371	-0-		-4791	-0-	27272	3	2099	9	Y	1908	1917	0	5	8	49

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

08	25699	X	15594	-0-		-10105	-0-	13186	3	2408	9	Y	2189	2232	0			32
09	23070	X	19469	-0-		-3601	-0-	17725	3	3	4	Y	1583	1492	0	2	8	121
								1741	9									
10	21917	X	17409	-0-		-4508	-0-	15339	3	4	4	Y	1878	1871	0	1	8	127
								2066	9									
11	21210	X	20628	-0-		-582	-0-	18456	3	97	4	Y	1886	1881	0			132
								2075	9									
12	21917	X	15683	-0-		-6234	-0-	13572	3	132	4	Y	1799	1804	0			127
								1979	9									
01	20119	X	13362	-0-		-6757	-0-	11387	3	61	4	Y	1740	1699	0			168
								1914	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

08	31186	X	19198	-0-		-11988	-0-	16015	3	17	4	Y	2878	2920	0			42
								3166	9									
09	30180	X	23400	-0-		-6780	-0-	20602	3	59	4	Y	2490	2339	0	2	8	191
								2739	9									
10	31186	X	20621	-0-		-10565	-0-	18106	3	8	4	Y	2279	2315	0	1	8	154
								2507	9									
11	25024	X	25024	-0-		-0-	-0-	22337	3	126	4	Y	2328	2319	0			163
								2561	9									
12	24180	X	24046	-0-		-134	-0-	21275	3	227	4	Y	2313	2312	0			164
								2544	9									
01	24180	X	20046	-0-		-4134	-0-	17835	3	51	4	Y	1964	1938	0			190
								2160	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5781	-0-	-419	-0-	4383	3	1398	9	Y	1271	1273	0			49
09	5820	X	1486	-0-	-4334	-0-	1208	3	2	4	Y	251	273	0	9	8	18
							276	9									
10	6324	X	579	-0-	-5745	-0-	427	3	152	9	Y	138	117	0	3	8	36
11	6120	X	1052	-0-	-5068	-0-	945	3	107	9	Y	97	125	0			8
12	6324	X	629	-0-	-5695	-0-	335	3	294	9	Y	267	259	0			16
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	181	183	0	1	8	13

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	38905	X	37762	-0-	-1143	-0-	35250	3	2512	9	Y	2284	2264	0	11	8	50
09	35400	X	34689	-0-	-711	-0-	32281	3	2408	9	Y	2189	2154	0	15	8	70
10	36580	X	30924	-0-	-5656	-0-	28623	3	2301	9	Y	2092	2047	0	7	8	108
11	36540	X	34120	-0-	-2420	-0-	31639	3	2481	9	Y	2255	2290	0	7	8	66
12	37758	X	32406	-0-	-5352	-0-	30225	3	2181	9	Y	1983	1982	0	5	8	62
01	37758	X	33272	-0-	-4486	-0-	31060	3	2212	9	Y	2011	2018	0	3	8	52

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	36239	X	35949	-0-	-290	-0-	33212	3	2737	9	Y	2488	2465	0	11	8	55
09	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	29493	3	12	4	Y	2277	2244	0	15	8	73
							2505	9									
10	32488	X	28804	-0-	-3684	-0-	26427	3	2377	9	Y	2161	2115	0	7	8	112
11	34770	X	30753	-0-	-4017	-0-	28426	3	2327	9	Y	2115	2158	0	7	8	62
12	35929	X	30096	-0-	-5833	-0-	27923	3	2173	9	Y	1975	1971	0	4	8	62
01	35960	X	31307	-0-	-4653	-0-	29127	3	2180	9	Y	1982	1990	0	3	8	51

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	39246	X	38615	-0-	-631	-0-	34516	3	210	4	Y	3535	3552	0	22	8	58
							3889	9									
09	37980	X	35676	-0-	-2304	-0-	32071	3	3605	9	Y	3277	3236	0	24	8	75
10	40331	X	35399	-0-	-4932	-0-	31699	3	7	4	Y	3357	3315	0	14	8	103
							3693	9									
11	39030	X	33353	-0-	-5677	-0-	29845	3	3508	9	Y	3189	3184	0	11	8	97
12	40331	X	28765	-0-	-11566	-0-	25663	3	3102	9	Y	2820	2829	0	7	8	81
01	38626	X	30616	-0-	-8010	-0-	27359	3	6	4	Y	2955	2936	0	5	8	95
							3251	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48484	X	45223	-0-	-3261	-0-	38861	3	221	4	Y	5583	5485	0	23	8	92
							6141	9									
09	46920	X	44348	-0-	-2572	-0-	38934	3	18	4	Y	4905	4857	0	28	8	112
							5396	9									
10	47182	X	41599	-0-	-5583	-0-	37980	3	4	4	Y	3286	3281	0	16	8	101
							3615	9									
11	43740	X	43049	-0-	-691	-0-	37989	3	5060	9	Y	4600	4550	0	12	8	139
12	45787	X	41068	-0-	-4719	-0-	36589	3	4479	9	Y	4072	4087	0	8	8	116
01	45818	X	41554	-0-	-4264	-0-	37411	3	4143	9	Y	3766	3756	0	5	8	121

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49228	X	46499	-0-	-2729	-0-	41764	3	235	4	Y	4091	4111	0	19	8	68
							4500	9									
09	46710	X	40668	-0-	-6042	-0-	36972	3	3696	9	Y	3360	3329	0	22	8	77
10	48391	X	41521	-0-	-6870	-0-	37332	3	4189	9	Y	3808	3756	0	12	8	117
11	46830	X	41776	-0-	-5054	-0-	37575	3	4201	9	Y	3819	3810	0	10	8	116
12	48391	X	41841	-0-	-6550	-0-	37697	3	4144	9	Y	3767	3768	0	7	8	108
01	46500	X	42387	-0-	-4113	-0-	38236	3	4151	9	Y	3774	3756	0	5	8	121

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28830	X	7447	-0-	-21383	-0-	6695	3	752	9	Y	684	663	0	23	8	5
09	24390	X	6974	-0-	-17416	-0-	6091	3	883	9	Y	803	768	0	30	8	10
10	23343	X	4497	-0-	-18846	-0-	3741	3	756	9	Y	687	676	0	15	8	6
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	8727	3	1568	9	Y	1425	1404	0	18	8	9
12	7409	X	4108	-0-	-3301	-0-	3342	3	766	9	Y	696	692	0	7	8	6
01	7440	X	107	-0-	-7333	-0-	77	3	30	9	Y	27	30	0	2	8	1

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34565	X	23587	-0-	-10978	-0-	21036	3	2551	9	Y	2319	2299	0	26	8	32
09	32010	X	22711	-0-	-9299	-0-	19928	3	2783	9	Y	2530	2482	0	43	8	37
10	26505	X	12082	-0-	-14423	-0-	10202	3	1880	9	Y	1709	1704	0	16	8	26
11	24360	X	927	-0-	-23433	-0-	685	3	242	9	Y	220	221	0	22	8	3
12	25172	X	1691	-0-	-23481	-0-	1380	3	311	9	Y	283	263	0	18	8	5
01	23591	X	1552	-0-	-22039	-0-	721	3	831	9	Y	755	715	0	10	8	35

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 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	32550	X	24201	-0-	-8349	-0-	21731	3	2470	9	Y	2245	2222	0	19	8	31
09	29460	X	23908	-0-	-5552	-0-	21506	3	3	4	Y	2181	2148	0	32	8	32
							2399	9									
10	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	24341	3	4088	9	Y	3716	3677	0	14	8	57
11	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	24277	3	1466	9	Y	1333	1356	0	13	8	21
12	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	27305	3	11	9	Y	10	21	0	10	8	-0-
01	28427	X	16602	-0-	-11825	-0-	16596	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37572	X	32734	-0-	-4838	-0-	29273	3	3461	9	Y	3146	3124	0	24	8	25
09	35310	X	29247	-0-	-6063	-0-	26143	3	45	4	Y	2781	2743	0	27	8	36
							3059	9									
10	35619	X	30912	-0-	-4707	-0-	27211	3	197	4	Y	3185	3179	0	15	8	27
							3504	9									
11	34470	X	32616	-0-	-1854	-0-	29160	3	3456	9	Y	3142	3134	0	14	8	21
12	32705	X	32200	-0-	-505	-0-	29172	3	3028	9	Y	2753	2740	0	12	8	22
01	32736	X	26363	-0-	-6373	-0-	23822	3	2541	9	Y	2310	2255	0	6	8	71

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42346	X	39063	-0-	-3283	-0-	35158	3	3905	9	Y	3550	3534	0	18	8	28
09	39990	X	34673	-0-	-5317	-0-	31207	3	3466	9	Y	3151	3117	0	22	8	40
10	39184	X	35871	-0-	-3313	-0-	32102	3	3769	9	Y	3426	3426	0	11	8	29
11	37770	X	37112	-0-	-658	-0-	33753	3	3359	9	Y	3054	3052	0	11	8	20
12	39029	X	38035	-0-	-994	-0-	34472	3	3563	9	Y	3239	3225	0	8	8	26
01	39060	X	33472	-0-	-5588	-0-	30406	3	3066	9	Y	2787	2722	0	5	8	86

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	22816	X	3608	-0-	-19208	-0-	2864	3	234	4	Y	464	644	0	14	8	17
							510	9									
09	21810	X	2594	-0-	-19216	-0-	2191	3	403	9	Y	366	344	0	25	8	14
10	21328	X	2685	-0-	-18643	-0-	2238	3	447	9	Y	406	382	0	13	8	25
11	16620	X	6382	-0-	-10238	-0-	5593	3	789	9	Y	717	700	0	22	8	20
12	17174	X	5780	-0-	-11394	-0-	4813	3	967	9	Y	879	836	0	17	8	46
01	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	2765	3	565	9	Y	514	523	0	11	8	26

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	8343	-0-	-19929	-0-	7018	3	428	4	Y	815	933	0	12	8	30
							897	9									
09	27240	X	13061	-0-	-14179	-0-	11337	3	1724	9	Y	1567	1509	0	25	8	63
10	25420	X	4900	-0-	-20520	-0-	4120	3	780	9	Y	709	714	0	13	8	45
11	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	1852	1821	0	24	8	52
12	17112	X	194	-0-	-16918	-0-	74	4	120	9	Y	109	139	0	17	8	5
01	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1618	1528	0	12	8	83

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40238	X	22952	-0-	-17286	-0-	19734	3	3218	9	Y	2925	2921	0	18	8	77
09	38940	X	22900	-0-	-16040	-0-	19620	3	81	4	Y	2908	2856	0	23	8	106
							3199	9									
10	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22809	3	3479	9	Y	3163	3196	0	11	8	62
11	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	20378	3	3242	9	Y	2947	2962	0	11	8	36
12	23715	X	21440	-0-	-2275	-0-	18276	3	3164	9	Y	2876	2868	0	7	8	37
01	26288	X	20596	-0-	-5692	-0-	17873	3	2723	9	Y	2475	2451	0	8	8	53

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26350	X	17353	-0-	-8997	-0-	15355	3	1998	9	Y	1816	1782	0	24	8	47
09	25500	X	16211	-0-	-9289	-0-	14327	3	127	4	Y	1597	1556	0	30	8	58
							1757	9									
10	18476	X	16704	-0-	-1772	-0-	14913	3	1791	9	Y	1628	1639	0	15	8	32
11	16890	X	15980	-0-	-910	-0-	14218	3	1762	9	Y	1602	1598	0	17	8	19
12	17360	X	14915	-0-	-2445	-0-	13167	3	1748	9	Y	1589	1577	0	11	8	20
01	17360	X	12290	-0-	-5070	-0-	10980	3	27	4	Y	1166	1151	0	10	8	25
							1283	9									

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

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	44640	X	37975	-0-	-6665	-0-	33040	3	4935	9	Y	4486	4410	0	21	8	109
09	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	34077	3	5027	9	Y	4570	4589	0	27	8	63
10	39184	X	27707	-0-	-11477	-0-	24409	3	3298	9	Y	2998	2975	0	8	8	78
11	37920	X	33449	-0-	-4471	-0-	29072	3	4377	9	Y	3979	3958	0	10	8	89
12	40393	X	32314	-0-	-8079	-0-	28030	3	8	4	Y	3887	3900	0	7	8	69
							4276	9									
01	40393	X	30183	-0-	-10210	-0-	26083	3	30	4	Y	3700	3724	0	4	8	41
							4070	9									

MAHOGANY 24-13O-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 291873 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1767	1653	0	51	8	63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7052	6893	0	86	8	136
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2839	2922	0	19	8	34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	1190	0	1	8	26

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

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	38072	X	38072	-0-	-0-	-0-	32954	3	5118	9	Y	4653	4574	0	18	8	113
09	35200	X	35200	-0-	-0-	-0-	30706	3	4494	9	Y	4085	4119	0	23	8	56
10	34906	X	33001	-0-	-1905	-0-	28874	3	3	4	Y	3749	3696	0	11	8	98
							4124	9									
11	36840	X	34972	-0-	-1868	-0-	29890	3	5082	9	Y	4620	4603	0	11	8	104
12	38068	X	31713	-0-	-6355	-0-	27173	3	4540	9	Y	4127	4151	0	7	8	73
01	38068	X	28817	-0-	-9251	-0-	24368	3	14	4	Y	4032	4055	0	5	8	45
							4435	9									

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

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	34937	X	31819	-0-	-3118	-0-	27589	3	4230	9	Y	3845	3778	0	16	8	94
09	31500	X	29627	-0-	-1873	-0-	25716	3	3911	9	Y	3555	3579	0	21	8	49
10	32550	X	20476	-0-	-12074	-0-	17865	3	29	4	Y	2347	2328	0	7	8	61
							2582	9									
11	31020	X	24466	-0-	-6554	-0-	21077	3	3389	9	Y	3081	3064	0	9	8	69
12	32054	X	23981	-0-	-8073	-0-	20866	3	3115	9	Y	2832	2845	0	6	8	50
01	31806	X	23411	-0-	-8395	-0-	20054	3	57	4	Y	3000	3013	0	4	8	33
							3300	9									

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

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	31372	X	24104	-0-	-7268	-0-	20571	3	3533	9	Y	3212	3164	0	13	8	78
09	28980	X	23338	-0-	-5642	-0-	19865	3	3473	9	Y	3157	3174	0	18	8	43
10	29202	X	24101	-0-	-5101	-0-	20749	3	3352	9	Y	3047	3000	0	11	8	79
11	26220	X	20754	-0-	-5466	-0-	17959	3	2795	9	Y	2541	2555	0	8	8	57
12	27094	X	22133	-0-	-4961	-0-	19239	3	2894	9	Y	2631	2636	0	6	8	46
01	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	22188	3	41	4	Y	3370	3372	0	6	8	38
							3707	9									

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19549	-0-	-1872	-0-	17287	3	2262	9	Y	2056	2031	0	21	8	54
09	19680	X	18047	-0-	-1633	-0-	16088	3	70	4	Y	1717	1682	0	27	8	62
							1889	9									
10	19220	X	18475	-0-	-745	-0-	16690	3	1785	9	Y	1623	1640	0	13	8	32
11	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	15469	3	1807	9	Y	1643	1640	0	15	8	20
12	19530	X	16565	-0-	-2965	-0-	14920	3	1645	9	Y	1495	1486	0	10	8	19
01	19561	X	12607	-0-	-6954	-0-	11549	3	1058	9	Y	962	950	0	11	8	20

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

08	88443	X	50828	-0-	-37615	-0-	46340	3	4488	9	Y	4080	4001	0	83	8	16
09	85590	X	58914	-0-	-26676	-0-	51279	3	842	4	Y	6175	6054	0	118	8	19
							6793	9									
10	129222	X	129222	-0-	-0-	-0-	119934	3	6	4	Y	8438	8354	0	80	8	23
							9282	9									
11	75450	X	47748	-0-	-27702	-0-	42856	3	896	4	Y	3633	3583	0	55	8	18
							3996	9									
12	77965	X	26982	-0-	-50983	-0-	22825	3	613	4	Y	3222	3196	0	32	8	12
							3544	9									
01	110081	X	37874	-0-	-72207	-0-	33174	3	1396	4	Y	3004	2909	0	32	8	75
							3304	9									

CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

08	36022	X	26370	-0-	-9652	-0-	23661	3	2709	9	Y	2463	2448	0	13	8	10
09	34860	X	26243	-0-	-8617	-0-	23783	3	2460	9	Y	2236	2224	0	15	8	7
10	36022	X	26903	-0-	-9119	-0-	23995	3	2908	9	Y	2644	2637	0	7	8	7
11	27270	X	26265	-0-	-1005	-0-	23805	3	2460	9	Y	2236	2225	0	7	8	11
12	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-	26252	3	2503	9	Y	2275	2271	0	6	8	9
01	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	27743	3	2448	9	Y	2225	2174	0	4	8	56

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

08	32271	X	27544	-0-	-4727	-0-	24644	3	2900	9	Y	2636	2615	0	8	8	22
09	30720	X	24159	-0-	-6561	-0-	21784	3	9	4	Y	2151	2129	0	12	8	32
							2366	9									
10	29109	X	25013	-0-	-4096	-0-	22216	3	1	4	Y	2542	2534	0	6	8	34
							2796	9									
11	26640	X	25592	-0-	-1048	-0-	22801	3	2791	9	Y	2537	2552	0	6	8	13
12	27528	X	26638	-0-	-890	-0-	23963	3	2675	9	Y	2432	2420	0	5	8	20
01	27559	X	25996	-0-	-1563	-0-	23641	3	13	4	Y	2129	2067	0	4	8	78
							2342	9									

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

08	39370	X	32818	-0-	-6552	-0-	29495	3	3323	9	Y	3021	3000	0	13	8	26
09	38100	X	22014	-0-	-16086	-0-	20228	3	8	4	Y	1616	1602	0	16	8	24
							1778	9									
10	41323	X	20794	-0-	-20529	-0-	18640	3	1	4	Y	1957	1946	0	9	8	26
							2153	9									
11	39990	X	19603	-0-	-20387	-0-	17466	3	2137	9	Y	1943	1950	0	9	8	10
12	41323	X	19591	-0-	-21732	-0-	17725	3	1866	9	Y	1696	1685	0	7	8	14
01	32829	X	18023	-0-	-14806	-0-	15922	3	9	4	Y	1902	1841	0	5	8	70
							2092	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	48019	X	31092	-0-	-16927	-0-	28409	3	2683	9	Y	2439	2426	0	10	8	9
09	33360	X	32231	-0-	-1129	-0-	29836	3	2395	9	Y	2177	2166	0	13	8	7
10	34286	X	30135	-0-	-4151	-0-	27582	3	2553	9	Y	2321	2317	0	5	8	6
11	33180	X	31412	-0-	-1768	-0-	28887	3	4	4	Y	2292	2280	0	6	8	12
							2521	9									
12	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	30808	3	2583	9	Y	2348	2346	0	5	8	9
01	33294	X	30169	-0-	-3125	-0-	27967	3	2202	9	Y	2002	1958	0	3	8	50

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35278	X	28060	-0-	-7218	-0-	25090	3	2970	9	Y	2700	2663	0	27	8	23
09	23250	X	12737	-0-	-10513	-0-	11375	3	5	4	Y	1234	1211	0	28	8	18
							1357	9									
10	23715	X	22333	-0-	-1382	-0-	19282	3	1	4	Y	2773	2734	0	20	8	37
							3050	9									
11	27120	X	712	-0-	-26408	-0-	551	3	161	9	Y	146	172	0	10	8	1
12	28024	X	755	-0-	-27269	-0-	481	3	274	9	Y	249	239	0	9	8	2
01	28055	X	16395	-0-	-11660	-0-	13344	3	7	4	Y	2767	2659	0	9	8	101
							3044	9									

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 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	63674	X	2694	-0-	-60980	-0-	2517	3	177	9	Y	161	136	0	25	8	1
09	39690	X	1792	-0-	-37898	-0-	491	3	1301	9	Y	1183	1165	0	2	8	17
10	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	25020	X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	-0-					-0-
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7377	-0-	-2109	-0-	5005	3	225	4	Y	1952	1879	0	77	8	7
							2147	9									
09	25854	X	25854	-0-	-0-	-0-	20903	3	149	4	Y	4365	4222	0	137	8	13
							4802	9									
10	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	21830	3	211	4	Y	4905	4858	0	47	8	13
							5396	9									
11	22410	X	17744	-0-	-4666	-0-	13939	3	657	4	Y	2862	2809	0	52	8	14
							3148	9									
12	26567	X	24331	-0-	-2236	-0-	20296	3	324	4	Y	3374	3330	0	45	8	13
							3711	9									
01	27435	X	26485	-0-	-950	-0-	22541	3	3	4	Y	3583	3475	0	31	8	90
							3941	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31000	X	24987	-0-	-6013	-0-	22456	3	2531	9	Y	2301	2330	0	15	8	71
09	25470	X	25330	-0-	-140	-0-	22983	3	2347	9	Y	2134	2114	0	24	8	67
10	29171	X	15354	-0-	-13817	-0-	13935	3	1419	9	Y	1290	1287	0	7	8	63
11	30634	X	30634	-0-	-0-	-0-	27734	3	2900	9	Y	2636	2569	0	12	8	118
12	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	37013	3	2045	9	Y	1859	1906	0	13	8	58
01	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	39098	3	2181	9	Y	1983	1932	0	7	8	102

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	35526	X	24767	-0-	-10759	-0-	22750	3	2017	9	Y	1834	1792	0	7	8	52
09	32400	X	26793	-0-	-5607	-0-	23830	3	2963	9	Y	2694	2679	0	13	8	54
10	33480	X	23357	-0-	-10123	-0-	20566	3	120	4	Y	2428	2447	0	5	8	30
							2671	9									
11	26910	X	23745	-0-	-3165	-0-	20886	3	2859	9	Y	2599	2575	0	5	8	49
12	27807	X	26666	-0-	-1141	-0-	24166	3	2500	9	Y	2273	2257	0	5	8	60
01	27683	X	23993	-0-	-3690	-0-	22067	3	1926	9	Y	1751	1784	0	3	8	24

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 20434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27218	X	19535	-0-	-7683	-0-	17862	3	1673	9	Y	1521	1484	0	7	8	43
09	26340	X	23449	-0-	-2891	-0-	20955	3	2494	9	Y	2267	2251	0	14	8	45
10	27218	X	21603	-0-	-5615	-0-	19320	3	2283	9	Y	2075	2089	0	6	8	25
11	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	28645	3	2666	9	Y	2424	2398	0	5	8	46
12	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	21673	3	4567	9	Y	4152	4083	0	5	8	110
01	24242	X	23710	-0-	-532	-0-	19651	3	4059	9	Y	3690	3747	0	3	8	50

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28272	X	21896	-0-	-6376	-0-	19728	3	2168	9	Y	1971	1980	0	14	8	61
09	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	19456	3	1730	9	Y	1573	1566	0	19	8	49
10	21576	X	15401	-0-	-6175	-0-	14146	3	1255	9	Y	1141	1127	0	7	8	56
11	21180	X	20568	-0-	-612	-0-	18777	3	1791	9	Y	1628	1602	0	9	8	73
12	21886	X	21850	-0-	-36	-0-	20134	3	1716	9	Y	1560	1577	0	7	8	49
01	21886	X	13365	-0-	-8521	-0-	12547	3	818	9	Y	744	752	0	3	8	38

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5908	-0-	-3082	-0-	4851	3	1057	9	Y	961	924	0	43	8	76
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6120	3	1745	9	Y	1586	1536	0	60	8	66
10	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	6300	3	1700	9	Y	1545	1527	0	25	8	59
11	6870	X	6767	-0-	-103	-0-	5287	3	1480	9	Y	1345	1233	0	32	8	139
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5496	3	1928	9	Y	1753	1517	0	28	8	347
01	8122	X	4843	-0-	-3279	-0-	3671	3	1172	9	Y	1065	1239	0	11	8	162

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	19158	X	12717	-0-	-6441	-0-	10300	3	2417	9	Y	2197	2196	0			81
09	16080	X	15108	-0-	-972	-0-	12721	3	2387	9	Y	2170	2199	0	2	8	50
10	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	13952	3	2576	9	Y	2342	2336	0	1	8	55
11	15630	X	14148	-0-	-1482	-0-	11939	3	2209	9	Y	2008	1984	0			79
12	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	14417	3	2501	9	Y	2274	2268	0			85
01	16523	X	12217	-0-	-4306	-0-	10290	3	1927	9	Y	1752	1705	0			132

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461

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	21297	X	17650	-0-	-3647	-0-		15422	3	2228	9	Y	2025	2012	0	20	8	165
09	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-		17982	3	3329	9	Y	3026	3034	0	27	8	130
10	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-		18973	3	3796	9	Y	3451	3433	0	15	8	133
11	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-						Y	-0-	133	0			-0-
12	22010	X	-0-	-0-	-22010	-0-						Y	-0-					-0-
01	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-						Y	-0-					-0-

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

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	10137	X	8158	-0-	-1979	-0-		5379	3	9	4	Y	2518	2455	0			93
								2770	9									
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-		8616	3	5	4	Y	2876	2886	0	16	8	67
								3164	9									
10	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-		8023	3	11	4	Y	3195	3177	0	10	8	75
								3515	9									
11	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-		10318	3	10	4	Y	3163	3110	0	4	8	124
								3479	9									
12	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-		9365	3	9	4	Y	2809	2828	0			105
								3090	9									
01	12183	X	10527	-0-	-1656	-0-		7665	3	14	4	Y	2589	2495	0	5	8	194
								2848	9									

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

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	21111	X	17190	-0-	-3921	-0-		13415	3	3775	9	Y	3432	3426	0			127
09	23160	X	21701	-0-	-1459	-0-		17838	3	3863	9	Y	3512	3555	0	2	8	82
10	23932	X	23926	-0-	-6	-0-		19814	3	4112	9	Y	3738	3731	0	1	8	88
11	23160	X	22326	-0-	-834	-0-		17905	3	519	4	Y	3547	3495	0			140
								3902	9									
12	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-		20346	3	4048	9	Y	3680	3683	0			137
01	23932	X	18823	-0-	-5109	-0-		15503	3	3320	9	Y	3018	2928	0			227

MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355

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	19034	X	11577	-0-	-7457	-0-		9755	3	1822	9	Y	1656	1649	0	25	8	134
09	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-		13653	3	2999	9	Y	2726	2708	0	35	8	117
10	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-		15276	3	3223	9	Y	2930	2915	0	19	8	113
11	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-		13346	3	2952	9	Y	2684	2497	0	18	8	282
12	17174	X	3517	-0-	-13657	-0-		2876	3	641	9	Y	583	742	0	7	8	116
01	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-						Y	-0-	116	0			-0-

MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 19942

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		496	-0-	496	496		104	3	392	9	Y	356	285	0	45	8	26
09	12503	X	12007	-0-	-496	-0-		9739	3	2268	9	Y	2062	1810	0	197	8	81
10	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-		10908	3	2574	9	Y	2340	2239	0	95	8	87
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-		4949	3	1067	9	Y	970	908	0	52	8	97
12	9548	X	3650	-0-	-5898	-0-		2264	3	1386	9	Y	1260	1063	0	50	8	244
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-		9034	3	2334	9	Y	2122	2006	0	40	8	320

CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 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
08	27528	X	20128	-0-	-7400	-0-	17110	3	3018	9	Y	2744	2733	0	22	8	119
09	26640	X	11109	-0-	-15531	-0-	8584	3	2525	9	Y	2295	2305	0	27	8	82
10	24521	X	10992	-0-	-13529	-0-	8267	3	2725	9	Y	2477	2487	0	13	8	59
11	20730	X	9800	-0-	-10930	-0-	7217	3	2583	9	Y	2348	2254	0	15	8	138
12	21266	X	9630	-0-	-11636	-0-	7127	3	2503	9	Y	2275	2277	0	12	8	124
01	20119	X	9594	-0-	-10525	-0-	7353	3	2241	9	Y	2037	1936	0	9	8	216

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3490	-0-	-3175	-0-	2515	3	975	9	Y	886	835	0	46	8	37
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	3122	3	1466	9	Y	1333	1253	0	71	8	46
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3120	3	1018	9	Y	925	919	0	31	8	21
11	3540	X	2637	-0-	-903	-0-	1816	3	821	9	Y	746	693	0	32	8	42
12	4681	X	3023	-0-	-1658	-0-	2280	3	743	9	Y	675	657	0	24	8	36
01	4743	X	3020	-0-	-1723	-0-	1998	3	1022	9	Y	929	851	0	17	8	97

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	28055	X	12438	-0-	-15617	-0-	10198	3	2240	9	Y	2036	2002	0	51	8	87
09	30397	X	30397	-0-	-0-	-0-	26566	3	3831	9	Y	3483	3370	0	77	8	123
10	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	16243	3	1916	9	Y	1742	1790	0	34	8	41
11	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	22872	3	3339	9	Y	3035	2860	0	39	8	177
12	31341	X	27235	-0-	-4106	-0-	23509	3	3726	9	Y	3387	3349	0	30	8	185
01	31403	X	22338	-0-	-9065	-0-	19798	3	2540	9	Y	2309	2233	0	17	8	244

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	20870	3	2990	9	Y	2718	2709	0	27	8	68
09	21720	X	14432	-0-	-7288	-0-	12576	3	1856	9	Y	1687	1719	0	23	8	13
10	22971	X	17209	-0-	-5762	-0-	14187	3	3022	9	Y	2747	2679	0	13	8	68
11	23070	X	15498	-0-	-7572	-0-	12664	3	2834	9	Y	2576	2564	0	22	8	58
12	23839	X	16636	-0-	-7203	-0-	13586	3	60	4	Y	2718	2744	0	14	8	18
							2990	9									
01	23870	X	13606	-0-	-10264	-0-	11023	3	2583	9	Y	2348	2312	0	9	8	45

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-868	-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-

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

08	16926	X	5122	-0-	-11804	-0-	4257	3	865	9	Y	786	749	0	55	8	18
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	580	534	0	60	8	4
10	7502	X	6217	-0-	-1285	-0-	4976	3	1241	9	Y	1128	1079	0	26	8	27
11	7260	X	4316	-0-	-2944	-0-	3399	3	917	9	Y	834	797	0	46	8	18
12	7502	X	3978	-0-	-3524	-0-	3042	3	14	4	Y	838	822	0	29	8	5
							922	9									
01	6231	X	2316	-0-	-3915	-0-	1853	3	463	9	Y	421	397	0	21	8	8

CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

08	32457	X	25466	-0-	-6991	-0-	22514	3	2952	9	Y	2684	2645	0	54	8	66
09	31410	X	15316	-0-	-16094	-0-	13475	3	1841	9	Y	1674	1676	0	51	8	13
10	25513	X	19110	-0-	-6403	-0-	16133	3	2977	9	Y	2706	2628	0	25	8	66
11	24690	X	17872	-0-	-6818	-0-	14717	3	3155	9	Y	2868	2826	0	44	8	64
12	25513	X	20410	-0-	-5103	-0-	16885	3	75	4	Y	3136	3152	0	28	8	20
							3450	9									
01	25451	X	17564	-0-	-7887	-0-	14153	3	3411	9	Y	3101	3044	0	18	8	59

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

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-

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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-

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

08	29481	X	20931	-0-	-8550	-0-	16442	3	4489	9	Y	4081	4038	0			119
09	25320	X	21020	-0-	-4300	-0-	17061	3	1	4	Y	3598	3596	0	1	8	120
							3958	9									
10	25823	X	22938	-0-	-2885	-0-	18916	3	10	4	Y	3647	3687	0	1	8	79
							4012	9									
11	23160	X	17211	-0-	-5949	-0-	13511	3	3700	9	Y	3364	3290	0			153
12	23932	X	23096	-0-	-836	-0-	19255	3	3841	9	Y	3492	3563	0			82
01	22940	X	16531	-0-	-6409	-0-	13243	3	3288	9	Y	2989	2767	0			304

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6648	-0-	-3024	-0-	4931	3	1717	9	Y	1561	1488	0	58	8	96
09	9360	X	8771	-0-	-589	-0-	6964	3	3	4	Y	1640	1571	0	75	8	90
							1804	9									
10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	6686	3	1527	9	Y	1388	1409	0	33	8	36
11	7590	X	1770	-0-	-5820	-0-	1719	3	14	4	Y	34	54	0	15	8	1
							37	9									
12	8990	X	1780	-0-	-7210	-0-	1586	3	194	9	Y	176	135	0	30	8	12
*01	9052	X	733	-0-	-8319	-0-	559	3	174	9	Y	158	146	0	15	8	9

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

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

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	335	282	0	34	8	19
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	1003	892	0	77	8	53
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	584	594	0	28	8	15
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	899	3	7	4	Y	1591	1523	0	38	8	45
							1750	9									
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	4920	3	1	4	Y	1461	1361	0	24	8	121
							1607	9									
*01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	7745	3	6	4	Y	1933	1917	0	11	8	126
							2126	9									

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

08	23405	X	16455	-0-	-6950	-0-	13286	3	3169	9	Y	2881	2850	0			84
09	21180	X	17068	-0-	-4112	-0-	14304	3	2764	9	Y	2513	2512	0	1	8	84
10	21886	X	15667	-0-	-6219	-0-	13072	3	7	4	Y	2353	2385	0	1	8	51
							2588	9									
11	17820	X	12748	-0-	-5072	-0-	10095	3	2653	9	Y	2412	2353	0			110
12	18414	X	16129	-0-	-2285	-0-	13509	3	2620	9	Y	2382	2436	0			56
01	17639	X	13279	-0-	-4360	-0-	10626	3	2653	9	Y	2412	2222	0			246

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

08	12617	X	5200	-0-	-7417	-0-	3937	3	1263	9	Y	1148	1138	0			33
09	12210	X	2625	-0-	-9585	-0-	2057	3	568	9	Y	516	529	0	3	8	17
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
11	7710	X	1968	-0-	-5742	-0-	1726	3	242	9	Y	220	207	0	3	8	10
12	6665	X	5717	-0-	-948	-0-	5312	3	405	9	Y	368	369	0			9
01	5208	X	4815	-0-	-393	-0-	4507	3	308	9	Y	280	259	0	2	8	28

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 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	36425	X	33082	-0-	-3343	-0-	28627	3	4455	9	Y	4050	4009	0			126
09	32962	X	32962	-0-	-0-	-0-	28432	3	4530	9	Y	4118	4156	0	2	8	86
10	35991	X	29786	-0-	-6205	-0-	26212	3	3574	9	Y	3249	3200	0	1	8	134
11	34830	X	26505	-0-	-8325	-0-	22387	3	4118	9	Y	3744	3633	0	1	8	244
12	35991	X	23544	-0-	-12447	-0-	19398	3	329	4	Y	3470	3596	0			118
							3817	9									
01	34069	X	22543	-0-	-11526	-0-	19353	3	3190	9	Y	2900	2839	0	1	8	178

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					-0-
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	16616	X	11899	-0-	-4717	-0-	9148	3	2751	9	Y	2501	2556	0			78
09	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	12803	3	3395	9	Y	3086	3068	0	32	8	64
10	32829	X	9699	-0-	-23130	-0-	6344	3	3355	9	Y	3050	2978	0	10	8	126
11	31770	X	97	-0-	-31673	-0-	47	3	49	4	Y	1	126	0	1	8	-0-
							1	9									
12	32829	X	128	-0-	-32701	-0-	71	3	57	9	Y	52	50	0			2
01	16740	X	94	-0-	-16646	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	0	2	8	-0-

LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49538	X	29254	-0-	-20284	-0-	24718	3	4536	9	Y	4124	4096	0			150
09	43020	X	24192	-0-	-18828	-0-	19898	3	4294	9	Y	3904	3814	0	3	8	237
10	42904	X	24408	-0-	-18496	-0-	19675	3	4733	9	Y	4303	4526	0	2	8	12
11	30540	X	21064	-0-	-9476	-0-	17076	3	3988	9	Y	3625	3630	0	1	8	6
12	29264	X	24437	-0-	-4827	-0-	19673	3	4764	9	Y	4331	4328	0			9
01	29264	X	22343	-0-	-6921	-0-	18076	3	4267	9	Y	3879	3878	0	1	8	9

LINDSAY 4-9O-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	4650	X	2955	-0-	-1695	-0-	2585	3	370	9	Y	336	290	0	27	8	19
10	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	3696	3	2850	9	Y	2591	2584	0	19	8	7
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	4338	3	4	4	Y	4052	4044	0	8	8	7
							4457	9									
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	1911	4	1609	9	Y	1463	1467	0			3
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	1458	1450	0	8	8	3

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	52266	X	-0-	-0-	-52266	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
09	37230	X	702	-0-	-36528	-0-	347	3	15	4	Y	309	287	0	3	8	19
							340	9									
10	38471	X	4049	-0-	-34422	-0-	3106	3	943	9	Y	857	871	0	3	8	2
11	12390	X	5491	-0-	-6899	-0-	4505	3	986	9	Y	896	895	0	1	8	2
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	5575	3	1294	9	Y	1176	1176	0			2
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	4613	3	31	4	Y	959	958	0	1	8	2
							1055	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	40424	X	38627	-0-	-1797	-0-	33633	3	4994	9	Y	4540	4505	0	14	8	72
09	43050	X	33036	-0-	-10014	-0-	28846	3	4190	9	Y	3809	3797	0	19	8	65
10	44485	X	34375	-0-	-10110	-0-	29824	3	4551	9	Y	4137	4140	0	9	8	53
11	43050	X	32981	-0-	-10069	-0-	28663	3	4318	9	Y	3925	3886	0	8	8	84
12	38626	X	29866	-0-	-8760	-0-	25872	3	3994	9	Y	3631	3658	0	6	8	51
01	38626	X	28958	-0-	-9668	-0-	25118	3	3840	9	Y	3491	3486	0	4	8	52

BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26791	-0-	-1698	-0-	21875	3	4916	9	Y	4469	4398	0	46	8	70
09	24420	X	4183	-0-	-20237	-0-	3409	3	774	9	Y	704	747	0	15	8	12
10	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
11	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
12	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
01	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27652	X	7868	-0-	-19784	-0-	5998	3	1870	9	Y	1700	1670	0	24	8	16
09	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6258	3	1965	9	Y	1786	1749	0	25	8	28
10	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	9443	3	2377	9	Y	2161	2150	0	13	8	26
11	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	11725	3	2629	9	Y	2390	2375	0	10	8	31
12	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	13528	3	2879	9	Y	2617	2618	0	7	8	23
*01	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14824	3	2648	9	Y	2407	2387	0	5	8	38

CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 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	51150	X	44921	-0-	-6229	-0-	41678	3	3	4	Y	2945	2918	0	22	8	121
							3240	9									
09	49500	X	41600	-0-	-7900	-0-	38824	3	3	4	Y	2521	2494	0	28	8	120
							2773	9									
10	51150	X	44456	-0-	-6694	-0-	40261	3	2	4	Y	3812	3834	0	14	8	84
							4193	9									
11	46230	X	45448	-0-	-782	-0-	41361	3	4087	9	Y	3715	3717	0	12	8	70
12	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	43737	3	3	4	Y	3761	3741	0	9	8	81
							4137	9									
01	46564	X	46564	-0-	-0-	-0-	42882	3	77	4	Y	3277	3237	0	6	8	115
							3605	9									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 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	27311	X	13896	-0-	-13415	-0-	9546	3	3	4	Y	3952	3883	0	73	8	38
							4347	9									
09	24450	X	10288	-0-	-14162	-0-	6684	3	4	4	Y	3273	3185	0	75	8	51
							3600	9									
10	25265	X	17289	-0-	-7976	-0-	12240	3	5049	9	Y	4590	4536	0	49	8	56
11	24450	X	18324	-0-	-6126	-0-	12909	3	5415	9	Y	4923	4874	0	42	8	63
12	23653	X	12928	-0-	-10725	-0-	8800	3	4128	9	Y	3753	3758	0	26	8	32
*01	17298	X	10540	-0-	-6758	-0-	7412	3	11	4	Y	2834	2804	0	17	8	45
							3117	9									

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62124	X	34477	-0-	-27647	-0-	30232	3	4245	9	Y	3859	3827	0	22	8	37
09	36720	X	34028	-0-	-2692	-0-	30098	3	3930	9	Y	3573	3529	0	25	8	56
10	37944	X	35061	-0-	-2883	-0-	31004	3	4057	9	Y	3688	3686	0	13	8	45
11	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	40007	3	4788	9	Y	4353	4330	0	12	8	56
12	45475	X	45475	-0-	-0-	-0-	40614	3	4861	9	Y	4419	4429	0	8	8	38
*01	43939	X	43939	-0-	-0-	-0-	39844	3	4095	9	Y	3723	3697	0	5	8	59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 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	41509	X	23287	-0-	-18222	-0-	18367	3	4920	9	Y	4473	4408	0	53	8	43
09	40170	X	21606	-0-	-18564	-0-	17997	3	3609	9	Y	3281	3208	0	65	8	51
10	37510	X	16147	-0-	-21363	-0-	13558	3	2589	9	Y	2354	2343	0	33	8	29
11	36300	X	16478	-0-	-19822	-0-	13285	3	3193	9	Y	2903	2863	0	32	8	37
12	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	28246	3	3972	9	Y	3611	3586	0	31	8	31
*01	23281	X	22792	-0-	-489	-0-	19901	3	7	4	Y	2622	2597	0	15	8	41
							2884	9									

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100347	X	70394	-0-	-29953	-0-	63917	3	5	4	Y	5884	5715	0	134	8	238
							6472	9									
09	97110	X	47973	-0-	-49137	-0-	42843	3	3	4	Y	4661	4548	0	133	8	218
							5127	9									
10	100347	X	58564	-0-	-41783	-0-	51037	3	2	4	Y	6841	6828	0	82	8	149
							7525	9									
11	67980	X	66898	-0-	-1082	-0-	59723	3	7175	9	Y	6523	6476	0	74	8	122
12	70246	X	39085	-0-	-31161	-0-	34794	3	2	4	Y	3899	3894	0	43	8	84
							4289	9									
01	70401	X	38123	-0-	-32278	-0-	33392	3	60	4	Y	4246	4152	0	30	8	148
							4671	9									

CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	63023	X	42942	-0-	-20081	-0-	39197	3	3	4	Y	3402	3337	0	26	8	140
							3742	9									
09	58290	X	40543	-0-	-17747	-0-	37330	3	3	4	Y	2918	2905	0	13	8	140
							3210	9									
10	46128	X	44615	-0-	-1513	-0-	39632	3	2	4	Y	4528	4553	0	15	8	100
							4981	9									
11	45056	X	45056	-0-	-0-	-0-	40406	3	4650	9	Y	4227	4235	0	12	8	80
12	48460	X	48460	-0-	-0-	-0-	43700	3	4	4	Y	4324	4300	0	10	8	94
							4756	9									
01	45414	X	45414	-0-	-0-	-0-	41010	3	74	4	Y	3936	3886	0	6	8	138
							4330	9									

CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100223	X	24420	-0-	-75803	-0-	19460	3	1	4	Y	4508	4323	0	93	8	183
							4959	9									
09	96990	X	30774	-0-	-66216	-0-	25727	3	2	4	Y	4586	4425	0	130	8	214
							5045	9									
10	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	30400	3	1	4	Y	7309	7300	0	63	8	160
							8040	9									
11	65638	X	65638	-0-	-0-	-0-	55461	3	10177	9	Y	9252	9166	0	72	8	174
12	80129	X	80129	-0-	-0-	-0-	70784	3	5	4	Y	8491	8429	0	53	8	183
							9340	9									
01	81171	X	81171	-0-	-0-	-0-	72459	3	131	4	Y	7801	7676	0	35	8	273
							8581	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30101	X	27292	-0-	-2809	-0-	23359	3	3933	9	Y	3575	3552	0			70
09	25320	X	23922	-0-	-1398	-0-	21008	3	2914	9	Y	2649	2670	0	6	8	43
10	28489	X	25942	-0-	-2547	-0-	22984	3	3	4	Y	2686	2673	0	4	8	52
							2955	9									
11	27570	X	24895	-0-	-2675	-0-	21966	3	1	4	Y	2662	2675	0	1	8	38
							2928	9									
12	28489	X	24946	-0-	-3543	-0-	22023	3	2923	9	Y	2657	2655	0			40
01	27280	X	24814	-0-	-2466	-0-	21922	3	17	4	Y	2614	2550	0	2	8	102
							2875	9									

CBR 20-17K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297181 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	21630	3	2974	9	Y	2704	2685	0			53
09	23706	X	23706	-0-	-0-	-0-	21359	3	2347	9	Y	2134	2145	0	7	8	35
10	22723	X	20881	-0-	-1842	-0-	18820	3	2	4	Y	1872	1868	0	3	8	36
							2059	9									
11	25572	X	25572	-0-	-0-	-0-	23098	3	2	4	Y	2247	2249	0	2	8	32
							2472	9									
12	25645	X	25645	-0-	-0-	-0-	23230	3	2415	9	Y	2195	2194	0			33
01	29284	X	29284	-0-	-0-	-0-	26890	3	21	4	Y	2157	2104	0	2	8	84
							2373	9									

CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	0			8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

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

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 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	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-

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 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	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	5685	3	253	4	Y	2158	2131	0	41	8	35
							2374	9									
09	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	6972	3	2352	9	Y	2138	2082	0	43	8	48
10	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	8168	3	2658	9	Y	2416	2363	0	27	8	74
11	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	7999	3	2416	9	Y	2196	2184	0	20	8	66
12	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	12123	3	2510	9	Y	2282	2268	0	15	8	65
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	10012	3	167	4	Y	1941	1935	0	9	8	62
							2135	9									

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34720	X	24528	-0-	-10192	-0-	21292	3	3236	9	Y	2942	2937	0	27	8	90
09	39930	X	15560	-0-	-24370	-0-	12849	3	402	4	Y	2099	2098	0	29	8	62
							2309	9									
10	41261	X	21747	-0-	-19514	-0-	18674	3	3073	9	Y	2794	2781	0	19	8	56
11	39930	X	21439	-0-	-18491	-0-	18301	3	3138	9	Y	2853	2857	0	17	8	35
12	27502	X	27502	-0-	-0-	-0-	24062	3	3440	9	Y	3127	3078	0	13	8	71
01	24521	X	4546	-0-	-19975	-0-	3820	3	726	9	Y	660	677	0	9	8	45

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 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	45849	X	20519	-0-	-25330	-0-	19322	3	1197	9	Y	1088	1068	0			31
09	43650	X	32475	-0-	-11175	-0-	30207	3	2268	9	Y	2062	2047	0	5	8	41
10	45105	X	30019	-0-	-15086	-0-	27882	3	2137	9	Y	1943	1958	0	2	8	24
11	35670	X	27621	-0-	-8049	-0-	25626	3	1995	9	Y	1814	1803	0	1	8	34
12	36859	X	36767	-0-	-92	-0-	34657	3	2110	9	Y	1918	1901	0			51
01	33573	X	33216	-0-	-357	-0-	31701	3	1515	9	Y	1377	1408	0	1	8	19

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	49011	X	24902	-0-	-24109	-0-	22773	3	11	4	Y	1925	1891	0			55
							2118	9									
09	47430	X	27737	-0-	-19693	-0-	24468	3	3269	9	Y	2972	2962	0	6	8	59
10	49011	X	24846	-0-	-24165	-0-	21720	3	3126	9	Y	2842	2863	0	3	8	35
11	45270	X	26773	-0-	-18497	-0-	23503	3	34	4	Y	2942	2920	0	1	8	56
							3236	9									
12	41075	X	39862	-0-	-1213	-0-	35808	3	4054	9	Y	3685	3644	0			97
01	35481	X	35481	-0-	-0-	-0-	32911	3	2570	9	Y	2336	2399	0	2	8	32

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43493	X	29647	-0-	-13846	-0-	26367	3	3280	9	Y	2982	2994	0	24	8	92
09	25170	X	22155	-0-	-3015	-0-	20069	3	2086	9	Y	1896	1909	0	23	8	56
10	35270	X	35270	-0-	-0-	-0-	31738	3	3532	9	Y	3211	3185	0	17	8	65
11	28680	X	27094	-0-	-1586	-0-	23924	3	3170	9	Y	2882	2897	0	15	8	35
12	29636	X	22123	-0-	-7513	-0-	19138	3	2985	9	Y	2714	2677	0	10	8	62
01	35278	X	25530	-0-	-9748	-0-	23030	3	2500	9	Y	2273	2170	0	7	8	158

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

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	25482	X	20741	-0-	-4741	-0-	18042	3	2699	9	Y	2454	2463	0			26
09	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	20362	3	3	4	Y	2552	2536	0	7	8	35
							2807	9									
10	38905	X	19778	-0-	-19127	-0-	17189	3	2589	9	Y	2354	2346	0	6	8	37
11	37650	X	17082	-0-	-20568	-0-	15072	3	2010	9	Y	1827	1821	0	2	8	41
12	38905	X	14546	-0-	-24359	-0-	12808	3	1738	9	Y	1580	1597	0			24
01	23932	X	12453	-0-	-11479	-0-	10913	3	1540	9	Y	1400	1402	0	2	8	20

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913

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	36208	X	13257	-0-	-22951	-0-	10677	3	2580	9	Y	2345	2341	0			25
09	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	84	104	0	4	8	1
10	16709	X	5863	-0-	-10846	-0-	4394	3	49	4	Y	1291	1269	0	3	8	20
							1420	9									
11	16140	X	16062	-0-	-78	-0-	12806	3	3256	9	Y	2960	2912	0	2	8	66
12	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	20936	3	4237	9	Y	3852	3859	0			59
01	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15633	3	63	4	Y	3332	3340	0	3	8	48
							3665	9									

CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 20833

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	76756	X	58479	-0-	-18277	-0-	49915	3	8564	9	Y	7785	7749	0	31	8	64
09	74280	X	53503	-0-	-20777	-0-	46005	3	7498	9	Y	6816	6755	0	43	8	82
10	64914	X	56007	-0-	-8907	-0-	47767	3	1	4	Y	7490	7500	0	22	8	50
							8239	9									
11	60390	X	47699	-0-	-12691	-0-	40755	3	2	4	Y	6311	6284	0	19	8	58
							6942	9									
12	61256	X	45351	-0-	-15905	-0-	38822	3	6529	9	Y	5935	5948	0	16	8	29
01	58466	X	40604	-0-	-17862	-0-	34903	3	5701	9	Y	5183	5167	0	10	8	35

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

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	29729	X	17659	-0-	-12070	-0-	14098	3	3561	9	Y	3237	3086	0	148	8	25
09	28140	X	16538	-0-	-11602	-0-	11482	3	5056	9	Y	4596	4393	0	175	8	53
10	20615	X	10994	-0-	-9621	-0-	9250	3	1744	9	Y	1585	1547	0	81	8	10
11	16920	X	824	-0-	-16096	-0-	804	3	20	9	Y	18	10	0	18	8	-0-
12	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
01	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765

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	79422	X	56059	-0-	-23363	-0-	48403	3	7656	9	Y	6960	6955	0			57
09	68850	X	51145	-0-	-17705	-0-	44568	3	6577	9	Y	5979	5958	0	6	8	72
10	63116	X	55034	-0-	-8082	-0-	47649	3	7385	9	Y	6714	6738	0	3	8	45
11	54720	X	42044	-0-	-12676	-0-	36610	3	2	4	Y	4938	4937	0	1	8	45
							5432	9									
12	56544	X	37548	-0-	-18996	-0-	33248	3	4300	9	Y	3909	3935	0			19
01	56048	X	32469	-0-	-23579	-0-	28540	3	3929	9	Y	3572	3565	0	2	8	24

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

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	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29469	3	5909	9	Y	5372	5421	0			44
09	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	30478	3	5517	9	Y	5015	4977	0	22	8	60
10	51646	X	37231	-0-	-14415	-0-	31247	3	5984	9	Y	5440	5452	0	12	8	36
11	49980	X	11392	-0-	-38588	-0-	9315	3	2077	9	Y	1888	1904	0	3	8	17
12	51646	X	20114	-0-	-31532	-0-	16960	3	3154	9	Y	2867	2870	0			14
01	37231	X	7574	-0-	-29657	-0-	5813	3	1761	9	Y	1601	1600	0	4	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	61256	X	56546	-0-	-4710	-0-	47764	3	8782	9	Y	7984	8012	0	16	8	86
09	59280	X	52410	-0-	-6870	-0-	44737	3	7673	9	Y	6975	6965	0	12	8	84
10	59489	X	52971	-0-	-6518	-0-	45246	3	7725	9	Y	7023	7013	0	4	8	90
11	54720	X	47166	-0-	-7554	-0-	40276	3	6890	9	Y	6264	6265	0	6	8	83
12	56544	X	47820	-0-	-8724	-0-	41000	3	6820	9	Y	6200	6227	0	4	8	52
01	56544	X	45682	-0-	-10862	-0-	39454	3	6228	9	Y	5662	5656	0	6	8	52

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	69378	X	64798	-0-	-4580	-0-	54060	3	10738	9	Y	9762	9818	0			105
09	66900	X	60891	-0-	-6009	-0-	50831	3	10060	9	Y	9145	9136	0	4	8	110
10	68169	X	62473	-0-	-5696	-0-	52264	3	10209	9	Y	9281	9271	0	2	8	118
11	65970	X	57828	-0-	-8142	-0-	48353	3	9475	9	Y	8614	8618	0			114
12	68169	X	59143	-0-	-9026	-0-	49901	3	9242	9	Y	8402	8445	0			71
01	64790	X	53182	-0-	-11608	-0-	44710	3	8472	9	Y	7702	7701	0	1	8	71

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	53165	X	33346	-0-	-19819	-0-	25635	3	7711	9	Y	7010	7043	0			76
09	38400	X	20994	-0-	-17406	-0-	15945	3	5049	9	Y	4590	4594	0	17	8	55
10	39680	X	27271	-0-	-12409	-0-	21251	3	6020	9	Y	5473	5446	0	12	8	70
11	38400	X	30858	-0-	-7542	-0-	24491	3	6367	9	Y	5788	5777	0	5	8	76
12	46614	X	46614	-0-	-0-	-0-	38639	3	7975	9	Y	7250	7265	0			61
01	33356	X	23814	-0-	-9542	-0-	19709	3	4105	9	Y	3732	3753	0	6	8	34

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20084	-0-	-25548	-0-	15837	3	4247	9	Y	3861	3800	0	76	8	41
09	44160	X	17998	-0-	-26162	-0-	13916	3	4082	9	Y	3711	3613	0	96	8	43
10	36580	X	16139	-0-	-20441	-0-	12655	3	3484	9	Y	3167	3120	0	50	8	40
11	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	197	225	0	10	8	2
12	28293	X	28293	-0-	-0-	-0-	22270	3	6023	9	Y	5475	5371	0	60	8	46
01	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	24575	3	6100	9	Y	5545	5510	0	30	8	51

CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	147126	X	87506	-0-	-59620	-0-	73806	3	2	4	Y	12453	12408	0	31	8	78
							13698	9									
09	116670	X	83739	-0-	-32931	-0-	70945	3	12794	9	Y	11631	11607	0	39	8	63
10	106826	X	85468	-0-	-21358	-0-	72762	3	12706	9	Y	11551	11518	0	20	8	76
11	86250	X	80739	-0-	-5511	-0-	68831	3	11908	9	Y	10825	10831	0	19	8	51
12	89125	X	80943	-0-	-8182	-0-	69379	3	1	4	Y	10512	10475	0	14	8	74
							11563	9									
01	87513	X	76711	-0-	-10802	-0-	66204	3	10507	9	Y	9552	9556	0	9	8	61

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	123752	X	84871	-0-	-38881	-0-	68065	3	1	4	Y	15277	15140	0	127	8	95
							16805	9									
09	116700	X	83653	-0-	-33047	-0-	68068	3	15585	9	Y	14168	14031	0	156	8	76
10	99832	X	99832	-0-	-0-	-0-	84312	3	15520	9	Y	14109	14006	0	87	8	92
11	91154	X	91154	-0-	-0-	-0-	77825	3	1	4	Y	12116	12073	0	78	8	57
							13328	9									
12	94147	X	80474	-0-	-13673	-0-	68045	3	12429	9	Y	11299	11224	0	53	8	79
01	99820	X	67547	-0-	-32273	-0-	57655	3	9892	9	Y	8993	8981	0	34	8	57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	156488	X	83895	-0-	-72593	-0-	71579	3	1	4	Y	11195	11155	0	35	8	70
							12315	9									
09	145470	X	89516	-0-	-55954	-0-	76824	3	1	4	Y	11537	11499	0	46	8	62
							12691	9									
10	116498	X	92860	-0-	-23638	-0-	80389	3	12471	9	Y	11337	11302	0	23	8	74
11	90750	X	88157	-0-	-2593	-0-	76628	3	11529	9	Y	10481	10484	0	21	8	50
12	93775	X	86980	-0-	-6795	-0-	75992	3	10988	9	Y	9989	9954	0	15	8	70
01	92845	X	81942	-0-	-10903	-0-	72042	3	9900	9	Y	9000	9003	0	10	8	57

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	27156	X	914	-0-	-26242	-0-	418	3	496	9	Y	451	433	0	31	8	3
09	33239	X	33239	-0-	-0-	-0-	22627	3	10612	9	Y	9647	9413	0	186	8	51
10	73836	X	73836	-0-	-0-	-0-	56967	3	16869	9	Y	15335	15186	0	100	8	100
11	58080	X	58080	-0-	-0-	-0-	47923	3	10157	9	Y	9234	9206	0	85	8	43
12	35877	X	35877	-0-	-0-	-0-	27111	3	8766	9	Y	7969	7901	0	55	8	56
01	47988	X	27675	-0-	-20313	-0-	20986	3	6689	9	Y	6081	6064	0	35	8	38

CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	119784	X	73795	-0-	-45989	-0-	60412	3	13383	9	Y	12166	12135	0	33	8	41
09	104730	X	77333	-0-	-27397	-0-	64226	3	13107	9	Y	11915	11879	0	43	8	34
10	98611	X	79982	-0-	-18629	-0-	67710	3	1	4	Y	11155	11141	0	18	8	30
							12271	9									
11	83040	X	73433	-0-	-9607	-0-	62255	3	11178	9	Y	10162	10147	0	13	8	32
12	85808	X	70436	-0-	-15372	-0-	59300	3	15	4	Y	10110	10099	0	11	8	32
							11121	9									
01	79980	X	68227	-0-	-11753	-0-	58017	3	10210	9	Y	9282	9257	0	7	8	50

CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	37696	X	29770	-0-	-7926	-0-	22548	3	7222	9	Y	6565	6455	0	101	8	22
09	36480	X	28235	-0-	-8245	-0-	21694	3	6541	9	Y	5946	5818	0	133	8	17
10	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	26023	3	6483	9	Y	5894	5831	0	65	8	15
11	28710	X	26834	-0-	-1876	-0-	21554	3	5280	9	Y	4800	4743	0	57	8	15
12	29667	X	25700	-0-	-3967	-0-	20170	3	5	4	Y	5023	4972	0	50	8	16
							5525	9									
01	32519	X	18220	-0-	-14299	-0-	14525	3	3695	9	Y	3359	3330	0	27	8	18

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	108345	X	74236	-0-	-34109	-0-	61153	3	13083	9	Y	11894	11857	0	33	8	40
09	91440	X	69522	-0-	-21918	-0-	57381	3	12141	9	Y	11037	11005	0	41	8	31
10	77159	X	73530	-0-	-3629	-0-	61399	3	1	4	Y	11027	11008	0	21	8	29
							12130	9									
11	71820	X	70564	-0-	-1256	-0-	59423	3	11141	9	Y	10128	10106	0	19	8	32
12	74214	X	67607	-0-	-6607	-0-	56439	3	14	4	Y	10140	10125	0	15	8	32
							11154	9									
01	74245	X	64710	-0-	-9535	-0-	54529	3	10181	9	Y	9255	9228	0	9	8	50

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 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	73439	X	60856	-0-	-12583	-0-	52080	3	8776	9	Y	7978	8025	0			86
09	70290	X	56584	-0-	-13706	-0-	48730	3	7854	9	Y	7140	7137	0	3	8	86
10	66433	X	55363	-0-	-11070	-0-	47626	3	7737	9	Y	7034	7028	0	2	8	90
11	62310	X	40068	-0-	-22242	-0-	34502	3	5566	9	Y	5060	5082	0	1	8	67
12	63426	X	53659	-0-	-9767	-0-	44773	3	8886	9	Y	8078	8077	0			68
01	60853	X	47306	-0-	-13547	-0-	41270	3	6036	9	Y	5487	5503	0	1	8	51

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9869 - 19332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		141282	-0-	141282	283316	110460	3	502	4	N	27564	27421	0	94	8	122
							30320	9									
09	SHUT IN		106065	-0-	106065	389381	86340	3	19725	9	N	17932	17845	0	78	8	131
10	SHUT IN		93521	-0-	93521	482902	76935	3	16586	9	N	15078	15055	0	31	8	123
11	558018	X	75116	-0-	-482902	-0-	61734	3	13382	9	N	12165	12111	0	26	8	151
12	162130	X	72408	-0-	-89722	-0-	59684	3	12724	9	N	11567	11551	0	19	8	148
01	141267	X	65437	-0-	-75830	-0-	53791	3	11646	9	N	10587	10547	0	10	8	178

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9679 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		142688	-0-	142688	323262	111999	3	509	4	N	27436	27322	0	86	8	122
							30180	9									
09	SHUT IN		117552	-0-	117552	440814	97668	3	19884	9	N	18076	17986	0	80	8	132
10	SHUT IN		92218	-0-	92218	533032	77717	3	14501	9	N	13183	13177	0	31	8	107
11	611818	X	78786	-0-	-533032	-0-	66776	3	12010	9	N	10918	10863	0	27	8	135
12	162130	X	73234	-0-	-88896	-0-	62643	3	10591	9	N	9628	9620	0	19	8	124
01	142693	X	65202	-0-	-77491	-0-	55931	3	9271	9	N	8428	8400	0	10	8	142

RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9796 - 19849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		117438	-0-	117438	280317	88880	3	148	4	N	25827	25731	0	64	8	130
							28410	9									
09	SHUT IN		81877	-0-	81877	362194	65558	3	16319	9	N	14835	14782	0	57	8	126
10	SHUT IN		78197	-0-	78197	440391	64052	3	14145	9	N	12859	12807	0	26	8	152
11	505986	X	65595	-0-	-440391	-0-	54012	3	11583	9	N	10530	10519	0	23	8	140
12	132773	X	65653	-0-	-67120	-0-	54954	3	10699	9	N	9726	9691	0	18	8	157
01	132773	X	54420	-0-	-78353	-0-	45045	3	9375	9	N	8523	8495	0	8	8	177

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9803 - 19178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		114671	-0-	114671	278274	88599	3	403	4	N	23335	23249	0	69	8	104
							25669	9									
09	SHUT IN		94338	-0-	94338	372612	76973	3	17365	9	N	15786	15708	0	67	8	115
10	SHUT IN		80969	-0-	80969	453581	67551	3	13418	9	N	12198	12188	0	26	8	99
11	518787	X	65206	-0-	-453581	-0-	54536	3	10670	9	N	9700	9657	0	22	8	120
12	155217	X	61371	-0-	-93846	-0-	51786	3	9585	9	N	8714	8706	0	16	8	112
01	155217	X	54112	-0-	-101105	-0-	45977	3	8135	9	N	7395	7374	0	9	8	124

RED BLUFF 13-24G-57-1 WELL #: 334H RRCID -> 299836 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9727 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		110131	-0-	110131	270879	87466	3	146	4	N	20472	20414	0	61	8	103
							22519	9									
09	SHUT IN		82579	-0-	82579	353458	66673	3	15906	9	N	14460	14384	0	56	8	123
10	SHUT IN		74226	-0-	74226	427684	60882	3	13344	9	N	12131	12086	0	24	8	144
11	489908	X	62224	-0-	-427684	-0-	51369	3	10855	9	N	9868	9860	0	21	8	131
12	143437	X	59946	-0-	-83491	-0-	50254	3	9692	9	N	8811	8783	0	17	8	142
01	110143	X	45644	-0-	-64499	-0-	38678	3	6966	9	N	6333	6337	0	6	8	132

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5325	2	15	9	N	14					144
09	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4846	2	23	9	N	21					165
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3739	2	11	9	N	10					175
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	N	23	171	1			27
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4328	2	26	9	N	24					51
01	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					51

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 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	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-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

08	2046	#	824	-0-	-1222	-0-	824	3			N	-0-					83
09	1980	#	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					83
10	2046	#	756	-0-	-1290	-0-	756	3			N	-0-					83
11	1980	#	752	-0-	-1228	-0-	752	3			N	-0-					83
12	1054	#	1000	-0-	-54	-0-	994	3	6	9	N	5					88
01	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1543	3	9	9	N	8					96

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	53					93
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	39					132
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					132
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	6					138
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	27					165
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	175	1			57

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 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	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-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 3022

08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

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

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

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

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

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

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

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

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

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

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

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

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					34
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					34
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					63
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					63
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					63
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					63
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					63

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-2778	5470	322	3			N	-0-					62
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2470					N	1					63
10	2470	X	-0-	-0-	-2470	-0-					N	-0-					63
11	180	X	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					63
12	186	X	6	-0-	-180	-0-	5	3	1	9	N	1					64
01	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					64

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	54	1			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	3	23	9	N	21					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 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		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-

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	837	N	321	-0-	-516	-0-	321	3			N	-0-					86
09	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	3			N	-0-					86
10	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					86
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					86
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	N	2					88
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					160
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	134	1			26
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					28
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					28
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1285	3	8	9	N	7					214
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					216
10	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	3			N	-0-					216
11	1260	N	482	-0-	-778	-0-	482	3			N	-0-					216
12	1209	N	178	-0-	-1031	-0-	178	3			N	-0-					216
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					58
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					58
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	N	4					62
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

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

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					19
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
10	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	3			Y	-0-					19
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					19
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					186
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					186
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					186
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	235	X	235	-0-	-0-	-0-	229	3	6	9	N	5					134
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					134
10	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					134
11	273	X	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					139
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					140
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					38
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					38
10	651	N	83	-0-	-568	-0-	83	3			Y	-0-	38	1			-0-
11	630	N	319	-0-	-311	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					36
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					36
10	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	3			N	-0-					36
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					36
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	294	3			N	-0-					92
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					92
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					92
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					92
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 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	#	-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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 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	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-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

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

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					215
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN) 84477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
T. B. PRUETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174143 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 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	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-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 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	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	349	R	349	-0-	-0-	-0-	181	2	168	9	N	153	153	1			82
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					82
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	76					158
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	76	157	1			77
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	90					167
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	93					260

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

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-

HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

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-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

08	27218	44214	-0-	16996	248077	59	1	44081	2	Y	67	65	0			17
						74	9									
09	26340	46871	-0-	20531	268608	2	1	46814	2	Y	50	51	0			16
						55	9									
10	27218	30869	-0-	3651	272259	30828	2	41	9	Y	37	42	0			11
11	26340	32810	-0-	6470	278729	26	1	32730	2	Y	49	46	0			14
						54	9									
12	27218	34368	-0-	7150	285879	26	1	34264	2	Y	71	78	0			7
						78	9									
01	27218	20533	-0-	-6685	279194	12	1	20433	2	Y	80	69	0			18
						88	9									

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

08	29667	31540	-0-	1873	72110	31329	2	211	9	Y	192	188	0			48
09	28710	21571	-0-	-7139	64971	21441	2	130	9	Y	118	129	0			37
10	29667	16171	-0-	-13496	51475	16095	2	76	9	Y	69	86	0			20
11	28710	17193	-0-	-11517	39958	26	1	17059	2	Y	98	90	0			28
						108	9									
12	29667	18125	-0-	-11542	28416	26	1	17943	2	Y	142	156	0			14
						156	9									
01	29667	10857	-0-	-18810	9606	17	1	10737	2	Y	94	87	0			21
						103	9									

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 14920

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	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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	5418	R	5418	-0-	-0-	-0-	643	1	4463	2	Y	284	222	0			137
							312	9									
09	5651	R	5651	-0-	-0-	-0-	737	1	4628	2	Y	260	180	0			217
							286	9									
10	5660	R	5660	-0-	-0-	-0-	462	1	4944	2	Y	231	245	0			203
							254	9									
11	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	236	307	0			132
							260	9									
12	4422	R	4422	-0-	-0-	-0-	299	1	3954	2	Y	154	198	0			88
							169	9									
01	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	231	1	3060	2	Y	86	131	0			43
							95	9									

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 15522

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

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 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
*05	29667		31138	-0-	1471	8463	30933	2	205	9	N	186	150	0			36
*06	28710		36084	-0-	7374	15837	64	1	35683	2	N	306	309	0			33
							337	9									
*07	29667		31309	-0-	1642	17479	90	1	30810	2	N	372	394	0			11
							409	9									
*08	29667		27458	-0-	-2209	15270	137	1	26808	2	N	466	449	0			28
							513	9									
*09	28710		24308	-0-	-4402	10868	17	1	23958	2	N	303	317	0			14
							333	9									
*10	29667		27818	-0-	-1849	9019	27437	2	381	9	N	346	337	0			23
*11	28710		29527	-0-	817	9836	29183	2	344	9	N	313	313	0			23
*12	29667		34583	-0-	4916	14752	37	1	34169	2	N	343	341	0			25
							377	9									
*01	29667		25327	-0-	-4340	10412	566	1	24475	2	N	260	249	0			36
							286	9									

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 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	2232	#	266	-0-	-1966	-0-	240	1	26	3	N	-0-					-0-
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	434	#	243	-0-	-191	-0-	205	1	38	3	N	-0-					-0-
11	420	#	392	-0-	-28	-0-	360	1	32	3	N	-0-					-0-
12	434	#	92	-0-	-342	-0-	52	1	40	3	N	-0-					-0-
*01	279	#	145	-0-	-134	-0-	114	1	31	3	N	-0-					-0-

MULE KICK OPERATING LLC 103527
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					77
09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					77
*10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
*11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
*12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 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	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 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	744	#	581	-0-	-163	-0-	569	3	12	9	Y	11	11	1			18
09	720	#	429	-0-	-291	-0-	415	3	14	9	Y	13	12	1			19
10	713	#	75	-0-	-638	-0-	65	3	10	9	Y	9					28
11	630	#	387	-0-	-243	-0-	374	3	13	9	Y	12	18	1			22
12	680	R	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9					31
*01	687	R	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	19	1			19

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 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	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	#	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	3	24	9	Y	22	62	1			71
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4					75
10	341	#	170	-0-	-171	-0-	151	3	19	9	Y	17					92
11	330	#	200	-0-	-130	-0-	175	3	25	9	Y	23	44	1			71
12	341	#	233	-0-	-108	-0-	212	3	21	9	Y	19					90
*01	341	#	261	-0-	-80	-0-	246	3	15	9	Y	14					104

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

08	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
*01	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

08	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
10	651	#	359	-0-	-292	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	630	#	404	-0-	-226	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	651	#	472	-0-	-179	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	620	#	409	-0-	-211	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	3	Y	-0-					-0-
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	49	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					-0-
*01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 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	0	W	268	-0-	268	5018	25	1	243	3	N	-0-					2
09	0	W	242	-0-	242	5260	22	1	220	3	N	-0-					2
10	0	W	237	-0-	237	5497	20	1	217	3	N	-0-					2
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5497					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5497					N	NO RPT					2

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
8411 JV-P BLOCK -5- WELL #: 2 RRCID -> 299752 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9927 - 11296

08	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
09	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	25					51
11	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	-0-					51
12	0		-0-	-0-	-0-	1963					N	17					68
01	0		NO RPT	-0-	-0-	1963					N	NO RPT					68

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

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-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

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-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 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	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-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 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
*05	7657	#	663	-0-	-6994	-0-	45	1	604	3	Y	13	1	0			13
							14	9									
*06	7410	#	3620	-0-	-3790	-0-	366	1	3213	3	Y	37	20	0			30
							41	9									
*07	5197	R	5197	-0-	-0-	-0-	575	1	4544	3	Y	66	50	0			46
							5	4	73	9							
*08	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	463	1	907	3	Y	52	62	0			36
							57	9									
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	52	0			42
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	97	4			Y	30	43	0			29
11	DLQ	G-10	5998	-0-	5998	5998	418	1	5558	3	Y	20	26	0			23
							22	9									
12	DLQ	G-10	10194	-0-	10194	16192	619	1	9510	3	Y	59	33	0			49
							65	9									
01	DLQ	G-10	9291	-0-	9291	25483	547	1	7229	3	Y	70	73	0			46
							1438	4	77	9							

OXY USA INC. 630591
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	108	#	-0-	-0-	-108	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 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	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
09	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-	2	1			3
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	45	27	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	73	26	3	2	9	Y	2	2	1			3
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 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	15	#	9	-0-	-6	-0-	9	3			Y	-0-					5
09	12	#	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					5
10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					5
01	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	112	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		55	-0-	55	167	55	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	167					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 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	671	R	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					66
09	648	R	648	-0-	-0-	-0-	647	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		660	-0-	660	660	660	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		618	-0-	618	1278	618	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		631	-0-	631	1909	630	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1909					Y	NO RPT					68

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 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	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-	3	1			4
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		53	-0-	53	101	53	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		53	-0-	53	154	53	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					4

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 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	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	128					Y	NO RPT					8

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					143
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					143
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					143
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					143
12	DLQ G-10		18	-0-	18	30	8	3	10	9	Y	9					152
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					152

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	7	1			8
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		24	-0-	24	46	24	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		24	-0-	24	70	24	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70					Y	NO RPT					8

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		83	-0-	83	167	83	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	254	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	254					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					21
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					21
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	217	105	3			Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

08	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	139	-0-	139	288	139	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	142	-0-	142	430	142	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	430					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					7
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-					7
11	DLQ	G-10	173	-0-	173	358	173	3			Y	-0-					7
12	DLQ	G-10	176	-0-	176	534	176	3			Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

08	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					1
09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	105	-0-	105	217	105	3			Y	-0-					1
12	DLQ	G-10	107	-0-	107	324	107	3			Y	-0-					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	324					Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 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	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					49
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					49
10	DLQ G-10		490	-0-	490	490	490	3			Y	-0-					49
11	DLQ G-10		458	-0-	458	948	458	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		467	-0-	467	1415	467	3			Y	-0-					49
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1415					Y	NO RPT					49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	5	1			8
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		44	-0-	44	84	44	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		44	-0-	44	128	44	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	128					Y	NO RPT					8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 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	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		95	-0-	95	197	95	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		97	-0-	97	294	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	294					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 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	403	#	402	-0-	-1	-0-	401	3	1	9	Y	1					66
09	388	R	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		396	-0-	396	396	396	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		370	-0-	370	766	370	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		378	-0-	378	1144	377	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1144					Y	NO RPT					68

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 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	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-	2	1			1
09	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		49	-0-	49	93	49	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		49	-0-	49	142	49	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	142					Y	NO RPT					1

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 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	294	R	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3	52	1			18
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					21
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	281	3	4	9	Y	4					25
11	DLQ G-10		313	-0-	313	598	309	3	4	9	Y	4					29
12	DLQ G-10		308	-0-	308	906	308	3			Y	-0-					29
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	906					Y	NO RPT					29

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 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	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		58	-0-	58	128	58	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63	-0-	63	191	63	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 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	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		166	-0-	166	340	166	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		169	-0-	169	509	169	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	94	51	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		54	-0-	54	148	54	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 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	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	200	109	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	314	114	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	314					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					5
09	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					5
10	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		9	-0-	9	23	9	3			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 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	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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	147	3	2	9	Y	2					38
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					40
10	DLQ G-10		147	-0-	147	147	145	3	2	9	Y	2	23	1			19
11	DLQ G-10		148	-0-	148	295	145	3	3	9	Y	3					22
12	DLQ G-10		140	-0-	140	435	138	3	2	9	Y	2					24
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	435					Y	NO RPT					24

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9	-0-	9	27	9	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	188					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

08	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					6
09	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-	3	1			3
11	DLQ G-10		56	-0-	56	108	56	3			Y	-0-					3
12	DLQ G-10		61	-0-	61	169	61	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	169					Y	NO RPT					3

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					22
09	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10		25	-0-	25	51	25	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		25	-0-	25	76	25	3			Y	-0-					22
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	76					Y	NO RPT					22

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			1
09	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10		13	-0-	13	27	13	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		14	-0-	14	41	14	3			Y	-0-	1	1			1
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	41					Y	NO RPT					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	126	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	188	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	188					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					66
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					67
10	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					67
11	DLQ G-10		88	-0-	88	182	88	3			Y	-0-					67
12	DLQ G-10		91	-0-	91	273	90	3	1	9	Y	1					68
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					68

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 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	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-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 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	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		36	-0-	36	73	36	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	111	38	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-					4
09	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		8	-0-	8	20	8	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 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	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					7
09	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					7
10	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	1	1			6
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					6
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					6
01	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	5	1			8
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		251	-0-	251	480	251	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		251	-0-	251	731	251	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	731					Y	NO RPT					8

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		130	-0-	130	267	130	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		132	-0-	132	399	132	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	70	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		41	-0-	41	111	41	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

08	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	50	24	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24	-0-	24	74	24	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

08	15	#	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-	63	99	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60	-0-	60	159	60	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					8
09	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	16	3	1	9	Y	1	4	1			5
11	DLQ G-10		33	-0-	33	50	29	3	4	9	Y	4	4	1			5
12	DLQ G-10		31	-0-	31	81	27	3	4	9	Y	4	4	1			5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	81					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 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	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		80	-0-	80	154	80	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	241	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	241					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 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	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	124	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	194	70	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 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	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-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1187	3	66	9	N	60	71	1			57
09	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1156	3	48	9	N	44					101
10	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50	73	1			78
11	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1183	3	56	9	N	51					129
12	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1203	3	63	9	N	57	74	1			112
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 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	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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
	SABALO II OPERATING, LLC				741937												
	STRIP 3				WELL #: 4	RRCID -> 298259						COMPL. DATE 07/28/2012					TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134
*02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					64
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
*04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20	1			44
*05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					44
*06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
*07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
*08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
*09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	23	1			21
*10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
*11	270	#	55	-0-	-215	-0-	55	3			N	-0-					21
*12	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
*01	217	#	36	-0-	-181	-0-	36	3			N	-0-					21
	SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
	NOVA 33				WELL #: 2	RRCID -> 295833						COMPL. DATE 04/20/2023					TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150
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-
	ELLIOTT 31				WELL #: 7	RRCID -> 299697						COMPL. DATE 06/03/2025					TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100
08	3118	R	830	-0-	-2288	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	720	#	655	-0-	-65	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
11	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
*12	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*01	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
	SM ENERGY COMPANY				788997												
	MERLIN E				WELL #: 2663WB	RRCID -> 300802						COMPL. DATE 05/01/2019					TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188
*09	0	W	20449	-0-	20449	20449	20317	3	55	4	Y	70					10
							77	9									
*10	0	W	24105	-0-	24105	44554	24030	3	75	9	Y	68	66	0			12
*11	0	W	23891	-0-	23891	68445	23841	3	50	9	Y	45	52	0			5
*12	0	W	25802	-0-	25802	94247	25768	3	34	9	Y	31	27	0			4
01	0	W	21426	-0-	21426	115673	20916	3	275	4	Y	214	179	0			39
							235	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3832		37727	-0-	33895	33895	2352	1	34934	3	Y	237	1	8			33
							180	4	261	9							
*10	29698		42098	-0-	12400	46295	2122	1	39635	3	Y	157	170	0	2	8	20
							168	4	173	9							
11	28740		43243	-0-	14503	60798	2314	1	40484	3	Y	227	220	0	4	8	23
							195	4	250	9							
12	29698		41731	-0-	12033	72831	422	1	40393	3	Y	171	174	0			20
							728	4	188	9							
01	29698		40762	-0-	11064	83895	39767	3	793	4	Y	184	185	0	1	8	18
							202	9									

MERLIN D WELL #: 2645WA RRCID -> 300878 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8316 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0	W	24252	-0-	24252	24252	24154	3	98	9	Y	89	88	0	1	8	10
*12	0	W	25721	-0-	25721	49973	25651	3	70	9	Y	64	66	0			8
01	0	W	28667	-0-	28667	78640	28187	3	371	4	Y	99	89	0			18
							109	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 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	333	R	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	Y	10					160
09	310	R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10					170
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	321	3	13	9	Y	12					182
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	334	3	14	9	Y	13					195
12	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15					210
*01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	337	3	25	9	Y	23	171	5			62

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 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	372	#	334	-0-	-38	-0-	322	3	12	9	Y	11					160
09	360	#	310	-0-	-50	-0-	299	3	11	9	Y	10					170
10	372	#	335	-0-	-37	-0-	321	3	14	9	Y	13					183
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	334	3	13	9	Y	12					195
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15	9	Y	14					209
*01	364	R	364	-0-	-0-	-0-	338	3	26	9	Y	24	171	5			62

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85280 301 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SHACKELFORD P WELL #: 3316H RRCID -> 299696 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9268 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	26908	24074	-0-	-2834	-0-	1398	1	22468	3	Y	187	186	0			2
						2	4	206	9							
09	26040	19980	-0-	-6060	-0-	1413	1	18379	3	Y	171	171	0			2
						188	9									
10	26908	25402	-0-	-1506	-0-	2027	1	23126	3	Y	217	217	0			2
						10	4	239	9							
11	23310 #	19910	-0-	-3400	-0-	1593	1	18101	3	Y	196	195	0			3
						216	9									
12	24087 #	15691	-0-	-8396	-0-	1201	1	14260	3	Y	206	207	0			2
						3	4	227	9							
01	25389 #	12831	-0-	-12558	-0-	995	1	11284	3	Y	155	155	0			2
						381	4	171	9							

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

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-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

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-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1132	3	8	4	N	-0-					110
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1474	3	3	4	N	2	72	1			40
						2	9									
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-	40	1			-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					100
09	0	#	-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

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10		T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 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	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1632	2			N	-0-					204
09	1920	X	1586	-0-	-334	-0-	1586	2			N	-0-					204
10	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					204
11	1710	X	1500	-0-	-210	-0-	1499	2	1	9	N	1					205
12	1705	X	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					205
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					205

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 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	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	31	1	3862	2	N	82	185	1			105
							90	9									
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3207	2	N	63					168
							69	9									
10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	13	1	1661	2	N	12					180
							13	9									
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					180
12	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	20	1	1759	2	N	27					207
							30	9									
01	1488	X	1098	-0-	-390	-0-	27	1	992	2	N	72	179	1			100
							79	9									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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

SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-	944	3			N	-0-					167
10	1302	N	694	-0-	-608	-0-	694	3			N	-0-					167
11	1110	N	654	-0-	-456	-0-	654	3			N	-0-					167
12	961	N	600	-0-	-361	-0-	600	3			N	-0-					167
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			N	-0-					167

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

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

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14					N	NO RPT					147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4006					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1167					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	31					N	NO RPT					123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	2	6	9	Y	5					248
09	690 N	632	-0-	-58	-0-	628	2	4	9	Y	4					252
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	Y	6					258
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	723	2	8	9	Y	7					265
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	Y	5					270
01	744 N	504	-0-	-240	-0-	496	2	8	9	Y	7					277

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 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	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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 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	13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	13146	2	104	4	Y	-0-					-0-
09	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	14068	2	25	4	Y	-0-					-0-
10	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14191	2	2	4	Y	-0-					-0-
11	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			Y	-0-					-0-
12	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2			Y	-0-					-0-
01	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 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	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			Y	-0-					-0-
09	20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	20123	2			Y	-0-					-0-
10	18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18876	2			Y	-0-					-0-
11	19620 X	15148	-0-	-4472	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-
12	20801 X	18917	-0-	-1884	-0-	18917	2			Y	-0-					-0-
01	20801 X	19497	-0-	-1304	-0-	19497	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 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-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 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	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-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-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-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 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	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-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-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

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 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	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-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					102
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 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	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-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	1			N	-0-					-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	1			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1			N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC 288421
PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

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

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

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

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

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

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

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

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

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

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

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

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 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	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	503	-0-	-667	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

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

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

08	3999	X	1299	-0-	-2700	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	1567	-0-	-2303	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2885	-0-	-1114	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1887	-0-	-723	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

08	49794	X	49794	-0-	-0-	-0-	49794	2			N	-0-					-0-
09	41359	X	41359	-0-	-0-	-0-	41359	2			N	-0-					-0-
10	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	49418	2			N	-0-					-0-
11	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	42874	2			N	-0-					-0-
12	43356	X	43356	-0-	-0-	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
01	32240	X	30712	-0-	-1528	-0-	30712	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
09	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

08	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	50718	2			N	-0-					-0-
09	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	40618	2			N	-0-					-0-
10	38210	X	38210	-0-	-0-	-0-	38210	2			N	-0-					-0-
11	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
12	26909	X	26909	-0-	-0-	-0-	26909	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-	29605	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

08	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	580	-0-	-2420	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	618	-0-	-2420	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2068	-0-	-939	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
09	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
10	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

08	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	390	N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	434	N	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

08	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	226	3258	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					43
10	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					43
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					43
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					43
01	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					43

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: RRCID -> 287897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9938 - 19730

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

LAYNE SWD, LLC 491460
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 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	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-

TOYAH SWD WELL #: 2 RRCID -> 290088 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 3900 - 6596

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					113
09	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					113
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					113
11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	225	2	138	9	N	125	125	1			113
*01	507	R	507	-0-	-0-	-0-	341	2	166	9	N	151	135	1			129

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 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	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-

HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 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	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-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 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	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-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

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-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

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-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

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-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

08	DLQ H-10	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-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

08	939 R	939	-0-	-0-	-0-	789	2	150	9	N	136					289
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	111	176	1			224
10	310 #	227	-0-	-83	-0-	164	2	63	9	N	57	181	1			100
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	59					159
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	237	181	1			215
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	21	180	1			56

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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-

TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

08	DLQ G-10	618	-0-	618	962	616	3	2	9	Y	2						201
09	1329 X	367	-0-	-962	-0-	366	2	1	9	Y	1						202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						202
11	600 X	256	-0-	-344	-0-	255	3	1	9	Y	1						203
12	620 X	560	-0-	-60	-0-	559	3	1	9	Y	1			1	8		203
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	472	3	395	4	Y	1						204
						1	9										

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

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

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
09	104	R	104	-0-	-0-	-0-	92	2	12	9	N	11					20
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					40
11	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	2	110	9	N	100	132	1			8
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	1	2	77	9	N	70					78
01	62	#	21	-0-	-41	-0-	3	2	18	9	N	16					94

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

08	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
09	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
10	1116	#	534	-0-	-582	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	379	-0-	-551	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	430	-0-	-438	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	356	-0-	-512	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

08	124	#	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	Y	4	14	1			65
09	120	#	87	-0-	-33	-0-	84	2	3	9	Y	3					68
10	124	#	114	-0-	-10	-0-	107	2	7	9	Y	6					74
11	90	#	83	-0-	-7	-0-	76	2	7	9	Y	6	13	1			67
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	9	Y	10					77
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	89	2	14	9	Y	13	34	1			56

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

08	279	#	190	-0-	-89	-0-	177	2	13	9	Y	12	44	1			26
09	270	#	181	-0-	-89	-0-	168	2	13	9	Y	12					38
10	248	#	237	-0-	-11	-0-	214	2	23	9	Y	21					59
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	151	2	26	9	Y	24	49	1			34
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	172	2	22	9	Y	20					54
01	248	#	193	-0-	-55	-0-	178	2	15	9	Y	14	35	1			33

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 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	692	R	692	-0-	-0-	-0-	684	2	8	9	Y	7	26	1			24
09	680	R	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	Y	6					30
10	620	#	439	-0-	-181	-0-	427	2	12	9	Y	11					41
11	600	#	317	-0-	-283	-0-	303	2	14	9	Y	13	25	1			29
12	620	#	355	-0-	-265	-0-	344	2	11	9	Y	10					39
01	620	#	281	-0-	-339	-0-	267	2	14	9	Y	13	34	1			18

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF. 14709 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2869	-0-	-7299	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
10	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
11	7410	X	2811	-0-	-4599	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 13810 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4291	-0-	-10806	-0-	118	1	3968	3	N	186	246	1			52
							205	9									
09	14610	X	515	-0-	-14095	-0-	515	1			N	-0-					52
10	13361	X	1975	-0-	-11386	-0-	53	1	1772	4	N	136	136	1			52
							150	9									
11	12930	X	2089	-0-	-10841	-0-	31	1	1878	3	N	164	159	1			57
							180	9									
12	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-					57
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	143	1	6944	3	N	563	533	1			87
							619	9									

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 13516 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5184	-0-	-6100	-0-	134	1	4811	3	N	217	286	1			78
							239	9									
09	10920	X	43	-0-	-10877	-0-	43	1			N	-0-					78
10	11284	X	3206	-0-	-8078	-0-	91	1	2990	4	N	114	55	1			137
							125	9									
11	10920	X	2827	-0-	-8093	-0-	41	1	2546	3	N	218	238	1			117
							240	9									
12	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					117
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	6795	3	N	571	431	1			257
							628	9									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

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	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-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 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	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-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

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-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	294	3	13	9	Y	12	25	1					16
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	263	3	12	9	Y	11							27
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	235	3	10	9	Y	9	24	1					12
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	240	3	11	9	Y	10							22
12	279	N	200	-0-	-79	-0-	186	3	14	9	Y	13	21	1					14
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	223	3	14	9	Y	13							28

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

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-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 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	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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
11	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 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	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					3
09	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					3
10	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					3
11	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					3
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					3
01	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		322	-0-	322	322	300	3	22	9	Y	20	15	1			8
*09	322		-0-	-0-	-322	-0-					Y	-0-	8	1			-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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	647	3	137	4	Y	33	30	1			13
							36	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	278	3	627	4	Y	29	32	1			10
							32	9									
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	660	3	273	4	Y	29	26	1			13
							32	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	809	3	80	4	Y	30	28	1			15
							33	9									
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	956	3	96	4	Y	33	29	1			19
							36	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	832	3	472	4	Y	31	39	1			11
							34	9									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	659	3	36	9	Y	33	30	1			13
09	570	N	290	-0-	-280	-0-	258	3	32	9	Y	29	32	1			10
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	Y	29	26	1			13
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	659	3	33	9	Y	30	28	1			15
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	654	3	36	9	Y	33	29	1			19
01	620	N	489	-0-	-131	-0-	455	3	34	9	Y	31	39	1			11

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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

WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	568	3	32	9	Y	29	29	1			1
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	285	3	31	9	Y	28	28	1			1
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	631	3	35	9	Y	32	31	1			2
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	725	3	30	9	Y	27	28	1			1
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	682	3	32	9	Y	29	28	1			2
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	506	3	30	9	Y	27	28	1			1

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

08	14B DENY	-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	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-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					49
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					49
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					49

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	4			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	4			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	4			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	4			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	4			Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	4			Y	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					23
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	N	1					24
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					24
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					24
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2628	-0-	-472	-0-	2617	3	11	9	Y	10					151
09	2520	X	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					151
10	2542	X	2038	-0-	-504	-0-	2007	3	31	9	Y	28	141	1			38
11	2550	X	2185	-0-	-365	-0-	2182	3	3	9	Y	3					41
12	2542	N	1009	-0-	-1533	-0-	1009	3			Y	-0-					41
01	2046	N	447	-0-	-1599	-0-	447	3			Y	-0-					41

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 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	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					17
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					17
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-	17	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					15
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					15
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-	15	1			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					95
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	66	3	1	9	Y	1					96
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					96
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					96
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					96
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					96

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					43
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					43
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					43
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					43
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					43
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

08	1054 X	5	-0-	-1049	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-			-0-
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			-0-
12	2666 X	583	-0-	-2083	-0-	583	3		Y	-0-			-0-
01	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

08	32891 X	20923	-0-	-11968	-0-	20923	3		Y	-0-			60
09	30119 X	30119	-0-	-0-	-0-	30119	3		Y	-0-			60
10	28179 X	14692	-0-	-13487	-0-	14692	3		Y	-0-			60
11	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	28512	3		Y	-0-			60
12	33038 X	33038	-0-	-0-	-0-	33038	3		Y	-0-			60
01	31413 X	31413	-0-	-0-	-0-	31413	3		Y	-0-			60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

08	5351 N	5351	-0-	-0-	B	-0-	5351	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4890 N	3062	-0-	-1828	B	-0-	3062	2	N	-0-			-0-
10	5952 N	15	-0-	-5937	B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	5190 N	1870	-0-	-3320	B	-0-	1870	2	N	-0-			-0-
12	3162 N	480	-0-	-2682	B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	1232	2	N	-0-			-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

08	2253 N	2253	-0-	-0-	B	-0-	2253	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2322 N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	3			Y	-0-					38
10	2139 N	1564	-0-	-575	B	-0-	1564	3			Y	-0-					38
11	2367 N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	3			Y	-0-					38
12	2387 N	2335	-0-	-52	B	-0-	2335	3			Y	-0-					38
01	2238 N	2238	-0-	-0-	B	-0-	2238	3			Y	-0-					38

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

08	15746	25556	-0-	9810	B	7863	25556	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7863																	
09	24013	30021	-0-	6008	B	13871	30021	3			N	-0-					-0-
10	26939	17033	-0-	-9906	B	3965	17033	3			N	-0-					-0-
11	22606	30242	-0-	7636	B	11601	30242	3			N	-0-					-0-
12	26939	32977	-0-	6038	B	17639	32977	3			N	-0-					-0-
01	26939	31724	-0-	4785	B	22424	31724	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

08	5270 N	3333	-0-	-1937	B	-0-	3333	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4890 N	3573	-0-	-1317	B	-0-	3573	3			Y	-0-					1
10	3410 N	2113	-0-	-1297	B	-0-	2113	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	3601 N	3601	-0-	-0-	B	-0-	3601	3			Y	-0-					-0-
12	3689 N	1169	-0-	-2520	B	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
01	4096 N	4096	-0-	-0-	B	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2074 - 2416

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

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

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF. 10264 - 15258

08	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-						234
09	3030 #	2766	-0-	-264	-0-	2766	3		N	-0-						234
10	3131 #	812	-0-	-2319	-0-	812	3		N	-0-						234
11	2250 #	864	-0-	-1386	-0-	864	3		N	-0-						234
12	2852 #	671	-0-	-2181	-0-	671	3		N	-0-						234
01	6326 R	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3		N	-0-						234

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10116 - 10314

08	14B2 EXT	5157	-0-	5157	11142	5157	2		N	-0-						34
09	14B2 EXT	2598	-0-	2598	13740	2598	2		N	-0-						34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13740				N	-0-						34
11	14B2 EXT	1730	-0-	1730	15470	1730	2		N	-0-						34
12	14B DENY	731	-0-	731	16201	731	2		N	-0-						34
01	14B DENY	606	-0-	606	16807	606	2		N	-0-						34

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

08	11656	X	10484	-0-	-1172	-0-	10484	3			Y	-0-					66
09	10980	X	10800	-0-	-180	-0-	10800	3			Y	-0-					66
10	10943	X	6376	-0-	-4567	-0-	6376	3			Y	-0-					66
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	3			Y	-0-					66
12	11160	X	10729	-0-	-431	-0-	10729	3			Y	-0-					66
01	11160	X	10546	-0-	-614	-0-	10546	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

08	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2575	-0-	-1176	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2413	-0-	-1217	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1996	-0-	-1755	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					83
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					83
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					83
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					83
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					83
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 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	29605	X	19610	-0-	-9995	-0-	19610	3			N	-0-					160
09	35143	X	35143	-0-	-0-	-0-	35143	3			N	-0-					160
10	29605	X	19081	-0-	-10524	-0-	19081	3			N	-0-					160
11	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	29935	3			N	-0-					160
12	30524	X	30524	-0-	-0-	-0-	30524	3			N	-0-					160
01	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	34612	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					68
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					68
10	1333	N	595	-0-	-738	-0-	595	3			Y	-0-					68
11	1470	N	1221	-0-	-249	-0-	1221	3			Y	-0-					68
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	1238	3			Y	-0-					68
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	9	3			N	-0-					30
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					30
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					30
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					30
12	4185	X	1164	-0-	-3021	-0-	1164	3			N	-0-					30
01	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8680	X	7575	-0-	-1105	-0-	7575	3			Y	-0-					39
09	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					39
10	7812	X	5029	-0-	-2783	-0-	5029	3			Y	-0-					39
11	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			Y	-0-					39
12	7967	X	7239	-0-	-728	-0-	7239	3			Y	-0-					39
01	7967	X	7165	-0-	-802	-0-	7165	3			Y	-0-					39

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	7533	X	6979	-0-	-554	-0-	6979	3			N	-0-					46
09	7080	X	6656	-0-	-424	-0-	6656	3			N	-0-					46
10	7068	X	4610	-0-	-2458	-0-	4610	3			N	-0-					46
11	6840	X	6741	-0-	-99	-0-	6741	3			N	-0-					46
12	7068	X	6535	-0-	-533	-0-	6535	3			N	-0-					46
01	6975	X	6083	-0-	-892	-0-	6083	3			N	-0-					46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5418	-0-	-503	-0-	5418	3			Y	-0-					15
09	5730	X	4630	-0-	-1100	-0-	4630	3			Y	-0-	4	1			11
10	5921	X	3771	-0-	-2150	-0-	3771	3			Y	-0-	4	1			7
11	5250	X	4314	-0-	-936	-0-	4314	3			Y	-0-					7
12	5425	X	1303	-0-	-4122	-0-	1303	3			Y	-0-					7
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	7	1			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 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	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			N	-0-					111
09	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	21138	3	73	9	N	66					177
10	13826	X	10862	-0-	-2964	-0-	10862	3			N	-0-					177
11	15270	X	1894	-0-	-13376	-0-	1894	3			N	-0-					177
12	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					177
01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	28					205

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			Y	-0-					5
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-	1	1			4
10	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			Y	-0-	2	1			2
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					2
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-					2
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-	2	1			-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 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	11253	X	2701	-0-	-8552	-0-	2701	3			N	-0-					134
09	10890	X	6641	-0-	-4249	-0-	6641	3			N	-0-					134
10	12648	X	8240	-0-	-4408	-0-	8240	3			N	-0-					134
11	12240	X	5775	-0-	-6465	-0-	5775	3			N	-0-					134
12	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	21518	3			N	-0-					134
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-					134

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4014	-0-	-2682	-0-	4014	3			N	-0-					31
09	6091	R	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					31
10	6262	#	3266	-0-	-2996	-0-	3266	3			N	-0-					31
11	6060	#	5618	-0-	-442	-0-	5618	3			N	-0-					31
12	6293	#	5794	-0-	-499	-0-	5794	3			N	-0-					31
01	6293	#	4015	-0-	-2278	-0-	4015	3			N	-0-					31

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

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

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					1
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					1
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					1

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

08	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

08	2263	X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	780	-0-	-1410	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	217	X	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

08	2449	X	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	1147	-0-	-1073	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	1132	-0-	-1379	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1315	-0-	-1115	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1004	-0-	-1507	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	566	-0-	-891	-0-	566	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2897	-0-	-575	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4634	-0-	-676	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
10	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	5363	-0-	-1957	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4941	-0-	-2623	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6937	-0-	-658	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	310	1	405	2	Y	-0-					55
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	300	1	317	2	Y	-0-					55
10	713	N	364	-0-	-349	-0-	211	1	153	2	Y	-0-					55
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					55
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					55
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					55

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

08	3534	X	2251	-0-	-1283	-0-	2251	3			Y	-0-					17
09	3420	X	2392	-0-	-1028	-0-	2392	3			Y	-0-					17
10	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1862	3			Y	-0-					17
11	2700	X	1692	-0-	-1008	-0-	1692	3			Y	-0-					17
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					17
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			Y	-0-					17

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

08	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	3			Y	-0-					93
09	4800	X	4732	-0-	-68	-0-	4732	3			Y	-0-					93
10	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	4144	3			Y	-0-					93
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			Y	-0-					93
12	4929	X	4760	-0-	-169	-0-	4760	3			Y	-0-					93
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	14119	2	3	9	N	3					3
09	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14932	2	1	9	N	1					4
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	15118	2	1	9	N	1					5
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					5
12	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					5
01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					5

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	24454	2			N	-0-					54
09	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21705	2	2	9	N	2					56
10	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	16479	2	4	9	N	4					60
11	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22440	2	6	9	N	5					65
12	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	20519	2	1	9	N	1					66
01	10478	X	10044	-0-	-434	-0-	10044	2			N	-0-					66

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	1270	-0-	-3530	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 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	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-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 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	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-

WAR-WINK (WOLFCAMP) 95122 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 32-21 WELL #: 1 RRCID -> 291599 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 12/15/2025

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 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-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

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-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

08	1085 #	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	1050 #	917	-0-	-133	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	961 #	896	-0-	-65	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	1178 #	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

08	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 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	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

08	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

08	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					125
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					125
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					125
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					125
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					125
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					125

TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

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-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

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-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	238	9	Y	216	217	1			42
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	4	2	219	9	Y	199	198	1			43
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	5	2	235	9	Y	214	211	1			46
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	2	233	9	Y	212	215	1			43
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	2	245	9	Y	223	222	1			44
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	4	2	205	9	Y	186	187	1			43

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 99 R RRCID -> 291491 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2975 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	2	86	9	Y	78	78	1			6
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	2	87	9	Y	79	78	1			7
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	2	73	9	Y	66	67	1			6
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	2	75	9	Y	68	67	1			7
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	2	108	9	Y	98	98	1			7
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	2	95	9	Y	86	86	1			7

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	2	297	9	Y	270	272	1			22
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	16	2	106	9	Y	96	97	1			21
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	19	2	110	9	Y	100	99	1			22
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	21	2	105	9	Y	95	95	1			22
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	2	102	9	Y	93	94	1			21
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	2	95	9	Y	86	85	1			22

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	2	13	9	Y	12	12	1			5
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	27	27	1			5
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	2	46	9	Y	42	41	1			6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	2	42	9	Y	38	39	1			5
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	25	1			5
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	2	91	9	Y	83	81	1			7

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	2	55	9	Y	50	49	1			5
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	Y	41	42	1			4
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	2	91	9	Y	83	83	1			5
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	2	11	9	Y	10	10	1			4

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-70	-0-	27	2	1	4	Y	52	52	1			5
							57	9									
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	36	2	58	9	Y	53	52	1			6
10	155	X	104	-0-	-51	-0-	42	2	1	4	Y	55	55	1			6
							61	9									
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	47	2	63	9	Y	57	57	1			6
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	Y	58	58	1			6
01	124	X	84	-0-	-40	-0-	30	2	54	9	Y	49	49	1			6

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		1396	-0-	1396	1396	1383	2	13	9	N	12					12
09	14B2 EXT		2508	-0-	2508	3904	2507	2	1	9	N	1					13
10	14B2 EXT		1931	-0-	1931	5835	1927	2	4	9	N	4					17
11	792050		2085	-0-	-789965	-0-	2079	2	6	9	N	5	17	1			5
12	974	R	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	6	1			1
01	2604	#	1633	-0-	-971	-0-	1608	2	25	9	N	23					24

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 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-					N	-0-					204
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 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	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-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 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	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-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	179	1			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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	719	-0-	-366	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	402	-0-	-678	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	2850	X	98	-0-	-2752	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1916	-0-	-1029	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	364	2	40	9	N	36					173
09	450	N	263	-0-	-187	-0-	233	2	30	9	N	27	173	1			27
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					48
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	125	2	28	9	N	25					73
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	107	2	39	9	N	35					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					125

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3617	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	3960	X	2131	-0-	-1829	-0-	2128	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	3	2	1			2
11	3960	X	113	-0-	-3847	-0-	110	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	3627	X	1444	-0-	-2183	-0-	1440	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3627	X	77	-0-	-3550	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			1

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 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	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-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1038	-0-	-1062	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	96	-0-	-1644	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	842	-0-	-1111	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

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

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 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	7750	N	4799	-0-	-2951	B 110906	4799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 110906																	
09	7500	N	3460	-0-	-4040	B 106866	3460	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B 106866					N	-0-					-0-
11	7500	N	5929	-0-	-1571	B 105295	5929	2			N	-0-					-0-
*12	7750	N	4486	-0-	-3264	B 102031	4486	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B 102031					N	NO RPT					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 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	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-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

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-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

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-

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

08	3782	X	599	-0-	-3183	-0-	599	3	N	-0-			172
09	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	3	N	-0-			172
10	3782	X	81	-0-	-3701	-0-	81	3	N	-0-			172
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-			N	-0-			172
12	3007	X	1030	-0-	-1977	-0-	1030	3	N	-0-			172
01	1829	X	71	-0-	-1758	-0-	71	3	N	-0-			172

WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

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

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

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-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
NORTH RACETRACK 13 WELL #: 13H RRCID -> 301005 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 10680 PERF. N/A

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

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(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-					-0-
09	DLQ G-10		46	-0-	46	B	46	3 10	1 4	33	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	46					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	46					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	46					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	46					Y	NO RPT					-0-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3 10	1 4	33	3	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	16 6	1 4	90	3	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	13143	X	13143	-0-	-0- B	-0-	1155	1	10623	2	Y	1047	1045	0			8
							213	4	1152	9							
09	14991	X	14991	-0-	-0- B	-0-	1418	1	12090	2	Y	1126	1120	0			14
							244	4	1239	9							
10	15445	X	15445	-0-	-0- B	-0-	1587	1	12436	2	Y	1189	1181	0			22
							114	4	1308	9							
11	14114	X	14114	-0-	-0- B	-0-	1476	1	11487	2	Y	952	955	0			19
							104	4	1047	9							
12	13609	X	12680	-0-	-929 B	-0-	1267	1	9958	2	Y	1228	1225	0			22
							104	4	1351	9							
01	15500	X	NO RPT	-0-	-15500 B	-0-					Y	NO RPT					22

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12772	X	11555	-0-	-1217 B	-0-	1009	1	9278	2	Y	984	982	0			8
							186	4	1082	9							
09	13907	X	13907	-0-	-0- B	-0-	1308	1	11157	2	Y	1106	1100	0			14
							225	4	1217	9							
10	14260	X	13803	-0-	-457 B	-0-	1426	1	11170	2	Y	1004	999	0			19
							103	4	1104	9							
11	13800	X	13061	-0-	-739 B	-0-	1349	1	10495	2	Y	1020	1019	0			20
							95	4	1122	9							
12	13418	X	13418	-0-	-0- B	-0-	1366	1	10738	2	Y	1093	1093	0			20
							112	4	1202	9							
01	14260	X	NO RPT	-0-	-14260 B	-0-					Y	NO RPT					20

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 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	15419	X	15419	-0-	-0- B	-0-	1395	1	12832	2	Y	849	847	0			7
							258	4	934	9							
09	16183	X	16183	-0-	-0- B	-0-	1573	1	13417	2	Y	838	834	0			11
							271	4	922	9							
10	17081	X	16793	-0-	-288 B	-0-	1766	1	13836	2	Y	967	960	0			18
							127	4	1064	9							
11	17084	X	17084	-0-	-0- B	-0-	1831	1	14248	2	Y	796	798	0			16
							129	4	876	9							
12	15859	X	15859	-0-	-0- B	-0-	1662	1	13067	2	Y	904	903	0			17
							136	4	994	9							
01	16709	X	NO RPT	-0-	-16709 B	-0-					Y	NO RPT					17

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	751	2	287	9	N	261	367	0			228
09	210	N	58	-0-	-152 B	-0-	58	2			N	-0-					228
10	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	306	2	245	9	N	223					451
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1121	2	448	9	N	407	541	0			317
12	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	571	2	186	9	N	169	349	0			137
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	451	2	187	9	N	170					307

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF. 11764 - 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	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					51
09	10	N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-					51
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
12	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 11580 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17919	-0-	4217 B	-326696	815	1	378	2	Y	1392	1392	0			-0-
							11748	3	113	4							
							3334	5	1531	9							
09	13260	X	16348	-0-	3088 B	-323608	834	1	390	2	Y	1254	1254	0			-0-
							12085	3	309	4							
							1351	5	1379	9							
10	13702	X	14750	-0-	1048 B	-322560	724	1	564	2	Y	1319	1319	0			-0-
							11923	3	88	4							
11	13260	X	16551	-0-	3291 B	-319269	1031	1	529	2	Y	1349	1347	0	2	8	-0-
							12415	3	69	4							
							1023	5	1484	9							
12	13702	X	16223	-0-	2521 B	-316748	889	1	431	2	Y	1233	1230	0	3	8	-0-
							9995	3	38	4							
							3514	5	1356	9							
01	13702	X	21493	-0-	7791 B	-308957	654	1	411	2	Y	1067	1063	0	4	8	-0-
							12485	3	123	4							
							6646	5	1174	9							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	43462	X	24823	-0-	-18639 B	-0-	22919	2	168	4	Y	1578	1582	0			8
							1736	9									
09	42060	X	16537	-0-	-25523 B	-0-	170	1	13591	2	Y	2502	2497	0			13
							24	4	2752	9							
10	16092	X	16092	-0-	-0- B	-0-	266	1	13025	2	Y	2483	2485	0			11
							70	4	2731	9							
11	24030	X	18701	-0-	-5329 B	-0-	326	1	15825	2	Y	2315	2313	0			13
							3	4	2547	9							
12	24831	X	18170	-0-	-6661 B	-0-	639	1	14869	2	Y	2402	2404	0			11
							20	4	2642	9							
01	24831	X	13409	-0-	-11422 B	-0-	264	1	10852	2	Y	2059	2055	0			15
							28	4	2265	9							

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	46686	X	16616	-0-	-30070 B	-0-	12946	2	95	4	Y	3250	3250	0			16
							3575	9									
09	45180	X	18623	-0-	-26557 B	-0-	194	1	15534	2	Y	2607	2610	0			13
							27	4	2868	9							
10	17568	X	17568	-0-	-0- B	-0-	295	1	14437	2	Y	2507	2509	0			11
							78	4	2758	9							
11	29400	X	14260	-0-	-15140 B	-0-	238	1	11572	2	Y	2225	2224	0			12
							2	4	2448	9							
12	30380	X	14080	-0-	-16300 B	-0-	473	1	10996	2	Y	2361	2362	0			11
							14	4	2597	9							
01	19251	X	14807	-0-	-4444 B	-0-	293	1	12028	2	Y	2232	2226	0			17
							31	4	2455	9							

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-832 B	-0-	594	2			Y	-0-					328
09	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			Y	-0-					328
10	899	N	182	-0-	-717 B	-0-	182	2			Y	-0-					328
11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1686	2	23	9	Y	21					349
12	1116	N	1040	-0-	-76 B	-0-	1040	2			Y	-0-					349
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					349

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 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	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-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 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	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_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 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	DLQ G-10	544	-0-	544	938	544	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-					-0-
10	1944 R	506	-0-	-1438	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 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	930 #	210	-0-	-720	-0-	149	3	61	9	Y	55	78	1			62
09	810 #	553	-0-	-257	-0-	452	3	101	9	Y	92	135	1			19
10	952 R	952	-0-	-0-	-0-	822	3	130	9	Y	118	81	1			56
11	818 R	818	-0-	-0-	-0-	727	3	91	9	Y	83	83	1			56
12	651 #	406	-0-	-245	-0-	328	3	78	9	Y	71	73	1			54
01	DLQ G-10	360	-0-	360	360	313	3	47	9	Y	43	68	1			29

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	303	-0-	-441	-0-	259	3	44	9	Y	40	44	1			43
09	690 #	269	-0-	-421	-0-	201	3	68	9	Y	62	92	1			13
10	713 #	117	-0-	-596	-0-	94	3	23	9	Y	21	30	1			4
11	690 #	236	-0-	-454	-0-	201	3	35	9	Y	32	10	1			26
12	651 #	281	-0-	-370	-0-	214	3	67	9	Y	61	40	1			47
01	DLQ G-10	77	-0-	77	77	75	3	2	9	Y	2	43	1			6

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

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-

TS OIL, LLC 101988
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-	17	1	76	7	22
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	9	19	1			12
10	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	53	7			70
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					70
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1080	3	58	9	N	53					123
*01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					70

ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					157
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1398	3	21	9	N	19					176
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1189	3	20	9	N	18					194
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	172	1			46
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	18					64
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					64

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016														

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

08	899	N	193	-0-	-706	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	870	N	309	-0-	-561	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 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-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

08	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	3			N	-0-					77
09	3060	X	2722	-0-	-338	-0-	2722	3			N	-0-					77
10	3162	X	2783	-0-	-379	-0-	2783	3			N	-0-					77
11	3060	X	2672	-0-	-388	-0-	2672	3			N	-0-					77
12	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3			N	-0-					77
01	2821	X	1844	-0-	-977	-0-	1844	3			N	-0-					77

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	720	X	94	-0-	-626	-0-	94	2			Y	-0-					69
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					69
11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					69
12	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					69
01	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-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

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	961	N	401	-0-	-560	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 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	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					94
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					94
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					94
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					94
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					94
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18665					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					122
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					122
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					122
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

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

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
09	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6346	-0-	-1373	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	5654	-0-	-1816	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5470	-0-	-2249	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1884	-0-	-5835	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					124
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					124
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					124
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2160	X	228	-0-	-1932	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	413	-0-	-1819	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	30	-0-	-3990	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 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	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_____ 10/29/2024

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	5119	-0-	-1871	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
10	7223	X	1283	-0-	-5940	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	2511	-0-	-4479	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	1018	-0-	-5244	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	2122	-0-	-4140	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	2281	N	2124	-0-	-157	-0-	2124	3			Y	-0-	139	1			20
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					20
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					20
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					20
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			Y	-0-					20
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5841	3	163	9	Y	148	148	1			20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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					169
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 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	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					675
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					675
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					675
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					675
12	744	N	28	-0-	-716	-0-	28	2			N	-0-					675
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 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	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-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 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	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

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 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	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-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 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-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON -68- WELL #: 1 RRCID -> 285689 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 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	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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1202	2	6	9	N	5					236
09	840	N	306	-0-	-534	-0-	306	2			N	-0-					236
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					236
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					236
12	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			N	-0-					236
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					236

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-